GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

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

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

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

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

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

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

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1858	-0-	1858	10936	981	3	877	9	N	797	900	1			109
02	T. A.		1436	-0-	1436	12372	692	3	744	9	N	676	356	1			429
03	T. A.		1474	-0-	1474	13846	724	3	750	9	N	682	887	1			224
04	T. A.		1357	-0-	1357	15203	689	3	668	9	N	607	721	1			110
05	T. A.		1347	-0-	1347	16550	703	3	644	9	N	585	350	1			345
06	T. A.		1279	-0-	1279	17829	690	3	589	9	N	535	705	1			175

HERRINGTON EXPLORATION CO. 380679
DICKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 180601 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 1124 PERF. 1044 - 1046

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2726	N	2726	-0-		-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-		-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2275	-0-		-365	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2312	-0-		-13	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2223	-0-		-57	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-		-0-	-0-	309	2	4	9	N	4					64
02	DELQ PR		218	-0-		218	218	211	2	7	9	N	6					70
03	429	N	211	-0-		-218	-0-	198	2	13	9	N	12					82
04	224	N	224	-0-		-0-	-0-	198	2	26	9	N	24					106
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					106

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	-0-	-0-		-2172	-0-					N	-0-					97
02	DELQ PR		365	-0-		365	365	365	2			N	-0-					97
03	830	N	465	-0-		-365	-0-	465	2			N	-0-					97
04	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	2			N	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					97

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2627	-0-		2627	2627	2626	2	1	9	N	1	1	8			41
02	DLQ G-10		236	-0-		236	2863	236	2			N	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	2863					N	-0-					41
04	2863	R	-0-	-0-		-2863	-0-					N	-0-					41
05	2635	#	-0-	-0-		-2635	-0-					N	-0-					41
06	2550	#	-0-	-0-		-2550	-0-					N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	#	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					181

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	R	967	-0-		-0-	-0-	967	2			N	-0-					84
02	868	#	862	-0-		-6	-0-	862	2			N	-0-					84
03	983	R	983	-0-		-0-	-0-	983	2			N	-0-					84
04	930	#	912	-0-		-18	-0-	912	2			N	-0-					84
05	988	R	988	-0-		-0-	-0-	988	2			N	-0-					84
06	960	#	936	-0-		-24	-0-	936	2			N	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	638	-0-	-106	-0-	628	3	10	9	N	9					55
02	644	#	642	-0-	-2	-0-	638	3	4	9	N	4					59
03	713	#	604	-0-	-109	-0-	602	3	2	9	N	2					61
04	630	#	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					61
05	713	#	590	-0-	-123	-0-	588	3	2	9	N	2					63
06	690	#	552	-0-	-138	-0-	552	3			N	-0-					63

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					100
02	896	#	845	-0-	-51	-0-	845	2			N	-0-					100
03	961	#	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					100
04	930	#	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					100
05	961	#	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					100
06	930	#	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	R	467	-0-	-0-	-0-	430	2	37	9	N	34					152
02	423	R	423	-0-	-0-	-0-	386	2	37	9	N	34					186
03	539	R	539	-0-	-0-	-0-	516	2	23	9	N	21					207
04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					207
05	533	R	533	-0-	-0-	-0-	509	2	24	9	N	22	190	1			39
*06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	476	2	10	9	N	9					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	1386	-0-	-71	-0-	1301	2	85	9	N	77					182
02	1316	#	1028	-0-	-288	-0-	1010	2	18	9	N	16					198
03	1364	#	1256	-0-	-108	-0-	1216	2	40	9	N	36	187	1			47
04	1350	#	1238	-0-	-112	-0-	1205	2	33	9	N	30					77
05	1395	#	1242	-0-	-153	-0-	1227	2	15	9	N	14					91
*06	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1355	2	9	9	N	8					99

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	152	R	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	183	-0-	-41	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

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

01	837	#	825	-0-	-12	-0-	36	1	778	3	Y	10					80
							11	9									
02	756	#	701	-0-	-55	-0-	30	1	658	3	Y	12	90	1			2
							13	9									
03	837	#	805	-0-	-32	-0-	39	1	752	3	Y	13	3	1			12
							14	9									
04	810	#	731	-0-	-79	-0-	37	1	685	3	Y	8					20
							9	9									
05	837	#	819	-0-	-18	-0-	42	1	769	3	Y	7					27
							8	9									
*06	752	R	752	-0-	-0-	-0-	35	1	710	3	Y	6					33
							7	9									

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

01	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	169	-0-	-27	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	775	#	670	-0-	-105	-0-	655	3	15	9	Y	14					67
02	644	#	599	-0-	-45	-0-	595	3	4	9	Y	4					71
03	682	#	667	-0-	-15	-0-	660	3	7	9	Y	6					77
04	660	#	648	-0-	-12	-0-	638	3	10	9	Y	9					86
05	682	#	639	-0-	-43	-0-	633	3	6	9	Y	5					91
*06	654	R	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4	9	Y	4					95

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	R	538	-0-	-0-	-0-	18	1	501	3	Y	17					40
							19	9									
02	476	#	468	-0-	-8	-0-	16	1	437	3	Y	14					54
							15	9									
03	527	R	527	-0-	-0-	-0-	17	1	492	3	Y	16					70
							18	9									
04	516	R	516	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	Y	10					80
							11	9									
05	575	R	575	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	30					110
							33	9									
*06	554	R	554	-0-	-0-	-0-	21	1	500	3	Y	30					140
							33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	1083	-0-	-188	-0-	36	1	1030	3	Y	15					97
							17	9									
02	1148	#	722	-0-	-426	-0-	30	1	677	3	Y	14					111
							15	9									
03	1271	#	982	-0-	-289	-0-	39	1	919	3	Y	22					133
							24	9									
04	1230	#	924	-0-	-306	-0-	37	1	865	3	Y	20					153
							22	9									
05	1085	#	1009	-0-	-76	-0-	37	1	946	3	Y	24					177
							26	9									
06	1050	#	711	-0-	-339	-0-	28	1	676	3	Y	6	162	1			21
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					1
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					1
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					1
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
*06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	1125	-0-	-22	-0-	1101	3	24	9	Y	22					132
02	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	988	3	25	9	Y	23					155
03	1116	#	1093	-0-	-23	-0-	1076	3	17	9	Y	15					170
04	1080	#	952	-0-	-128	-0-	939	3	13	9	Y	12					182
05	1116	#	587	-0-	-529	-0-	580	3	7	9	Y	6					188
06	990	#	700	-0-	-290	-0-	693	3	7	9	Y	6					194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	R	425	-0-	-0-	-0-	93	1	308	3	Y	22					150
							24	9									
02	383	R	383	-0-	-0-	-0-	84	1	289	3	Y	9					159
							10	9									
03	393	R	393	-0-	-0-	-0-	93	1	278	3	Y	20					179
							22	9									
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	90	1	272	3	Y	22					201
							24	9									
05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	93	1	266	3	Y	13	150	1			64
							14	9									
*06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	90	1	265	3	Y	14					78
							15	9									

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

01	682	#	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					86
02	616	#	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					86
03	682	#	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					86
04	630	#	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					86
05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					86
06	630	#	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					86

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

01	776	R	776	-0-	-0-	-0-	706	2	70	9	N	64	160	1			62
02	804	R	804	-0-	-0-	-0-	742	2	62	9	N	56					118
03	837	R	837	-0-	-0-	-0-	779	2	58	9	N	53					171
04	802	R	802	-0-	-0-	-0-	746	2	56	9	N	51					222
05	817	R	817	-0-	-0-	-0-	761	2	56	9	N	51	184	1			89
*06	792	R	792	-0-	-0-	-0-	737	2	55	9	N	50					139

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

01	1147	#	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1140	#	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	R	902	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	N	3					41
							3	9									
02	911	R	911	-0-	-0-	-0-	50	1	860	3	N	1					42
							1	9									
03	930	#	920	-0-	-10	-0-	56	1	861	3	N	3					45
							3	9									
04	900	#	888	-0-	-12	-0-	54	1	826	3	N	7					52
							8	9									
05	1023	#	887	-0-	-136	-0-	56	1	825	3	N	5					57
							6	9									
06	990	#	852	-0-	-138	-0-	54	1	791	3	N	6					63
							7	9									

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

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

01	806	#	781	-0-	-25	-0-	772	3	9	9	N	8					45
02	707	R	707	-0-	-0-	-0-	698	3	9	9	N	8					53
03	837	#	784	-0-	-53	-0-	758	3	26	9	N	24					77
04	810	#	802	-0-	-8	-0-	780	3	22	9	N	20					97
05	837	#	744	-0-	-93	-0-	726	3	18	9	N	16					113
06	750	#	740	-0-	-10	-0-	721	3	19	9	N	17					130

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

01	837	#	798	-0-	-39	-0-	794	3	4	9	N	4					65
02	730	R	730	-0-	-0-	-0-	724	3	6	9	N	5					70
03	837	#	807	-0-	-30	-0-	796	3	11	9	N	10					80
04	810	#	755	-0-	-55	-0-	733	3	22	9	N	20					100
05	837	#	812	-0-	-25	-0-	803	3	9	9	N	8					108
06	780	#	761	-0-	-19	-0-	746	3	15	9	N	14	36	1			86

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

01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					174
02	140	#	66	-0-	-74	-0-	66	3			N	-0-					174
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					174
04	926	R	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					174
05	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					174
*06	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					174

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

01	403	#	252	-0-	-151	-0-	249	3	3	9	N	3					97
02	336	#	324	-0-	-12	-0-	317	3	7	9	N	6					103
03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	401	3	12	9	N	11					114
04	452	R	452	-0-	-0-	-0-	431	3	21	9	N	19					133
05	491	R	491	-0-	-0-	-0-	451	3	40	9	N	36					169
*06	402	R	402	-0-	-0-	-0-	379	3	23	9	N	21	171	1			19

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	1015	-0-	-70	-0-	1013	2	2	9	N	2					105
02	980	#	874	-0-	-106	-0-	872	2	2	9	N	2					107
03	1054	#	971	-0-	-83	-0-	969	2	2	9	N	2					109
04	1020	#	920	-0-	-100	-0-	914	2	6	9	N	5					114
05	1054	#	910	-0-	-144	-0-	907	2	3	9	N	3					117
06	990	#	874	-0-	-116	-0-	871	2	3	9	N	3					120

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					151
02	448	#	218	-0-	-230	-0-	218	3			N	-0-					151
03	465	#	36	-0-	-429	-0-	25	3	11	9	N	10	159	1			2
04	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					2
05	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					2
*06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					68
02	308	#	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					68
03	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					68
04	330	#	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					68
05	341	#	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					68
*06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					24
02	252	#	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					24
03	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					24
04	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					24
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
*06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		315	-0-	315	315	315	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		20	-0-	20	335	20	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9	-0-	9	344	9	3			N	-0-					-0-
05	363	R	19	-0-	-344	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1143	2	168	9	N	153	171	1			173
02	1120	#	1028	-0-	-92	-0-	921	2	107	9	N	97	174	1			96
03	1240	#	1227	-0-	-13	-0-	1137	2	90	9	N	82					178
04	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1190	2	105	9	N	95	172	1			101
05	1240	#	1220	-0-	-20	-0-	1176	2	44	9	N	40					141
06	1200	#	1073	-0-	-127	-0-	1073	2			N	-0-					141

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					27
02	196	#	147	-0-	-49	-0-	147	3			Y	-0-					27
03	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-	26	1			1
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	232	3	17	9	Y	15	1	1			15
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	Y	4					19
*06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	278	3	4	9	Y	4					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	R	704	-0-	-0-	-0-	630	2	74	9	N	67					141
02	639	R	639	-0-	-0-	-0-	576	2	63	9	N	57					198
03	669	R	669	-0-	-0-	-0-	607	2	62	9	N	56	186	1			68
04	599	R	599	-0-	-0-	-0-	541	2	58	9	N	53					121
05	629	R	629	-0-	-0-	-0-	568	2	61	9	N	55					176
*06	627	R	627	-0-	-0-	-0-	573	2	54	9	N	49					225

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

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

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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

01	677	R	677	-0-	-0-	-0-	16	1	622	3	N	35					167
							39	9									
02	699	R	699	-0-	-0-	-0-	14	1	651	3	N	31					198
							34	9									
03	701	R	701	-0-	-0-	-0-	16	1	649	3	N	33					231
							36	9									
04	718	R	718	-0-	-0-	-0-	15	1	671	3	N	29	184	1			76
							32	9									
05	790	R	790	-0-	-0-	-0-	16	1	722	3	N	47					123
							52	9									
*06	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	15	1	890	3	N	92	181	1			34
							101	9									

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

01	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					19
02	448	#	422	-0-	-26	-0-	422	3			N	-0-					19
03	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					19
04	480	#	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					19
05	496	#	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					19
06	480	#	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					19

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895

01	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					154
02	84	#	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					154
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					154
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					154
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					154
06	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					154

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

01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					148
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					148
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					148
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					148
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	11	3	15	9	N	14					162
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					162

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					25
02	252	#	204	-0-	-48	-0-	204	3			N	-0-					25
03	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					25
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					25
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					25
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					25

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					70
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					70
03	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					70
04	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					70
05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					70
*06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					21
02	448	#	419	-0-	-29	-0-	417	3	2	9	N	2					23
03	527	#	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					23
04	510	#	405	-0-	-105	-0-	405	3			N	-0-					23
05	527	#	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					23
*06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					23

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					20
02	476	#	450	-0-	-26	-0-	450	3			Y	-0-					20
03	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					20
04	510	#	445	-0-	-65	-0-	445	3			Y	-0-					20
05	496	#	466	-0-	-30	-0-	466	3			Y	-0-					20
06	450	#	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
02	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
03	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
04	900	#	739	-0-	-161	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	899	-0-	-31	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	865	-0-	-35	-0-	865	3			Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	R	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	331	R	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	324	R	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-
*06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					-0-

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

01	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	151	-0-	-45	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	197	-0-	-20	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-

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

01	713	#	696	-0-	-17	-0-	30 11	1 9	655	3	Y	10					47
02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	Y	-0-	47	1			-0-
03	713	#	700	-0-	-13	-0-	31 2	1 9	667	3	Y	2	2	1			-0-
04	690	#	686	-0-	-4	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-
05	713	#	681	-0-	-32	-0-	30	1	651	3	Y	-0-					-0-
06	720	#	641	-0-	-79	-0-	28	1	613	3	Y	-0-					-0-

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

01	602	R	602	-0-	-0-	-0-	80 10	1 9	512	3	Y	9					28
02	547	R	547	-0-	-0-	-0-	72 19	1 9	456	3	Y	17					45
03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	85 19	1 9	502	3	Y	17					62
04	601	R	601	-0-	-0-	-0-	82 26	1 9	493	3	Y	24					86
05	647	R	647	-0-	-0-	-0-	84 28	1 9	535	3	Y	25					111
*06	575	R	575	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	479	3	Y	14					125

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

01	1991	R	1991	-0-	-0-	-0-	66 44	1 9	1881	3	Y	40					70
02	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	62 45	1 9	1671	3	Y	41					111
03	1860	#	1414	-0-	-446	-0-	55	1	1359	3	Y	-0-					111
04	1800	#	1447	-0-	-353	-0-	46 147	1 9	1254	3	Y	134	113	1			132
05	2880	R	2880	-0-	-0-	-0-	103 58	1 9	2719	3	Y	53	145	1			40
*06	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	2034	3	Y	2					42

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
02	308	#	298	-0-	-10	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
05	341	#	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
06	330	#	326	-0-	-4	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	R	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	-0-					5
02	377	R	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					5
03	432	R	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					5
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					5
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	Y	-0-					5
*06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	269	-0-	-816	-0-	65	1	204	3	N	-0-					12
02	980	#	577	-0-	-403	-0-	151	1	426	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	1147	#	990	-0-	-157	-0-	181	1	809	3	Y	-0-					-0-
04	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	188	1	936	3	Y	-0-					-0-
05	1147	#	792	-0-	-355	-0-	177	1	615	3	Y	-0-					-0-
*06	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	184	1	834	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

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

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

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

01	1984	#	1360	-0-	-624	-0-	1357	2	3	9	N	3					49
02	1792	#	1684	-0-	-108	-0-	1681	2	3	9	N	3					52
03	2170	#	1159	-0-	-1011	-0-	1159	2			N	-0-					52
04	2100	#	1082	-0-	-1018	-0-	1080	2	2	9	N	2					54
05	2170	#	1501	-0-	-669	-0-	1501	2			N	-0-					54
*06	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	2232	2	8	9	N	7					61

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

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*06	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	140	#	100	-0-	-40	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*06	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	207	3	1	9	N	1					71
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	N	3					74
03	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					74
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					74
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	81	81	1			74

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1					86
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					86
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	1					87
04	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					87
05	248	#	184	-0-	-64	-0-	183	3	1	9	N	1					88
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	216	3	1	9	N	1					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					97
02	196	#	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					97
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					97
04	240	#	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					97
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					97
06	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					97

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	531	-0-	-58	-0-	523	3	8	9	N	7					65
02	506	R	506	-0-	-0-	-0-	497	3	9	9	N	8	1	8			72
03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	552	3	7	9	N	6					78
04	510	#	447	-0-	-63	-0-	437	3	10	9	N	9					87
05	558	#	230	-0-	-328	-0-	228	3	2	9	N	2					89
06	540	#	301	-0-	-239	-0-	295	3	6	9	N	5					94

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	448	-0-	-48	-0-	447	3	1	9	N	1					64
02	448	#	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					64
03	496	#	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					64
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					64
05	465	#	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					64
06	450	#	366	-0-	-84	-0-	362	3	4	9	N	4					68

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	#	2402	-0-	-233	-0-	2396	3	6	9	N	5					142
02	2380	#	1824	-0-	-556	-0-	1823	3	1	9	N	1					143
03	2635	#	2341	-0-	-294	-0-	2333	3	8	9	N	7					150
04	2460	#	2373	-0-	-87	-0-	2362	3	11	9	N	10					160
05	2542	#	2376	-0-	-166	-0-	2364	3	12	9	N	11					171
06	2310	#	2301	-0-	-9	-0-	2297	3	4	9	N	4					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					19
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					19
03	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					19
04	240	#	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					19
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					19
*06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	798	-0-	-194	-0-	789	3	9	9	N	8					116
02	896	#	736	-0-	-160	-0-	722	3	14	9	N	13					129
03	992	#	847	-0-	-145	-0-	829	3	18	9	N	16					145
04	960	#	772	-0-	-188	-0-	753	3	19	9	N	17					162
05	992	#	845	-0-	-147	-0-	823	3	22	9	N	20					182
*06	814	R	814	-0-	-0-	-0-	797	3	17	9	N	15	175	1			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	334	3	7	9	N	6					14
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	284	3	6	9	N	5					19
03	310	#	270	-0-	-40	-0-	264	3	6	9	N	5					24
04	300	#	233	-0-	-67	-0-	225	3	8	9	N	7					31
05	310	#	250	-0-	-60	-0-	244	3	6	9	N	5					36
06	300	#	280	-0-	-20	-0-	274	3	6	9	N	5					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3	9	N	3					80
02	84	#	10	-0-	-74	-0-	10	3			N	-0-					80
03	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					80
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	11	91	1			-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					45
02	196	#	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					45
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					45
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					45
05	217	#	200	-0-	-17	-0-	199	3	1	9	N	1					46
06	210	#	142	-0-	-68	-0-	140	3	2	9	N	2					48

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	R	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	N	5					129
02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	N	4					133
03	434	#	385	-0-	-49	-0-	373	3	12	9	N	11					144
04	420	#	368	-0-	-52	-0-	364	3	4	9	N	4	103	1			45
05	465	#	438	-0-	-27	-0-	434	3	4	9	N	4					49
06	450	#	435	-0-	-15	-0-	428	3	7	9	N	6					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	#	1747	-0-	-268	-0-	1732	3	15	9	N	14					158
02	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					158
03	2077	#	1482	-0-	-595	-0-	1438	3	44	9	N	40	179	1			19
04	2204	R	2204	-0-	-0-	-0-	2189	3	15	9	N	14					33
05	2077	#	1937	-0-	-140	-0-	1930	3	7	9	N	6					39
06	2010	#	1887	-0-	-123	-0-	1878	3	9	9	N	8					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	648	-0-	-127	-0-	637	3	11	9	N	10					66
02	672	#	467	-0-	-205	-0-	459	3	8	9	N	7					73
03	713	#	515	-0-	-198	-0-	502	3	13	9	N	12					85
04	766	R	766	-0-	-0-	-0-	754	3	12	9	N	11					96
05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	676	3	19	9	N	17					113
*06	818	R	818	-0-	-0-	-0-	807	3	11	9	N	10					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	321	-0-	-20	-0-	313	3	8	9	N	7					107
02	308	#	261	-0-	-47	-0-	254	3	7	9	N	6					113
03	341	#	327	-0-	-14	-0-	315	3	12	9	N	11					124
04	330	#	327	-0-	-3	-0-	314	3	13	9	N	12					136
05	341	#	338	-0-	-3	-0-	302	3	36	9	N	33					169
06	330	#	234	-0-	-96	-0-	227	3	7	9	N	6					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					127
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					127
03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					127
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					127
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					127
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	773	-0-	-64	-0-	652	2	121	9	N	110	181	1			68
02	756	#	728	-0-	-28	-0-	589	2	139	9	N	126					194
03	837	#	766	-0-	-71	-0-	636	2	130	9	N	118	179	1			133
04	810	#	188	-0-	-622	-0-	188	2			N	-0-					133
05	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					133
06	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					133

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					19
02	280	#	243	-0-	-37	-0-	243	3			N	-0-					19
03	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					19
04	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					19
05	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					19
06	270	#	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					19

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

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27

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

01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	1			N	-0-					175
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					175
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					175
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					175
05	620	N	325	-0-	-295	-0-	325	1			N	-0-					175
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					175

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

01	1085	#	1004	-0-	-81	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	980	#	805	-0-	-175	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	2084	R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	1826	R	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	1759	R	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*06	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (CADDO LIME) 02148 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ENSLEY, GILBERT WELL #: 1H RRCID -> 269692 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 6175 - 10002

01	0		-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-

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

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

01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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

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

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	3	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	3	N	-0-					-0-
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	692	3	N	-0-					-0-

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

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

ARIES (CADDO) 03568 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PARK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 277428 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					132
02	1008	N	56	-0-	-952	-0-	56	2			N	-0-					132
03	961	N	8	-0-	-953	-0-	8	2			N	-0-					132
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					132
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	N	4					136

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					125
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	2			N	-0-	60	1			65
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					65
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					65
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					65
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-

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

01	713	N	473	-0-	-240	-0-	450	2	23	9	N	21					241
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	282	2	56	9	N	51					292
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	315	2	53	9	N	48					340
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	434	2	36	9	N	33					373
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	279	2	23	9	N	21					394
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	481	2	22	9	N	20	162	1			252

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

01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

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

01	341	#	109	-0-	-232	-0-	108	2	1	9	N	1					20
02	308	#	96	-0-	-212	-0-	94	2	2	9	N	2					22
03	248	#	140	-0-	-108	-0-	138	2	2	9	N	2					24
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					24
05	3431	R	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					24
*06	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					24

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

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

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

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

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
WILSON-FREY WELL #: 1074 RRCID -> 159344 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1491 - 1501

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					48
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					48
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1					49
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					49
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					49
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	38	2	1	9	Y	1					50

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. //CONT.// 232290
BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	Y	1					46
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					47
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1					48
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					48
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					48
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	38	2	1	9	Y	1					49

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

01	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	183	3	15	9	N	14	40	1			65
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					65
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	3	6	9	N	5					70
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	N	5					75
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	6			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	28	1	1072	2	N	-0-					120
02	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	1010	2	N	-0-					120
03	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1316	2	N	23					143
							25	9									
04	1737	R	1737	-0-	-0-	-0-	41	1	1660	2	N	33	159	1			17
							36	9									
*05	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	37	1	1572	2	N	6					23
							7	9									
06	1320	#	949	-0-	-371	-0-	23	1	926	2	N	-0-					23

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					190
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					190
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	N	1					191
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	N	5					196
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	236	3	11	9	N	10					206
06	210	N	49	-0-	-161	-0-	39	3	10	9	N	9					215

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

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	391	3	24	9	N	22	1	8			111
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	352	3	24	9	N	22					133
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	383	3	84	9	N	76					209
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	369	3	23	9	N	21	164	1			66
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	305	3	25	9	N	23					89
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					89

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HUNTER, C. T., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 108848 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 1790 - 2037

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

01	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	2			N	-0-					106
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-					106
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					106
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					106
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					106
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					106

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

01	217	N	205	-0-	-12	B -0-	205	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	B -0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	118	-0-	-6	B -0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	B -0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	B -0-					N	NO RPT					-0-

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

01	310	N	205	-0-	-105	B -0-	205	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	B -0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	119	-0-	-5	B -0-	119	2			N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	B -0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	B -0-					N	NO RPT					-0-

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

01	310	N	205	-0-	-105	B -0-	205	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	B -0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	118	-0-	-6	B -0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	N	97	-0-	-113	B -0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	B -0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14																		

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

01	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	182	-0-	-35	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	109	1	842	2	N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	95	1	744	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	109	1	711	2	N	-0-					-0-
04	930	N	624	-0-	-306	B	-0-	105	1	519	2	N	-0-					-0-
05	930	N	690	-0-	-240	B	-0-	109	1	581	2	N	-0-					-0-
*06	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	105	1	830	2	N	-0-					-0-

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

01	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					33
02	532	N	-0-	-0-	-532	B	-0-					N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	463	N	-0-	-0-	-463	B	-0-					N	-0-					33
04	300	N	87	-0-	-213	B	-0-	87	2			N	-0-					33
05	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2			N	-0-					33
*06	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					116
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	889	3	1	9	N	1					117
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	N	1					118
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					118
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					118
06	1050	N	907	-0-	-143	-0-	907	3			N	-0-					118

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					15
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					15
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					15
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) //CONT.// 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PROVEN FIELDS ENERGY, LLC 681578
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	93	1	278	2	N	-0-					9
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	84	1	232	2	N	-0-					9
03	434	N	249	-0-	-185	-0-	93	1	156	2	N	-0-					9
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	90	1	251	2	N	-0-					9
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					9
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-					9

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					3
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					3
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					3
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					3
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					3
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					3

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	75	1	433	2	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	92	1	395	2	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	91	1	467	2	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	82	1	468	2	N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	81	1	434	2	N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	77	1	393	2	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: 4 RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013																		

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

01	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

01	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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

01	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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

01	186	N	104	-0-	-82	B	-0-	104	2			N	-0-					13
02	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					13
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					13
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					13
*06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					13

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

01	403	N	183	-0-	-220	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					45
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-					45
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					45
05	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					45
06	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	3			N	-0-					45

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

01	682	N	578	-0-	-104 B	-0-	578	3			N	-0-					67
02	588	N	496	-0-	-92 B	-0-	496	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	580	3			N	-0-					67
04	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	3			N	-0-					67
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					67
06	570	N	521	-0-	-49 B	-0-	521	3			N	-0-					67

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

01	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3			N	-0-					26
02	392	N	325	-0-	-67 B	-0-	325	3			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	390	-0-	-75 B	-0-	390	3			N	-0-					26
04	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					26
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					26
*06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					26

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

01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

01	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-

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

01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					5
02	280	N	194	-0-	-86 B	-0-	194	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	236	2			N	-0-					5
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					5
05	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-					5
06	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					5

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					179
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					179
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					179
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					179
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	3	4	9	N	4					183
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					183

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-					261
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	285	3			N	-0-					261
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					261
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-	60	1			201
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					201
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1767	#	993	-0-	-774	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1820	#	234	-0-	-1586	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	644	-0-	-1371	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	1950	#	912	-0-	-1038	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1798	#	1286	-0-	-512	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	141	-0-	141	8901	141	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	70	-0-	-2730	6171	70	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	205	-0-	-2895	3276	205	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	74	-0-	-2926	350	74	2			N	-0-					-0-
05	350	N	-0-	-0-	-350	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	734	-0-	-785	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	961	N	66	-0-	-895	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	720	N	373	-0-	-347	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	B -0-	610	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	B -0-	490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0-	B -0-	534	2			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	B -0-	714	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	B -0-	872	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	N	531	-0-	-2107	B -0-	531	2			N	-0-					-0-
02	368	N	577	-0-	209	B 209	577	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209																	
03	1426	#	495	-0-	-931	B -722	495	2			N	-0-					-0-
04	510	N	719	-0-	209	B -513	719	2			N	-0-					-0-
05	366	X	879	-0-	513	B -0-	879	2			N	-0-					-0-
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	292	-0-	-266	B -0-	292	2			N	-0-					-0-
02	368	N	353	-0-	-15	B -0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	290	-0-	-175	B -0-	290	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	B -0-	526	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	B -0-	588	2			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565		3109	-0-	-456	B 67447	3109	2			N	-0-					-0-
02	405		4112	-0-	3707	B 71154	4112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 71154																	
03	3782		3428	-0-	-354	B 70800	3428	2			N	-0-					-0-
04	3565		2857	-0-	-708	B 70092	2857	2			N	-0-					-0-
05	73483	X	3391	-0-	-70092	B -0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	#	3314	-0-	-12031	-0-	3314	2			N	-0-					524
02	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17310	2	125	9	N	114	184	1			454
03	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	17143	2			N	-0-					454
04	10740	#	4267	-0-	-6473	-0-	4266	2	1	9	N	1	191	1			264
05	15500		3542	-0-	-11958	-0-	3542	2			N	-0-					264
06	15000		1773	-0-	-13227	-0-	1773	2			N	-0-					264

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5783	-0-	-1068	-0-	5313	2	470	9	N	427	318	1			359
02	6104	X	5081	-0-	-1023	-0-	4675	2	406	9	N	369	321	1			407
03	6479	X	5265	-0-	-1214	-0-	5208	2	57	9	N	52	160	1			299
04	6270	X	5368	-0-	-902	-0-	4935	2	433	9	N	394	319	1			374
05	5921	X	5146	-0-	-775	-0-	4763	2	383	9	N	348	328	1			394
06	5610	X	2623	-0-	-2987	-0-	2476	2	147	9	N	134	321	1			207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	787	-0-	-236	-0-	787	2			N	-0-					107
02	924	X	732	-0-	-192	-0-	732	2			N	-0-					107
03	1023	X	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					107
04	990	X	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-					107
05	1023	X	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					107
*06	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5352	-0-	-445	-0-	5352	2			N	-0-					1
02	5236	X	4918	-0-	-318	-0-	4918	2			N	-0-					1
03	5797	X	5424	-0-	-373	-0-	5424	2			N	-0-					1
04	5610	X	5256	-0-	-354	-0-	5256	2			N	-0-					1
05	5456	X	4804	-0-	-652	-0-	4804	2			N	-0-					1
06	5280	X	3029	-0-	-2251	-0-	3029	2			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

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

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					50
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	2	1	126	2	N	-0-					50
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	N	1					51
							1	9									
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	2	1	142	2	N	-0-					51
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	1	1	79	2	N	-0-					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					92
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	3	1	107	2	N	-0-					92
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	4	1	136	2	N	-0-					92
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	2	N	-0-					92
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					92
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	N	-0-					92

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

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	48	1	118	2	Y	4					30
							4	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	114	2	Y	9					39
							10	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	48	1	116	2	Y	3					42
							3	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	47	1	111	2	Y	9					51
							10	9									
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	48	1	146	2	Y	4					55
							4	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	46	1	27	2	N	-0-					6
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	38	1	49	2	N	-0-					6
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	47	1	81	2	N	-0-					6
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	47	1	70	2	N	-0-					6
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	50	1	130	2	N	6					12
							7	9									
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	47	1	126	2	N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	699	2	N	38					96
							42	9									
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	46	1	577	2	N	32	85	1			43
							35	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	792	2	N	43					86
							47	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	54	1	862	2	N	45					131
							50	9									
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	N	36					167
							40	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	49	1	182	2	N	10	34	1			13
							11	9									
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	42	1	143	2	N	6					19
							7	9									
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	48	1	143	2	N	6					25
							7	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	47	1	226	2	N	11					36
							12	9									
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	49	1	200	2	N	4					40
							4	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	333	2	N	-0-	45	1			48
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	42	1	254	2	N	12					60
							13	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	48	1	285	2	N	10					70
							11	9									
04	360	N	264	-0-	-96	-0-	47	1	206	2	N	10					80
							11	9									
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	49	1	247	2	N	6					86
							7	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	77	1	1961	2	N	38					136
							42	9									
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	76	1	2399	2	N	20					156
							22	9									
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	81	1	2600	2	N	23					179
							25	9									
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	79	1	2523	2	N	42					221
							46	9									
*05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	76	1	2572	2	N	15	195	1			41
							17	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	50	1	244	2	N	-0-					62
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	46	1	270	2	N	-0-					62
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	2	N	-0-					62
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	49	1	258	2	N	-0-					62
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	50	1	270	2	N	-0-					62
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					15
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					15
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					15

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					129
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					17
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					85
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					85
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					85
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					85
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					85
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BLUEBERRY HILL (5550) //CONT.// 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					15
02	280	N	151	-0-	-129	-0-	151	2			N	-0-					15
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					15
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					15
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					15
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					15

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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					77
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

01	775	#	627	-0-	-148	-0-	565	2	62	9	N	56	5	8			159
02	756	#	752	-0-	-4	-0-	671	2	81	9	N	74	177	1	7	8	49
03	865	R	865	-0-	-0-	-0-	785	2	80	9	N	73	6	8			116
04	810	R	810	-0-	-0-	-0-	754	2	56	9	N	51	3	8			164
05	894	R	894	-0-	-0-	-0-	830	2	64	9	N	58	176	1	7	8	39
06	840	#	787	-0-	-53	-0-	729	2	58	9	N	53	4	8			88

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

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					25
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					25
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					25
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					25
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					25

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

01 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
02 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
03 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
04 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
05 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
06 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

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

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					136
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					136
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					136
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					136
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					136
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					136

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

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	311	3	25	9	N	23					216
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	284	3	24	9	N	22					238
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	287	3	21	9	N	19	179	1			78
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	300	3	19	9	N	17					95
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	313	3	23	9	N	21					116
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	297	3	18	9	N	16					132

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					24
02	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					24
03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	613	3	8	9	N	7					31
04	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1012	3	52	9	N	47	1	8			77
05	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					77
*06	688	R	688	-0-	-0-	-0-	669	3	19	9	N	17					94

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

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

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

01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					270
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					270
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					270
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					270
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					270
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					270

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					70
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					70
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					70
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					70
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					70
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2662	2	6	9	N	5	157	1	3	8	14
02	2576	N	2153	-0-	-423	-0-	2129	2	24	9	N	22	1	8			35
03	2511	N	2108	-0-	-403	-0-	2080	2	28	9	N	25	7	8			53
04	2580	N	2340	-0-	-240	-0-	2309	2	31	9	N	28	2	8			79
05	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2111	2	13	9	N	12	2	8			89
06	2040	N	1729	-0-	-311	-0-	1721	2	8	9	N	7					96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					19
02	1800	R	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					19
03	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					19
04	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					19
05	1717	R	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					19
*06	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

01	930	N	841	-0-	-89	-0-	213	1	608	3	N	18					46
							20	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	182	1	446	3	N	9					55
							10	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	218	1	564	3	N	13					68
							14	9									
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	220	1	509	3	N	4					72
							4	9									
05	713	N	562	-0-	-151	-0-	131	1	431	3	N	-0-					72
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	122	1	507	3	N	-0-					72

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					20
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					20
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					20
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					20
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					20
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					20

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

01	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					112
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					112
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					112
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					112
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					112
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					29
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					29
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					29
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					29
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					36
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					36
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					36
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					55
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					55
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					55
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					55
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					9
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					9
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					9
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					9
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					9
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					9
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					9
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					9
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	248	1	1546	3	N	-0-					30
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	248	1	1340	3	N	-0-					30
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	248	1	1610	3	N	-0-					30
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	248	1	1542	3	N	-0-					30
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	248	1	1278	3	N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					43
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					43
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					43
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					43
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					6
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					34
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					34
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					132
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					132
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					132
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					123
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					123
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					123
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					123
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					123
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					19
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					19
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					19
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					19
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	67	1	591	3	N	-0-					9
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	N	-0-					9
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	102	1	735	3	N	-0-					9
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	116	1	558	3	N	-0-					9
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	118	1	639	3	N	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					15
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					15
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					15
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					15
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					95
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					95
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					95
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					95
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	181	1	1608	3	N	-0-					54
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	159	1	1121	3	N	-0-					54
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	146	1	1044	3	N	-0-					54
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	132	1	634	3	N	-0-					54
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	130	1	707	3	N	-0-					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					55
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					55
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					55
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					55
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					150
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					150
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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

01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2543	3	69	9	N	63					135
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2177	3	62	9	N	56	176	1			15
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	687	3	22	9	N	20					35
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
05	186	X	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					35
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

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

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			65
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			65
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	57	2	178	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	54	2	171	3	N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	55	2	174	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	54	2	170	3	N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	58	2	182	3	N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	52	2	164	3	N	-0-					-0-

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

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	64	2	230	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	58	2	210	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	64	2	230	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	62	2	226	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	40	2	283	3	N	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	63	2	227	3	N	-0-					-0-

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

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27	2	105	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	2	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	18	2	72	3	N	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	14	2	53	3	N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	20	2	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	2	60	3	N	-0-					-0-

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

01	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	2	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	2	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	527	N	486	-0-	-41	-0-	104	2	382	3	N	-0-					-0-
02	560	N	168	-0-	-392	-0-	36	2	132	3	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	110	2	413	3	N	-0-					-0-
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	75	2	284	3	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	131	2	490	3	N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	107	2	400	3	N	-0-					-0-

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

01	62	N	44	-0-	-18	-0-	11	2	33	3	N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	13	2	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	2	51	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	2	64	3	N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	26	2	77	3	N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	21	2	63	3	N	-0-			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	21	2	63	3	N	-0-			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	20	2	61	3	N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	26	2	80	3	N	-0-			-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	2	69	3	N	-0-			-0-

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

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	33	2	132	3	N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	2	79	3	N	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	2	72	3	N	-0-			-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	14	2	58	3	N	-0-			-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	15	2	58	3	N	-0-			-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	10	2	44	3	N	-0-			-0-

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

01	217	N	93	-0-	-124	-0-	18	2	75	3	N	-0-			-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	55	2	227	3	N	-0-			-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	50	2	204	3	N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	71	2	297	3	N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	62	2	257	3	N	-0-			-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	52	2	217	3	N	-0-			-0-

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

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	2	183	3	N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	29	2	118	3	N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	33	2	136	3	N	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	29	2	115	3	N	-0-			-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	41	2	162	3	N	-0-			-0-

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

01	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	2	5	3	N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	3	N	-0-			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	2	13	3	N	-0-			-0-

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

01	744	N	664	-0-	-80	-0-	140	2	524	3	N	-0-			-0-
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	100	2	384	3	N	-0-			-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	94	2	361	3	N	-0-			-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	183	2	686	3	N	-0-			-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	149	2	558	3	N	-0-			-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	107	2	402	3	N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	60	2	208	3	N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	53	2	184	3	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	60	2	211	3	N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	56	2	203	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	2	222	3	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	59	2	210	3	N	-0-					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	7	2	23	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	2	26	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	2	27	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	2	26	3	N	-0-					-0-

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

01	89	N	19	-0-	-70	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-

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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	6	2	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	2	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	2	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-

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

01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	65	2	229	3	N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	58	2	210	3	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	63	2	231	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	62	2	225	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	58	2	265	3	N	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	62	2	227	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3079	-0-	3079	17350	3079	3			N	-0-					-0-
02	19968	X	2618	-0-	-17350	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	3194	-0-	-3006	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	3211	-0-	-2789	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	3161	-0-	-3039	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
*06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					194
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					194
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					194
04	570	N	167	-0-	-403	-0-	167	2			N	-0-					194
05	465	N	128	-0-	-337	-0-	128	2			N	-0-					194
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					194

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					35
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	3			N	-0-					35
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					35
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					35
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					35
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					129
02	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1610	2	4	9	N	4					133
03	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	2			N	-0-					133
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					133
05	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1777	2	1	9	N	1					134
06	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1704	2	1	9	N	1					135

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					32
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					32
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					32
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					32
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					32
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	29	1	74	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	2	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	2	N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	29	1	136	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	452	-0-	-1036	-0-	146	1	306	2	Y	-0-					52
02	1260	N	610	-0-	-650	-0-	146	1	464	2	Y	-0-					52
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	146	1	583	2	Y	-0-					52
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	146	1	599	2	Y	14					66
							15	9									
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	146	1	473	2	Y	-0-					66
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	146	1	513	2	Y	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					105
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					105
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					105
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					105
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					105
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	6			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					19
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					19
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					19
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					19
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					19
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					19

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-

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

01	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					19
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					19
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					19
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					19
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	179	2	9	9	N	8					27

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

01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

01	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					23
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					23
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	2	2	9	N	2					25
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					25
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					25
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					25

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

01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					28
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	320	2			N	-0-					28
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					28
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					28
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					28
06	480	N	289	-0-	-191	-0-	289	2			N	-0-					28

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					28
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	2			N	-0-					28
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					28
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			N	-0-					28
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					28
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					28

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

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					32
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					32
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					32
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					32

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

01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					23
02	1120	N	1048	-0-	-72	-0-	1048	2			N	-0-					23
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					23
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					23
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					23
06	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	1305	2	3	9	N	3					26

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

01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					46
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	776	2			N	-0-					46
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					46
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					46
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					46
06	930	N	726	-0-	-204	-0-	725	2	1	9	N	1					47

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

01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					59
02	3332	X	3025	-0-	-307	-0-	3025	2			N	-0-					59
03	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	3227	2			N	-0-					59
04	3870	X	3336	-0-	-534	-0-	3336	2			N	-0-					59
05	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	3469	2			N	-0-					59
06	3870	X	3429	-0-	-441	-0-	3429	2			N	-0-					59

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

01	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					16
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1002	2	12	9	N	11					27
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					27
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					27

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

01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					16
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			N	-0-					16
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					16
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					16
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					16
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					16

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	N	2					21
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					21
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					21
04	1560	N	996	-0-	-564	-0-	996	2			N	-0-					21
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					21
06	960	N	700	-0-	-260	-0-	700	2			N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					18
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					18
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					18
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					18
*05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					18
*06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3750	2	2	9	N	2					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					21
02	1372	N	1116	-0-	-256	-0-	1116	2			N	-0-					21
03	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					21
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					21
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1579	2	2	9	N	2					23
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					43
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					43
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					43
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					43
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					43
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2241	-0-	-859	627	2239	2	2	9	N	2					37
02	2205	N	1578	-0-	-627	-0-	1570	2	8	9	N	7					44
03	2480	N	2026	-0-	-454	-0-	2022	2	4	9	N	4					48
04	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2128	2	2	9	N	2					50
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2550	2	2	9	N	2					52
*06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2186	2	4	9	N	4					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					27
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					27
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3894	-0-	-756	-0-	3	1	3861	2	N	27					144
							30	9									
02	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	3	1	4060	2	N	32					176
							35	9									
03	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	3	1	4073	2	N	40	189	1			27
							44	9									
04	4170	X	3872	-0-	-298	-0-	3	1	3855	2	N	13					40
							14	9									
05	3906	X	3494	-0-	-412	-0-	3	1	3481	2	N	9					49
							10	9									
06	4380	X	3813	-0-	-567	-0-	3	1	3799	2	N	10					59
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3833	-0-	-414	-0-	3805	2	28	9	N	25					92
02	3752	X	3601	-0-	-151	-0-	3599	2	2	9	N	2					94
03	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	3874	2			N	-0-					94
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3866	2	22	9	N	20					114
*05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					114
06	3870	X	3869	-0-	-1	-0-	3841	2	28	9	N	25					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					40
02	616	N	278	-0-	-338	-0-	278	2			N	-0-					40
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	514	2	40	9	N	36	48	1			28
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					28
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					28
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					24
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					24
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					24
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					24
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					24
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					141
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					141
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					141
04	1020	N	468	-0-	-552	-0-	468	2			N	-0-					141
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					141
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					23
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					23
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					23
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					23
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

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

01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	3	2	9	N	2					81
02	1792	N	1577	-0-	-215	-0-	1574	3	3	9	N	3					84
03	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1672	3	1	9	N	1					85
04	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1606	3	2	9	N	2					87
05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1645	3	1	9	N	1					88
06	1620	N	1399	-0-	-221	-0-	1398	3	1	9	N	1					89

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

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					36
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					36
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					36
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					36
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					36
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					36

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

01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	5					155
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	4					159
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	3	3	9	N	3					162
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					162
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	3	2	9	N	2					164
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	3			N	-0-					164

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

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	172	3	17	9	N	15					111
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	3	14	9	N	13					124
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	199	3	21	9	N	19					143
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	138	3	40	9	N	36					179
05	341	N	185	-0-	-156	-0-	166	3	19	9	N	17					196
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					196

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

01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					80
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	3			N	-0-					80
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					80
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					80
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					80
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					80

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					32
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					32
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					32
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					32
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					32
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	462	3	41	9	N	37					182
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	466	3	32	9	N	29	159	1			52
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	534	3	36	9	N	33					85
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	468	3	30	9	N	27					112
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	531	3	39	9	N	35					147
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	503	3	35	9	N	32					179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	340	3	44	9	N	40	171	1			14
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	327	3	39	9	N	35					49
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	329	3	40	9	N	36					85
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	278	3	31	9	N	28					113
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	305	3	34	9	N	31					144
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	279	3	41	9	N	37					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	628	3	167	9	N	152	171	1			211
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	560	3	138	9	N	125	155	1			181
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	631	3	149	9	N	135	165	1			151
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	565	3	116	9	N	105	168	1			88
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	586	3	140	9	N	127					215
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	594	3	131	9	N	119	168	1			166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 131775
MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					48
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					48
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					48
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					48
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					48
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	750	N	527	-0-	-223	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	682	N	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	147	2	2	9	N	2					39
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	137	2	1	9	N	1					40
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					41
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					42
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1					43
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2					87
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	843	2	9	9	N	8					95
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					100
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4					104
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					104
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	773	2	6	9	N	5					109

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					73
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					73
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					73
04	780	N	416	-0-	-364	-0-	416	2			N	-0-					73
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					73
06	720	N	314	-0-	-406	-0-	314	2			N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					138
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					138
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					138
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					138
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					138
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					138

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

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

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

01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	60	1	3663	2	N	9					58
							10	9									
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	60	1	3211	2	N	12					70
							13	9									
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3618	1	60	2	N	16					86
							18	9									
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	60	1	3562	2	N	12					98
							13	9									
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	60	1	3681	2	N	7					105
							8	9									
*06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	60	1	3135	2	N	9					114
							10	9									

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

01	341	N	265	-0-	-76	-0-	8	1	257	2	N	-0-					95
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-					95
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	304	1	9	2	N	-0-					95
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	8	1	259	2	N	-0-					95
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	2	N	-0-					95
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	8	1	250	2	N	-0-					95

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

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					101
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					101
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					101
04	570	N	277	-0-	-293	-0-	277	2			N	-0-					101
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					101
06	480	N	239	-0-	-241	-0-	239	2			N	-0-					101

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

01	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	1242	2	19	9	N	17					43
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1263	2	30	9	N	27					70
03	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1299	2	117	9	N	106	163	1			13
04	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1154	2	26	9	N	24					37
05	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					37
06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1331	2			N	-0-					37

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

01	744	N	382	-0-	-362	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	588	N	334	-0-	-254	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1716	3			N	-0-					152
02	1596	N	1229	-0-	-367	-0-	1229	3			N	-0-					152
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	3			N	-0-					152
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					152
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					152
*06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					152

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

01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-

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

01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					7
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					7
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					7
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					34
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					34
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					34
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

01	1054	N	737	-0-	-317	-0-	712	2	25	9	N	23	185	1			20
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	760	2	11	9	N	10					30
03	1147	N	556	-0-	-591	-0-	546	2	10	9	N	9					39
04	720	N	526	-0-	-194	-0-	519	2	7	9	N	6					45
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	2	14	9	N	13					58
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	N	10					68

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

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					5
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					5
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					5
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					5
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					5
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED //CONT.// 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					57
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					57
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					57
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					57
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					57
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					126
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					126
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	670	-0-	-136	-0-	254	1	416	3	N	-0-	174	1			73
02	756	N	97	-0-	-659	-0-	43	1	54	3	N	-0-					73
03	744	N	333	-0-	-411	-0-	66	1	267	3	N	-0-					73
04	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	3			N	-0-					73
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	56	1	96	9	N	87					160
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	462	3	N	41					201
							45	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					41
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					41
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					41
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					41
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					41
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					59
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					59
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					59
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					59
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					59
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					130
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	158	3			N	-0-					130
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					130
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					130
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					130
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					130

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

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					5
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					5
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					5
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					5
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					5
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					5

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

01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	74	1	1607	3	Y	2					21
							2	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	76	1	1494	3	Y	5	26	1			-0-
							6	9									
03	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	85	1	1622	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	80	1	1541	3	Y	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	3	Y	-0-					-0-
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	77	1	1449	3	Y	-0-					-0-

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

01	434	N	279	-0-	-155	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					9
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					9
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					9
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					9
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					9
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					9

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

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-

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

01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	87	1	1873	3	Y	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	87	1	1755	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1890	N	1339	-0-	-551	-0-	59	1	1280	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	65	1	1340	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1333	-0-	-437	-0-	63	1	1270	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	14	1	253	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	6					13
							7	9									
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	16	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	33	1	710	3	Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	38	1	736	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	37	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	42	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	40	1	691	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	140	1	1073	3	Y	13					143
							14	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	136	1	889	3	Y	23					166
							25	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	160	1	1136	3	Y	25					191
							28	9									
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	146	1	1010	3	Y	12					203
							13	9									
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	149	1	970	3	Y	13					216
							14	9									
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	152	1	1101	3	Y	14					230
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	26	1	570	3	N	-0-					9
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	N	-0-					9
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	N	-0-					9
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	678	3	N	-0-					9
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	36	1	690	3	N	-0-					9
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	3	N	-0-					9

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	3	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	3	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					-0-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	3	N	-0-					-0-

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

01	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	54	1	1168	3	Y	44					199
							48	9									
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	52	1	889	3	Y	14					213
							15	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	3	Y	22					235
							24	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	72	1	1297	3	Y	26					261
							29	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	78	1	1344	3	Y	12					273
							13	9									
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	10					283
							11	9									

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

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	3317	X	1932	-0-	-1385	-0-	86	1	1842	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2996	X	1533	-0-	-1463	-0-	69	1	1461	3	Y	3					3
							3	9									
03	3317	X	2125	-0-	-1192	-0-	95	1	2023	3	Y	6					9
							7	9									
04	4080	X	1508	-0-	-2572	-0-	68	1	1437	3	Y	3					12
							3	9									
05	4216	X	1305	-0-	-2911	-0-	60	1	1242	3	Y	3					15
							3	9									
*06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	100	1	2099	3	Y	11					26
							12	9									

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

01	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	276	1	965	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	646	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	734	1	1267	3	Y	6					6
							7	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	719	1	1239	3	Y	7					13
							8	9									
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	747	1	1302	3	Y	20					33
							22	9									
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	614	1	818	3	Y	1					34
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	440	1	1895	3	Y	-0-					10
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	686	1	1494	3	Y	2					12
							2	9									
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	765	1	1957	3	Y	3					15
							3	9									
04	2580	X	2193	-0-	-387	-0-	728	1	1465	3	Y	-0-					15
05	2666	X	2038	-0-	-628	-0-	747	1	1291	3	Y	-0-					15
*06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	764	1	2015	3	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	642	1	1040	3	Y	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	640	1	914	3	Y	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	737	1	1099	3	Y	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	694	1	1045	3	Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	738	1	1121	3	Y	-0-					-0-
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	716	1	1107	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	771	3	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	37	1	695	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	36	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	35	1	679	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	107	1	2307	3	Y	5					10
							6	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	99	1	2060	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	109	1	2149	3	Y	3	1	1			12
							3	9									
*04	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	104	1	2190	3	Y	2					14
							2	9									
*05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	118	1	2376	3	Y	-0-	13	1			1
*06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	113	1	2270	3	Y	5					6
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-					4
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	N	-0-					4
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					4
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					4
05	372	N	98	-0-	-274	-0-	7	1	91	3	N	-0-					4
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	585	1	745	3	Y	-0-					7
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	459	1	559	3	Y	-0-					7
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	649	1	758	3	Y	-0-					7
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	698	1	815	3	Y	3					10
							3	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	718	1	753	3	Y	2					12
							2	9									
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	497	1	701	3	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	455	-0-	-630	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	54	1	1124	3	N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	1021	3	N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	45	1	983	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	819	-0-	-483	-0-	36	1	783	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	272	-0-	-778	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	28	1	605	3	N	-0-					-0-
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	3	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1336	3	N	-0-					-0-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	986	1	989	3	Y	3					25
							3	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	982	1	589	3	Y	2					27
							2	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1070	1	390	3	Y	-0-					27
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1042	1	396	3	Y	-0-					27
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1090	1	752	3	Y	1					28
							1	9									
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1062	1	829	3	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	293	-0-	-203	-0-	12	1	281	3	N	-0-					30
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	14	1	246	3	N	-0-					30
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-					30
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-					30
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					30
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	13	1	250	3	N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	8	1	214	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	564	-0-	-149	-0-	25	1	539	3	Y	-0-					28
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	Y	-0-					28
03	527	N	236	-0-	-291	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					28
04	540	N	202	-0-	-338	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					28
05	589	N	207	-0-	-382	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					28
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	135	1	2914	3	Y	10					23
							11	9									
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	137	1	2748	3	Y	7					30
							8	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	164	1	3230	3	Y	10					40
							11	9									
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	162	1	3236	3	Y	6					46
							7	9									
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	159	1	3140	3	Y	7					53
							8	9									
*06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	132	1	2574	3	Y	1	54	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	45	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	3	N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	622	-0-	-668	-0-	29	1	593	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	750	-0-	-552	-0-	36	1	714	3	N	-0-					-0-
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	743	3	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	3	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	3	N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	3	N	-0-					-0-
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					9
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	-0-					9
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	Y	-0-					9
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	Y	-0-					9
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					9
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	56	1	1209	3	Y	-0-					4
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	3	Y	-0-					4
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	63	1	1258	3	Y	-0-					4
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	58	1	1212	3	Y	-0-					4
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	3	Y	-0-					4
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	3	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	39	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	38	1	768	3	Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	44	1	890	3	Y	-0-					-0-
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	3	N	-0-			-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	15	1	294	3	N	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-			-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-			-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	8	1	131	3	N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	44	1	938	3	N	-0-			-0-
02	924	N	435	-0-	-489	-0-	23	1	412	3	N	-0-			-0-
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	16	1	368	3	N	-0-			-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	52	1	1146	3	N	-0-			-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	3	N	-0-			-0-
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	27	1	600	3	N	-0-			-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	30	1	534	3	N	-0-			-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	N	-0-			-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	N	-0-			-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	N	-0-			-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	71	1	1536	3	Y	10					27
							11	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	67	1	1264	3	Y	7					34
							8	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	76	1	1378	3	Y	5					39
							6	9									
04	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	72	1	1347	3	Y	1					40
							1	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	72	1	1414	3	Y	3					43
							3	9									
06	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	70	1	1336	3	Y	2					45
							2	9									

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	Y	-0-					5
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	29	1	443	3	Y	-0-					5
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	Y	-0-					5
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	35	1	553	3	Y	-0-					5
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	Y	-0-					5
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	27	1	503	3	Y	-0-					5

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		33	-0-	33	291	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	291	X	-0-	-0-	-291	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	55	1	1212	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1080	-0-	-124	-0-	58	1	1022	3	N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	67	1	1205	3	N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	3	N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1234	3	N	-0-					-0-
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	128	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	638	-0-	-174	-0-	108	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	786	-0-	-113	-0-	124	1	662	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	119	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	560	-0-	-153	-0-	65	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	279	-0-	-471	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	43	1	913	3	N	-0-					-0-
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	39	1	803	3	N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	3	N	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	44	1	850	3	N	-0-					-0-
05	930	N	617	-0-	-313	-0-	29	1	588	3	N	-0-					-0-
06	960	N	554	-0-	-406	-0-	28	1	526	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
02	700	N	675	-0-	-25	-0-	30	1	645	3	N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	32	1	701	3	N	-0-					-0-
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	30	1	670	3	N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	36	1	670	3	N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	35	1	655	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	209	3	Y	1					1
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	92	1	166	3	Y	-0-					1
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	102	1	224	3	Y	-0-					1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	97	1	205	3	Y	-0-					1
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	100	1	209	3	Y	-0-					1
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	98	1	171	3	Y	-0-					1

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					5
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					5
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	-0-					5
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	22	1	393	3	Y	-0-					5
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	Y	-0-					5
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-					5

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	756	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	23	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	3	Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	28	1	714	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	754	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	3	Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	Y	1					1
							1	9									
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	Y	-0-					1
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	-0-					1
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	35	1	711	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	Y	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLT, LEWIS F. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028680 COMPL. DATE 07/03/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5470 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-

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

01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	866	1	3295	3	Y	16			96
							18	9							
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	782	1	2860	3	Y	2			98
							2	9							
03	3999	X	3631	-0-	-368	-0-	781	1	2821	3	Y	26			124
							29	9							
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	852	1	3409	3	Y	6			130
							7	9							
05	4123	X	3726	-0-	-397	-0-	841	1	2885	3	Y	-0-			130
06	3990	X	3965	-0-	-25	-0-	845	1	3117	3	Y	3			133
							3	9							

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

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	3	Y	-0-			-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	802	-0-	-159	-0-	39	1	763	3	Y	-0-			-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	643	-0-	-132	-0-	29	1	614	3	Y	-0-			-0-
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	3	Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

01	930	N	868	-0-	-62	-0-	38	1	830	3	Y	-0-			-0-
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	38	1	735	3	Y	-0-			-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	53	1	875	3	Y	-0-			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	3	Y	-0-			-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	862	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	48	1	817	3	Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

01	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	69	1	1493	3	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	74	1	1290	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	84	1	1528	3	Y	-0-			-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	1492	3	Y	-0-			-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	99	1	1808	3	Y	-0-			-0-
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	95	1	1691	3	Y	-0-			-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015 - PLUGGED 04/22/15

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	403	N	350	-0-	-53	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	N	-0-					-0-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	184	1	1949	3	Y	2					49
							2	9									
02	1568	N	1472	-0-	-96	-0-	146	1	1325	3	Y	1					50
							1	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	165	1	1966	3	Y	2					52
							2	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	193	1	2047	3	Y	4					56
							4	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	195	1	2051	3	Y	-0-					56
06	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	181	1	1779	3	Y	-0-					56

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

01	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									

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

01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	38	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	36	1	756	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	35	1	720	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	34	1	714	3	N	-0-			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	3	N	-0-			-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	39	1	720	3	N	-0-			-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	3	N	-0-			-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	N	-0-			-0-
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	N	-0-			-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

01	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	156	1	3337	3	Y	-0-			-0-
02	3332	X	3084	-0-	-248	-0-	152	1	2932	3	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3251	-0-	-407	-0-	163	1	3088	3	Y	-0-			-0-
04	3450	X	3051	-0-	-399	-0-	146	1	2905	3	Y	-0-			-0-
05	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	152	1	2919	3	Y	-0-			-0-
06	3390	X	2884	-0-	-506	-0-	139	1	2745	3	Y	-0-			-0-

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

01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	Y	-0-			-0-
02	924	N	829	-0-	-95	-0-	39	1	790	3	Y	-0-			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	3	Y	-0-			-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	53	1	1129	3	Y	-0-			-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	3	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	50	1	1080	3	Y	-0-			-0-

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

01	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	73	1	2071	3	N	-0-			-0-
02	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	91	1	1868	3	N	-0-			-0-
03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	102	1	2016	3	N	-0-			-0-
04	2070	X	2057	-0-	-13	-0-	96	1	1961	3	N	-0-			-0-
05	2170	X	2153	-0-	-17	-0-	102	1	2051	3	N	-0-			-0-
06	2100	X	2062	-0-	-38	-0-	98	1	1964	3	N	-0-			-0-

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

01	372	N	304	-0-	-68	-0-	14	1	290	3	Y	-0-			34
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	14	1	276	3	Y	-0-			34
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	16	1	286	3	Y	-0-			34
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	14	1	258	3	Y	-0-			34
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	Y	-0-			34
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	3	Y	-0-			34

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

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	8	1	135	3	Y	-0-			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-			-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	Y	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	3	Y	-0-			-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	36	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	37	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	3	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	3	Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	3	Y	-0-					-0-
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	27	1	578	3	N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	3	N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	29	1	553	3	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	N	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	72	1	1557	3	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1402	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	78	1	1536	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	74	1	1458	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	79	1	1489	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	77	1	1466	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	29	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	977	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1088	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	3	Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	-0-					-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	72	1	2015	3	Y	3					50
							3	9									
02	1876	N	1775	-0-	-101	-0-	62	1	1713	3	Y	-0-					50
03	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	72	1	1860	3	Y	-0-					50
04	2010	N	1630	-0-	-380	-0-	60	1	1570	3	Y	-0-					50
05	1953	N	1532	-0-	-421	-0-	53	1	1479	3	Y	-0-					50
06	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	65	1	1789	3	Y	-0-					50

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-

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

01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	112	1	407	3	Y	5					39
							6	9									
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	99	1	338	3	Y	3					42
							3	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	116	1	439	3	Y	1	41	1			2
							1	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	112	1	396	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	115	1	389	3	Y	5					11
							6	9									
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	110	1	385	3	Y	3					14
							3	9									

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

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

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

01	434	N	400	-0-	-34	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	136	-0-	-254	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	3	Y	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1468	3	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	3	Y	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	88	1	1791	3	Y	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	87	1	1674	3	Y	-0-					-0-
*06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	98	1	1933	3	Y	-0-					-0-

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

01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	85	1	1828	3	Y	10					15
							11	9									
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	108	1	2185	3	Y	10					25
							11	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	109	1	2063	3	Y	10					35
							11	9									
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2273	3	Y	7					42
							8	9									
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	108	1	2116	3	Y	6					48
							7	9									
*06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	112	1	2157	3	Y	5	53	1			-0-
							6	9									

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

01	2759	X	2227	-0-	-532	-0-	98	1	2112	3	Y	15	47	1			10
							17	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	129	1	2579	3	Y	10					20
							11	9									
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	146	1	2831	3	Y	10					30
							11	9									
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	139	1	2736	3	Y	8					38
							9	9									
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	144	1	2769	3	Y	5					43
							6	9									
*06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	133	1	2658	3	Y	7	33	1			17
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	723	1	1563	3	Y	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	607	1	1239	3	Y	3					3
							3	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	671	1	1169	3	Y	11					14
							12	9									
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	718	1	1762	3	Y	-0-					14
05	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	441	1	810	3	Y	-0-					14
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	538	3	N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	228	1	237	3	Y	-0-					8
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	204	1	180	3	Y	-0-					8
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	226	1	220	3	Y	-0-					8
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	217	1	170	3	Y	-0-					8
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	224	1	100	3	Y	-0-					8
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	218	1	148	3	Y	-0-					8

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	627	-0-	-458	-0-	152	1	475	3	Y	-0-					9
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	192	1	677	3	Y	-0-					9
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	197	1	702	3	Y	8					17
							9	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	242	1	910	3	Y	-0-					17
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	257	1	937	3	Y	1					18
							1	9									
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	228	1	849	3	Y	-0-					18

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	3	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	3	N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	3	N	-0-					-0-
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	259	3	Y	5					5
							6	9									
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	13	1	222	3	Y	1					6
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1321	-0-	-570	-0-	532	1	786	3	Y	3					44
							3	9									
02	2156	N	1156	-0-	-1000	-0-	576	1	573	3	Y	6					50
							7	9									
03	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	670	1	988	3	Y	6					56
							7	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	675	1	927	3	Y	5					61
							6	9									
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	716	1	1269	3	Y	3					64
							3	9									
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	671	1	1159	3	Y	-0-					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	23	1	444	3	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	24	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	17	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	Y	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	101	1	2165	3	Y	32					50
							35	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	91	1	1878	3	Y	-0-					50
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	103	1	2115	3	Y	10					60
							11	9									
04	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	97	1	2058	3	Y	15					75
							17	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	102	1	2107	3	Y	2					77
							2	9									
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	99	1	2053	3	Y	31					108
							34	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	35	1	765	3	Y	-0-					62
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	37	1	648	3	Y	-0-					62
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	762	3	Y	-0-	62	1			-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	754	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	673	-0-	-107	-0-	35	1	638	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	47	1	1027	3	N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	884	3	N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	3	N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	3	N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	891	3	N	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	864	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	142	1	1049	3	Y	7					40
							8	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	122	1	698	3	Y	8					48
							9	9									
03	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	143	1	914	3	Y	12					60
							13	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	148	1	1126	3	Y	8					68
							9	9									
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	158	1	1201	3	Y	12					80
							13	9									
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	153	1	1177	3	Y	10					90
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	3	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
03	682	N	236	-0-	-446	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
04	750	N	218	-0-	-532	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
05	465	N	210	-0-	-255	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	727	1	973	3	Y	40					50
							44	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	653	1	796	3	Y	12					62
							13	9									
03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	702	1	488	3	Y	18					80
							20	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	682	1	489	3	Y	-0-					80
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	703	1	412	3	Y	1					81
							1	9									
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	681	1	537	3	Y	1					82
							1	9									

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

01	372	N	361	-0-	-11	-0-	12	1	349	3	N	-0-					-0-
02	336	N	191	-0-	-145	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	9	1	227	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	N	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	N	-0-					-0-

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

01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	90	1	1931	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1697	-0-	-151	-0-	77	1	1620	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	87	1	1772	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1761	-0-	-189	-0-	81	1	1680	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	81	1	1713	3	N	-0-					-0-
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	86	1	1813	3	N	-0-					-0-

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

01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					50
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					50
03	496	N	190	-0-	-306	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					50
04	510	N	237	-0-	-273	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					50
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-					50
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					50

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	167	1	600	3	Y	4					85
							4	9									
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	111	1	374	3	Y	3					88
							3	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	221	1	606	3	Y	6					94
							7	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	198	1	492	3	Y	3					97
							3	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	199	1	520	3	Y	2					99
							2	9									
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	159	1	384	3	Y	-0-					99

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

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	89	-0-	-190	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					2
02	168	N	5	-0-	-163	-0-	5	3			Y	-0-					2
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-					2
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	-0-					2
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	Y	-0-					2
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	Y	-0-					2
	WILSON, D. J.				WELL #: 2	RRCID -> 028853						COMPL. DATE 02/10/1958					TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	3	N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	15	1	375	3	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
	WOMACK, E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 028854						COMPL. DATE 12/06/1955					TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	3	N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	N	-0-					-0-
	READ, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 028889						COMPL. DATE 01/10/1961					TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
	BROWN, AGNES				WELL #: 1	RRCID -> 028891						COMPL. DATE 06/13/1962					TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	88	1	2482	3	Y	9					47
							10	9									
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	78	1	2077	3	Y	8					55
							9	9									
03	2511	N	831	-0-	-1680	-0-	31	1	799	3	Y	1					56
							1	9									
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	83	1	2283	3	Y	8					64
							9	9									
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	3	Y	11					75
							12	9									
*06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	94	1	2627	3	Y	6	75	1			6
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	589	1	376	3	Y	-0-					26
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	545	1	463	3	Y	-0-					26
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	599	1	529	3	Y	3	29	1			-0-
							3	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	573	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	599	1	564	3	Y	-0-					-0-
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	580	1	602	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	940	3	Y	-0-					2
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	3	Y	-0-					2
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	3	Y	-0-					2
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	3	Y	-0-					2
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	42	1	827	3	Y	-0-					2
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	42	1	807	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	451	-0-	-473	-0-	23	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	976	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	38	1	796	3	Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	690	-0-	-210	-0-	35	1	655	3	Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					3
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					3
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					3
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					3
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					3
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					3

MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	51	1	225	3	Y	-0-					20
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					20
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					20
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					20
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					20
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					20

EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	31	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	16	1	762	3	Y	-0-					-0-
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	23	1	685	3	Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					73
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	-0-					73
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	Y	7					80
							8	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	Y	3					83
							3	9									
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	23	1	541	3	Y	5					88
							6	9									
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	22	1	510	3	Y	4					92
							4	9									

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	Y	-0-					1
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	743	3	Y	-0-					1
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	3	Y	-0-					1
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	3	Y	-0-					1
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	Y	-0-					1
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	3	Y	-0-					1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	Y	-0-					2
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	Y	-0-					2
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	78	1	1535	3	Y	-0-					2
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	66	1	1349	3	Y	-0-					2
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	1319	3	Y	-0-					2
*06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1133	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	228	1	1175	3	Y	-0-					2
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	185	1	732	3	Y	75	69	1			8
							83	9									
03	1333	N	842	-0-	-491	-0-	210	1	628	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
04	1350	N	710	-0-	-640	-0-	202	1	506	3	Y	2					12
							2	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	223	1	959	3	Y	-0-					12
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	215	1	916	3	Y	-0-					12

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	17					17
							19	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	Y	-0-					17
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	3	Y	-0-					17
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	38	1	762	3	Y	-0-					17
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	36	1	796	3	Y	-0-					17
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	35	1	768	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	22	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	20	1	369	3	Y	-0-					-0-

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

01	930	N	852	-0-	-78	-0-	38	1	814	3	N	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	32	1	741	3	N	-0-					-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	39	1	828	3	N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	N	-0-					-0-
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	55	1	1175	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1115	-0-	-33	-0-	53	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	55	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	541	-0-	-699	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	2					6
							2	9									
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	23	1	413	3	Y	-0-	5	1			1
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	Y	-0-					1
*04	540	N	428	-0-	-112	-0-	22	1	405	3	Y	1					2
							1	9									
*05	496	N	431	-0-	-65	-0-	22	1	409	3	Y	-0-	1	1			1
06	510	N	211	-0-	-299	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					1

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	46	1	985	3	Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	40	1	868	3	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	910	3	Y	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	967	3	Y	-0-					-0-
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	42	1	942	3	Y	-0-					-0-

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

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	Y	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

01	341	N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	38	1	838	3	Y	-0-					15
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	38	1	704	3	Y	-0-					15
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	46	1	842	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	832	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	50	1	860	3	Y	-0-					-0-
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	847	3	Y	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

01	310	N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	3	2	9	Y	2					17
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					17
03	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	3			Y	-0-					17
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	3			Y	-0-					17
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	635	3	1	9	Y	1					18
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					18

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

01	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	651	1	680	3	Y	4					39
							4	9									
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	588	1	753	3	Y	3					42
							3	9									
03	1581	N	1056	-0-	-525	-0-	651	1	395	3	Y	9					51
							10	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	630	1	1145	3	Y	4					55
							4	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	651	1	1128	3	Y	12					67
							13	9									
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	630	1	1150	3	Y	-0-	67	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	187	-0-	-247	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	17	-0-	-375	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	3	Y	-0-					28
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	31	1	632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	560	-0-	-160	-0-	29	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	136	1	1247	3	Y	4					36
							4	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	158	1	1416	3	Y	17					53
							19	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	183	1	1566	3	Y	5	55	1			3
							6	9									
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	176	1	1557	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
05	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	139	1	1209	3	Y	3					10
							3	9									
*06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	179	1	1588	3	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	727	1	963	3	Y	-0-					6
02	1428	N	1039	-0-	-389	-0-	632	1	407	3	Y	-0-					6
03	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	713	1	872	3	Y	-0-					6
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	718	1	1118	3	Y	-0-					6
05	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	695	1	345	3	Y	-0-					6
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	688	1	787	3	Y	-0-					6

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	58	1	1242	3	Y	-0-					9
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	3	Y	-0-					9
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	62	1	1219	3	Y	1					10
							1	9									
*04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	58	1	1159	3	Y	24					34
							26	9									
*05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	58	1	1174	3	Y	-0-					34
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	56	1	1131	3	Y	1	35	1			-0-
							1	9									

LEONARD, H. G. WELL #: 2 D RRCID -> 033150 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5450 - 5456

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					8
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-					8
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					8
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	3	N	-0-					8
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	13	1	244	3	N	-0-					8
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	13	1	236	3	N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					20
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
03	465	N	262	-0-	-203	-0-	14	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	Y	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	723	3	N	-0-					-0-
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	30	1	633	3	N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	39	1	713	3	N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	N	-0-					-0-
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	51	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	63	1	1258	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	51	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	1105	3	N	-0-					-0-
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	9					19
							10	9									
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					19
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					19
04	540	N	258	-0-	-282	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					19
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					19
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-	18	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
01	434	N	59	-0-	-375	-0-	2	1	56	3	Y	1					40
							1	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	3					43
							3	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	5					48
							6	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	Y	4					52
							4	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	Y	2					54
							2	9									
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	2					56
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	90	1	1935	3	Y	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	100	1	2093	3	Y	5					5
							6	9									
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	103	1	2077	3	Y	5					10
							6	9									
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	97	1	2077	3	Y	9					19
							10	9									
05	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	81	1	1676	3	Y	12					31
							13	9									
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	98	1	2006	3	Y	1	32	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	677	1	730	3	N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	613	1	788	3	N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	668	1	526	3	N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	653	1	663	3	N	-0-					-0-
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	217	1	294	3	N	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	567	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-			5
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-			5
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-			5
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	7	1	175	3	Y	-0-			5
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-			5
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-			5
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-			5
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	T. A.		120	-0-	120	120	120	1			Y	-0-			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-			7
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-			7
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-			7
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	-0-			7
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	Y	-0-			7
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	14	1	272	3	Y	-0-			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-			2
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-			2
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-			2
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-			2
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-			2
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-			2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	Y	-0-			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	Y	-0-			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	Y	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	-0-			-0-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	-0-			-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	98	1	160	3	N	-0-			-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	92	1	94	3	N	-0-			-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	101	1	89	3	N	-0-			-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	97	1	104	3	N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	100	1	119	3	N	-0-			-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	30	1	68	3	N	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-			-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			Y	-0-			-0-

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

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	17	1	483	3	N	-0-					9
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	16	1	423	3	N	-0-					9
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	16	1	464	3	N	-0-					9
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	16	1	451	3	N	-0-					9
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	15	1	465	3	N	-0-					9
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	3	N	-0-					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	34	1	733	3	N	-0-					-0-
02	728	N	679	-0-	-49	-0-	30	1	649	3	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	3	N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	30	1	709	3	N	-0-					-0-
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	29	1	641	3	N	-0-					-0-
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	783	3	Y	-0-					15
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	25	1	719	3	Y	-0-					15
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	798	3	Y	-0-					15
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	38	1	958	3	Y	-0-					15
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	-0-					15
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	22	1	646	3	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	3	Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	981	3	Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	87	1	1689	3	Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	948	3	Y	3					3
							3	9									
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	28	1	514	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	10	1	271	3	N	-0-			-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	8	1	242	3	N	-0-			-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	N	-0-			-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	3	N	-0-			-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-			-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	13	1	232	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	21	1	455	3	N	-0-			-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	23	1	405	3	N	-0-			-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	23	1	462	3	N	-0-			-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-			-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	14	1	263	3	Y	-0-			-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	Y	-0-			-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	Y	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	-0-			-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	113	1	570	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	100	1	512	3	Y	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	117	1	570	3	Y	-0-			-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	112	1	563	3	Y	-0-			-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	115	1	579	3	Y	-0-			-0-
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	111	1	578	3	Y	-0-			-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

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

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	18	1	378	3	N	-0-			-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	16	1	346	3	N	-0-			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-			-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	16	1	357	3	N	-0-			-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	3	N	-0-			-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

RENSHAW, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 042303 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5978 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

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

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	Y	-0-					7
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	Y	-0-					7
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	Y	-0-					7
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	3	Y	-0-					7
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	-0-					7
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	Y	-0-					7

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

01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	937	3	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	34	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	30	1	883	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	31	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	902	-0-	-28	-0-	29	1	873	3	Y	-0-					-0-

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

01	620	N	611	-0-	-9	-0-	27	1	584	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	31	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	29	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	29	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	28	1	541	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					-0-

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

01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	47	1	1004	3	Y	-0-					83
02	1036	N	887	-0-	-149	-0-	39	1	848	3	Y	-0-					83
03	1054	N	926	-0-	-128	-0-	48	1	878	3	Y	-0-					83
04	990	N	907	-0-	-83	-0-	45	1	862	3	Y	-0-					83
05	992	N	895	-0-	-97	-0-	44	1	848	3	Y	3					86
							3	9									
06	900	N	770	-0-	-130	-0-	35	1	735	3	Y	-0-	38	1			44

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

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

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

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-

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

01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	1012	3	Y	-0-					15
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	955	3	Y	-0-					15
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	3	Y	-0-					15
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	3	Y	-0-					15
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	3	Y	-0-					15
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	Y	-0-	15	1			-0-

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

01	403	N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	3	N	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	8	1	281	3	N	-0-					-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	9	1	305	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

01	558	X	300	-0-	-258	-0-	54	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	196	-0-	-308	-0-	50	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	380	-0-	-178	-0-	72	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	89	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313	3	Y	-0-					-0-

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

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	16	1	419	3	N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	17	1	459	3	N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	17	1	581	3	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	23	1	645	3	N	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	N	-0-					-0-

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

01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	-0-					7
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					7
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	-0-					7
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	23	1	494	3	Y	-0-					7
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					7
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	121	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	203	-0-	-245	-0-	67	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	96	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	244	-0-	-416	-0-	49	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	367	-0-	-315	-0-	67	1	300	3	Y	-0-					-0-
*06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	191	1	574	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	70 1	1 9	1491	3	Y	1					9
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	69	1	1398	3	Y	-0-					9
03	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	70	1	1428	3	Y	-0-					9
04	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	58	1	1130	3	Y	-0-					9
05	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	52	1	1070	3	Y	-0-					9
06	1380	N	612	-0-	-768	-0-	28 6	1 9	578	3	Y	5					14

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	3	Y	-0-					2
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	3	Y	-0-					2
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	656	3	Y	-0-					2
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	22	1	578	3	Y	-0-					2
05	620	N	149	-0-	-471	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					2
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	28	1	834	3	Y	-0-					2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

01	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	60 13	1 9	1290	3	Y	12					110
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	60 6	1 9	1122	3	Y	5					115
03	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	62 14	1 9	1200	3	Y	13					128
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	65 6	1 9	1198	3	Y	5					133
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	65 4	1 9	1223	3	Y	4	113	1			24
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	62 1	1 9	1141	3	Y	1					25

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	17	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	22	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	23	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	21	1	592	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

01	961	N	945	-0-	-16	-0-	42	1	903	3	N	-0-					-0-
02	868	N	808	-0-	-60	-0-	39	1	769	3	N	-0-					-0-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	48	1	876	3	N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	3	N	-0-					-0-
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	882	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	26	1	741	3	Y	-0-					25
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	24	1	670	3	Y	-0-					25
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	3	Y	-0-					25
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	-0-					25
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	29	1	773	3	Y	-0-					25
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					25

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

01	682	N	180	-0-	-502	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	182	-0-	-434	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	3	Y	-0-					-0-
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	9	1	321	3	N	-0-					-0-
03	558	N	244	-0-	-314	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
04	450	N	198	-0-	-252	-0-	7	1	191	3	N	-0-					-0-
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	607	-0-	-199	-0-	102	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	186	1	751	3	Y	8					8
							9	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	193	1	594	3	Y	-0-					8
05	713	N	237	-0-	-476	-0-	23	1	212	3	Y	2					10
							2	9									
06	930	N	4	-0-	-926	-0-	4	3			Y	-0-					10

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

O																	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	-0-					4
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	Y	-0-					4
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	39	1	791	3	Y	-0-					4
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	748	3	Y	-0-					4
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	Y	-0-					4
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	3	Y	-0-					4

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	90	1	1933	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	84	1	1686	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	94	1	1903	3	Y	19					19
							21	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1839	3	Y	10					29
							11	9									
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	94	1	1891	3	Y	-0-					29
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	91	1	1817	3	Y	-0-					29

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	713	N	712	-0-	-1	-0-	24	1	679	3	N	8					13
							9	9									
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	23	1	588	3	N	-0-					13
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	24	1	624	3	N	3					16
							3	9									
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	22	1	559	3	N	-0-					16
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	22	1	587	3	N	-0-					16
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	N	-0-					16

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	3	Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	44	1	957	3	Y	-0-					-0-
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	Y	-0-					-0-

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

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	3	Y	-0-					2
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					2
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	16	1	411	3	Y	-0-					2
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	22	1	442	3	Y	-0-					2
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					2
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	20	21	1			1
							22	9									

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	24	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	3	Y	-0-					-0-
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1420	3	Y	-0-					3
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	943	3	Y	-0-					3
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	53	1	1063	3	Y	-0-					3
04	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	52	1	1107	3	Y	-0-					3
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	58	1	1200	3	Y	-0-					3
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	56	1	1088	3	Y	-0-					3

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	42	1	1158	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1018	-0-	-354	-0-	39	1	979	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	40	1	1062	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	38	1	1019	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	37	1	1059	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	36	1	1042	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	674	1	975	3	Y	2					56
							2	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	548	1	722	3	Y	3					59
							3	9									
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	643	1	65	3	Y	-0-					59
04	1590	N	772	-0-	-818	-0-	667	1	104	3	Y	1					60
							1	9									
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	708	1	654	3	Y	-0-					60
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	712	1	784	3	Y	-0-					60

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	7	1	192	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-

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

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	7	1	247	3	N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	7	1	262	3	N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	57	1	689	3	Y	7					7
							8	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	617	3	Y	17					24
							19	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	571	3	Y	4					28
							4	9									
*04	660	N	564	-0-	-96	-0-	35	1	528	3	Y	1					29
							1	9									
*05	682	N	455	-0-	-227	-0-	31	1	424	3	Y	-0-	28	1			1
06	600	N	454	-0-	-146	-0-	28	1	425	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	24	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	23	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	29	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	726	-0-	-324	-0-	28	1	698	3	Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	810	3	Y	43					43
							47	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	65	1	729	3	Y	2	45	1			-0-
							2	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	64	1	814	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	52	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	58	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	52	1	781	3	Y	-0-					-0-

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	7	1	195	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	143	-0-	-333	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

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

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					9
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	15	1	307	3	Y	-0-					9
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					9
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					9
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	Y	-0-					9
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3704	3	Y	-0-					-0-
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	119	1	3383	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	137	1	3621	3	Y	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	129	1	3711	3	Y	17					17
							19	9									
05	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	134	1	3676	3	Y	5					22
							6	9									
06	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	122	1	3318	3	Y	1					23
							1	9									

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

01	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	439	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	505	1	911	3	Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	688	1	1366	3	Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	677	1	533	3	Y	9					9
							10	9									
05	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	704	1	597	3	Y	-0-					9
06	1650	N	1211	-0-	-439	-0-	681	1	530	3	Y	-0-					9

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	Y	9					11
							10	9									
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	3	Y	6					17
							7	9									
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	3	Y	5					22
							6	9									
*04	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	59	1	1268	3	Y	-0-					22
*05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	65	1	1290	3	Y	-0-	19	1			3
06	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	64	1	1283	3	Y	-0-					3

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	369	1	1403	3	Y	18					43
							20	9									
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	321	1	1267	3	Y	9					52
							10	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	387	1	1507	3	Y	10	62	1			-0-
							11	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	348	1	1458	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	348	1	1467	3	Y	-0-					-0-
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	344	1	1445	3	Y	-0-					-0-

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

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	87	1	304	3	Y	1					9
							1	9									
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	80	1	275	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	85	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	79	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	81	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	77	1	263	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	99	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	92	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	102	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	90	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	78	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	1			Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	580	1	261	3	Y	21					151
							23	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	515	1	130	3	Y	1	137	1			15
							1	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	584	1	331	3	Y	-0-					15
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	560	1	296	3	Y	-0-					15
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	572	1	190	3	Y	-0-					15
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	556	1	244	3	Y	-0-					15

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	43	1	1196	3	Y	30					42
							33	9									
02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	39	1	996	3	Y	-0-	41	1			1
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	80	1	2057	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	68	1	1702	3	Y	-0-					1
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	66	1	1749	3	Y	-0-					1
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1631	3	Y	-0-					1

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	472	3	Y	-0-					3
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					3
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					3
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	3	Y	-0-					3
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	Y	-0-					3
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					3

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

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	689	-0-	-148	-0-	109	1	570	3	Y	9					29
							10	9									
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	102	1	524	3	Y	-0-	28	1			1
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	107	1	578	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	97	1	553	3	Y	-0-					1
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	104	1	561	3	Y	-0-					1
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	97	1	562	3	Y	-0-					1

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

01	899	N	609	-0-	-290	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	337	-0-	-279	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

01	1178	N	971	-0-	-207	-0-	43	1	909	3	Y	17					17
							19	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	26					43
							29	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	62	1	1124	3	Y	-0-					43
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	3	Y	-0-					43
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	3	Y	-0-					43
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1009	3	Y	-0-	43	1			-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

01	682	N	317	-0-	-365	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	Y	10					10
							11	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					10
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					10
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					10

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

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	521	1	706	3	Y	1					3
							1	9									
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	464	1	512	3	Y	2					5
							2	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	528	1	875	3	Y	1					6
							1	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	518	1	1062	3	Y	3					9
							3	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	525	1	718	3	Y	-0-					9
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	508	1	719	3	Y	-0-					9

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	761	-0-	-355	-0-	34	1	714	3	Y	12					30
							13	9									
02	952	N	918	-0-	-34	-0-	39	1	879	3	Y	-0-	25	1			5
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	3	Y	4					12
							4	9									
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	60	1	1250	3	Y	-0-	7	1			5
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1222	3	Y	-0-					5

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1047	3	10	9	Y	9					52
02	1036	N	825	-0-	-211	-0-	817	3	8	9	Y	7					59
03	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	3			Y	-0-					59
04	1020	N	750	-0-	-270	-0-	750	3			Y	-0-					59
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1118	3	28	9	Y	25					84
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1052	3	15	9	Y	14					98

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					3
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	-0-					3
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	Y	-0-					3
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					3
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	3	Y	-0-					3
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	-0-					3

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	545	-0-	-757	-0-	19	1	526	3	Y	-0-					48
02	1176	N	525	-0-	-651	-0-	16	1	509	3	Y	-0-					48
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	24	1	600	3	Y	-0-					48
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	593	3	Y	-0-					48
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1345	3	Y	4					52
							4	9									
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	895	3	Y	-0-	35	1			15

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

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1626	-0-	-668	-0-	384	1	1216	3	Y	24					47
							26	9									
02	1764	N	527	-0-	-1237	-0-	23	1	504	3	Y	-0-	47	1			-0-
03	2170	N	402	-0-	-1768	-0-	15	1	385	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1590	N	940	-0-	-650	-0-	418	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	704	1	522	3	Y	-0-					-0-
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	688	1	725	3	Y	-0-					-0-

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

01	465	N	393	-0-	-72	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
03	527	N	357	-0-	-170	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	7	1	258	3	N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	13	1	330	3	N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	527	N	223	-0-	-304	-0-	7	1	199	3	Y	15					34
							17	9									
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	8	1	208	3	Y	-0-	34	1			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	40	1	945	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1022	3	Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	37	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	3	Y	-0-					-0-

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	7	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	496	N	259	-0-	-237	-0-	99	1	160	3	Y	-0-					20
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	92	1	168	3	Y	-0-					20
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	102	1	170	3	Y	-0-					20
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	97	1	185	3	Y	-0-					20
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	100	1	221	3	Y	-0-					20
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	98	1	202	3	Y	-0-					20

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	893	3	Y	-0-					44
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	31	1	794	3	Y	-0-					44
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	3	Y	-0-					44
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	3	Y	-0-					44
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	915	3	Y	82					126
							90	9									
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	895	3	Y	24	142	1			8
							26	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	880	-0-	-143	-0-	39	1	841	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	728	-0-	-168	-0-	31	1	697	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	40	1	861	3	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	45	1	882	3	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	44	1	951	3	Y	-0-					-0-
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	3	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	30	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	869	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	38	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	42	1	807	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

01	620	N	477	-0-	-143	-0-	36	1	441	3	Y	-0-					3
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	59	1	666	3	Y	-0-					3
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	57	1	730	3	Y	-0-					3
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	Y	-0-					3
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	64	1	866	3	Y	-0-					3
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-					3

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

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	713	1	1127	3	Y	13					25
							14	9									
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	670	1	1105	3	Y	21	41	1			5
							23	9									
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	775	1	1714	3	Y	11	1	1			15
							12	9									
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	756	1	1906	3	Y	9					24
							10	9									
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	776	1	1875	3	Y	2	23	1			3
							2	9									
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	744	1	1634	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

01	1209	N	249	-0-	-960	-0-	141	1	108	3	Y	-0-					3
02	840	N	164	-0-	-676	-0-	117	1	35	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
03	434	N	230	-0-	-204	-0-	151	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	131	-0-	-109	-0-	21	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	173	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	51	1	134	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

01	806	N	425	-0-	-381	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	497	-0-	-147	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	Y	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	829	3	Y	-0-					-0-

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

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	14	1	338	3	N	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1337	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	60	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	70	1	1298	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	65	1	1226	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	65	1	1277	3	N	-0-					-0-
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	15	1	439	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	40	1	855	3	Y	-0-					16
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	Y	14	29	1			1
							15	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	975	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	921	3	Y	2					5
							2	9									
05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	44	1	908	3	Y	-0-					5
06	990	N	974	-0-	-16	-0-	48	1	923	3	Y	3					8
							3	9									

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	17	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	Y	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

01	837	N	772	-0-	-65	-0-	212	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	198	1	638	3	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	225	1	753	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	217	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	228	1	776	3	Y	-0-					-0-
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	220	1	722	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	798	3	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	38	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	35	1	716	3	Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	3	Y	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2210	-0-	-580	-0-	413	1	1797	3	N	-0-					28
02	2520	X	2468	-0-	-52	-0-	382	1	2082	3	Y	4	26	1			6
							4	9									
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	429	1	2437	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	369	1	2392	3	Y	2					8
							2	9									
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	432	1	2829	3	Y	25	33	1			-0-
							28	9									
*06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	341	1	2953	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

01	837	N	502	-0-	-335	-0-	111	1	391	3	Y	-0-					45
02	756	N	488	-0-	-268	-0-	100	1	388	3	Y	-0-					45
03	806	N	606	-0-	-200	-0-	118	1	488	3	Y	-0-					45
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	112	1	431	3	Y	-0-					45
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	115	1	456	3	Y	-0-					45
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	112	1	463	3	Y	-0-					45

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

01	1271	N	723	-0-	-548	-0-	32	1	690	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	878	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	3	N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	50	1	913	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	898	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

01	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	141	1	1031	3	Y	-0-					15
02	1204	N	1046	-0-	-158	-0-	130	1	916	3	Y	-0-					15
03	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	141	1	987	3	Y	-0-					15
04	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	120	1	892	3	Y	-0-					15
05	1147	N	970	-0-	-177	-0-	123	1	847	3	Y	-0-					15
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	132	1	844	3	Y	-0-					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	45	1	960	3	Y	-0-					2
02	924	N	738	-0-	-186	-0-	31	1	707	3	Y	-0-					2
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	48	1	937	3	Y	-0-					2
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	45	1	872	3	Y	-0-					2
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	3	Y	-0-					2
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	35	1	782	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	12					12
							13	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	52	1	1464	3	Y	1					13
							1	9									
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	47	1	1333	3	Y	6					19
							7	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	56	1	1448	3	Y	2					21
							2	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	3	Y	-0-					21
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	73	1	1471	3	Y	-0-					21
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1419	3	Y	-0-					21

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	37	1	808	3	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	925	3	N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	51	1	862	3	N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	N	-0-					-0-
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	49	1	803	3	N	-0-					-0-
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	46	1	783	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	3	N	-0-					-0-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1053	-0-	-1272	-0-	36	1	1017	3	Y	-0-					26
02	1904	X	1137	-0-	-767	-0-	40	1	1097	3	Y	-0-					26
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	57	1	1529	3	Y	24					50
							26	9									
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	54	1	1614	3	Y	-0-					50
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	53	1	1388	3	Y	-0-					50
06	1500	N	1092	-0-	-408	-0-	36	1	1056	3	Y	-0-					50

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	15	1	408	3	N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	15	1	366	3	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	3	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	15	1	371	3	N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	N	-0-					-0-

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

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	120	1	284	3	Y	6					44
							7	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	112	1	214	3	Y	4					48
							4	9									
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	124	1	211	3	Y	-0-	42	1			6
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	120	1	209	3	Y	7	2	1			11
							8	9									
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	124	1	215	3	Y	3					14
							3	9									
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	120	1	139	3	Y	4					18
							4	9									

KELLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 084549 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6011 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	3	Y	-0-					12
02	784	N	471	-0-	-313	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					12
03	837	N	124	-0-	-713	-0-	8	1	110	3	Y	5					17
							6	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					17
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					17
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	17	1			-0-

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	54	1	1181	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	59	1	1016	3	Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	65	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	3	Y	-0-					-0-
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	590	-0-	-250	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	345	-0-	-495	-0-	331	3	14	9	Y	13					13
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			Y	-0-					13
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	3	1	9	Y	1					14

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	Y	81	39	1			42
							89	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	3	Y	79	77	1			44
							87	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	3	Y	32	3	1			73
							35	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	975	3	Y	10	63	1			20
							11	9									
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	3	Y	22	2	1			40
							24	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	17					92
							19	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	3	Y	6					98
							7	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	3	Y	3	83	1			18
							3	9									
04	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	66	1	1250	3	Y	2					20
							2	9									
05	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	64	1	1198	3	Y	-0-					20
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	62	1	1125	3	Y	-0-					20

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

01	1116	N	653	-0-	-463	-0-	29	1	623	3	Y	1					1
							1	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	55	1	1176	3	Y	7					8
							8	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1372	3	Y	7					15
							8	9									
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	74	1	1482	3	Y	10					25
							11	9									
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	65	1	1374	3	Y	11					36
							12	9									
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	3	Y	6	42	1			-0-
							7	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1099	1	963	3	Y	36					36
							40	9									
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	982	1	629	3	Y	3					39
							3	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1094	1	942	3	Y	12					51
							13	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1071	1	1041	3	Y	7					58
							8	9									
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	1112	1	1113	3	Y	7					65
							8	9									
*06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1076	1	998	3	Y	1	59	1			-0-
							1	9									

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

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					10
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					10
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					10
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					10
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					10
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	605	1	1345	3	Y	11					90
							12	9									
02	1960	N	1954	-0-	-6	-0-	558	1	1383	3	Y	12					102
							13	9									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	629	1	1794	3	Y	16					118
							18	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	614	1	1907	3	Y	14	113	1			19
							15	9									
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	632	1	1953	3	Y	12					31
							13	9									
*06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	624	1	1618	3	Y	4	35	1			-0-
							4	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	666	-0-	-388	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					2
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	30	1	524	3	Y	-0-					2
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	3	Y	-0-					2
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	65	1	1211	3	Y	-0-					2
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	3	Y	-0-					2
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	48	1	959	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	709	1	326	2	Y	5					14
							977	3	6	9							
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	596	1	352	2	Y	6					20
							1050	3	7	9							
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	740	1	446	2	Y	5					25
							1338	3	6	9							
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	742	1	358	2	Y	-0-					25
							1078	3									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	700	1	301	2	Y	-0-					25
							905	3									
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	668	1	296	2	Y	9	34	1			-0-
							889	3	10	9							

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

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	3	Y	-0-					13
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	16	1	472	3	Y	-0-					13
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					13
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	-0-					13
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	Y	-0-					13
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	3	Y	-0-					5
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	3	Y	-0-					5
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	3	Y	21					26
							23	9									
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1092	3	Y	21					47
							23	9									
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	3	Y	-0-					47
*06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1324	3	Y	6					53
							7	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1406	3	N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	64	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	59	1	1263	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	65	1	1355	3	N	-0-					-0-
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1312	3	N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1082	3	N	-0-					18
02	840	N	692	-0-	-148	-0-	30	1	662	3	N	-0-					18
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	100	1	1901	3	N	-0-					18
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1163	3	N	-0-					18
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	875	3	N	-0-					18
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	3	N	18					36
							20	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	139	1	989	3	Y	19					165
							21	9									
02	2800	N	4648	-0-	1848	1848	285	1	4318	3	Y	41					206
							45	9									
03	2550	N	702	-0-	-1848	-0-	124	1	574	3	Y	4	158	1			52
							4	9									
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	90	1	69	3	Y	-0-					52
05	186	X	154	-0-	-32	-0-	60	1	93	3	Y	1					53
							1	9									
*06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	53	1	374	3	Y	12					65
							13	9									

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

ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 5964

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

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	46 8	1 9	989	3	Y	7					63
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	39 7	1 9	845	3	Y	6	69	1			-0-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	48 10	1 9	937	3	Y	9	2	1			7
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	45 10	1 9	869	3	Y	9					16
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50 10	1 9	955	3	Y	9					25
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	42 3	1 9	902	3	Y	3					28

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					5
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					5
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	488	3	N	2					7
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-					7
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					7
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-					7

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	584 11	1 9	554	3	Y	10	72	1			5
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	498 12	1 9	628	3	Y	11	4	1			12
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	570 26	1 9	937	3	Y	24					36
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	591 7	1 9	1012	3	Y	6					42
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	608 11	1 9	1011	3	Y	10					52
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	588 20	1 9	950	3	Y	18					70

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	77	1	1658	3	Y	-0-					2
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	3	Y	-0-					2
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1673	3	Y	-0-					2
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	81	1	1637	3	Y	-0-					2
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	81	1	1695	3	Y	-0-					2
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	3	Y	-0-					2

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	41	1	891	3	Y	-0-					24
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					24
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	975	3	Y	-0-					24
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	965	3	Y	-0-					24
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	63	1	1033	3	Y	-0-					24
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	3	Y	-0-					24

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

01	620	N	515	-0-	-105	-0-	23	1	486	3	Y	5					90
							6	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	Y	10					100
							11	9									
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	31	1	552	3	Y	8					108
							9	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	Y	5					113
							6	9									
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	29	1	531	3	Y	6	102	1			17
							7	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	28	1	496	3	Y	-0-					17

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	138	1	976	3	Y	-0-					33
02	1232	N	887	-0-	-345	-0-	128	1	759	3	Y	-0-					33
03	1333	N	997	-0-	-336	-0-	139	1	843	3	Y	14	39	1			8
							15	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	155	1	1165	3	Y	7	2	1			13
							8	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	128	1	1292	3	Y	5					18
							6	9									
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	111	1	1266	3	Y	4					22
							4	9									

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1356	3	Y	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1187	3	Y	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	70	1	1345	3	Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	66	1	1311	3	Y	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	56	1	1224	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	743	-0-	-881	-0-	38	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	876	-0-	-953	-0-	46	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	113	-0-	-1117	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	294	-0-	-543	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	214	-0-	-626	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					14
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					14
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					14
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					14
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	7	1	231	3	Y	-0-					14
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					14

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	112	1	424	3	Y	-0-					4
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	107	1	352	3	Y	-0-					4
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	116	1	392	3	Y	-0-					4
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	112	1	382	3	Y	-0-					4
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	43	1	414	3	Y	-0-					4
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					4

CLEVELAND, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 092678 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5564 - 5971

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2015 - PLUGGED 02/09/15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4438	3	51	9	N	46					165
02	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7049	3	75	9	N	68	159	1			74
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6675	3	109	9	N	99					173
04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5743	3	76	9	N	69	166	1			76
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7416	3	101	9	N	92					168
*06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6112	3	51	9	N	46	160	1			54

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

01	465	N	393	-0-	-72	-0-	13	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	15	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	3	Y	-0-					-0-
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	71	1	1528	3	Y	-0-					17
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1402	3	Y	-0-					17
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	78	1	1554	3	Y	5					22
							6	9									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	81	1	1716	3	Y	1					23
							1	9									
05	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	73	1	1522	3	Y	-0-					23
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	3	Y	-0-					23

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	3	N	-0-					2
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	856	3	N	-0-					2
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	33	1	955	3	N	-0-					2
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	931	3	N	-0-					2
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	37	1	959	3	N	-0-					2
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	35	1	927	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

01	744	N	588	-0-	-156	-0-	52	1	536	3	Y	-0-					25
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	402	1	543	3	Y	-0-					25
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	436	1	408	3	Y	-0-					25
04	570	N	454	-0-	-116	-0-	16	1	438	3	Y	-0-					25
05	930	N	452	-0-	-478	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					25
06	810	N	412	-0-	-398	-0-	14	1	398	3	Y	-0-					25

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

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	61	1	1308	3	N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	3	N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	3	N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	65	1	1227	3	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	65	1	1261	3	N	-0-					-0-
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	3	N	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	3	Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	738	3	Y	5					5
							6	9									
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	37	1	699	3	Y	-0-					5
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	3	Y	-0-					5
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	3	Y	-0-					5

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	530	1	715	3	Y	62					62
							68	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	487	1	766	3	Y	-0-					62
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	480	1	920	3	Y	-0-					62
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	493	1	944	3	Y	-0-					62
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	509	1	959	3	Y	-0-					62
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	522	1	943	3	Y	-0-					62

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	46	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	43	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	42	1	790	3	Y	-0-					-0-
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	37	1	1037	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	47	1	1213	3	Y	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	63	1	1692	3	Y	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	59	1	1620	3	Y	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	66	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1704	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	106	1	2282	3	Y	7					118
							8	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	90	1	1733	3	Y	6					124
							7	9									
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	123	1	2293	3	Y	8					132
							9	9									
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	3	Y	1					133
							1	9									
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	142	1	2672	3	Y	5					138
							6	9									
*06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	117	1	2231	3	Y	4					142
							4	9									

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

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	32	1	672	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	3	Y	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2328	3	Y	2	63	1			6
							2	9									
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	76	1	1514	3	Y	9	3	1			12
							10	9									
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	102	1	2023	3	Y	6					18
							7	9									
04	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	103	1	2134	3	Y	7					25
							8	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	110	1	2189	3	Y	5					30
							6	9									
*06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	98	1	1969	3	Y	5					35
							6	9									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	287	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	527	1	625	3	Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	583	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	570	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	587	1	786	3	Y	3					3
							3	9									
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	568	1	720	3	Y	-0-					3

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	N	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	3	N	-0-					-0-

ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5644

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13

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

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	98	1	102	3	Y	3					9
							3	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	107	1	428	3	Y	-0-					9
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	102	1	184	3	Y	-0-					9
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	90	1	51	3	Y	-0-					9
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	100	1	167	3	Y	10					19
							11	9									
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	97	1	81	3	Y	-0-					19

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	93	1	267	3	Y	-0-					57
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	84	1	242	3	Y	-0-					57
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	93	1	239	3	Y	14	52	1			19
							15	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	90	1	252	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	93	1	269	3	Y	-0-					19
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	90	1	235	3	Y	-0-					19

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	55	1	1204	3	Y	-0-					1
02	1176	N	1028	-0-	-148	-0-	52	1	976	3	Y	-0-					1
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	68	1	1237	3	Y	-0-					1
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	65	1	1136	3	Y	-0-					1
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	71	1	1257	3	Y	-0-					1
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1192	3	Y	-0-					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	359	1	1583	3	Y	4					16
							4	9									
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	313	1	1613	3	Y	5					21
							6	9									
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	448	1	2147	3	Y	1	19	1			3
							1	9									
04	2730	X	2712	-0-	-18	-0-	523	1	2182	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
05	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	446	1	1546	3	Y	1					9
							1	9									
06	2520	X	2022	-0-	-498	-0-	470	1	1549	3	Y	3					12
							3	9									

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	950	1	1770	3	N	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	861	1	1583	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	1779	-0-	-887	-0-	87	1	1692	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	1543	-0-	-1037	-0-	74	1	1469	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	1733	-0-	-933	-0-	81	1	1652	3	N	-0-					-0-
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	112	1	1690	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1859	-0-	-869	-0-	82	1	1777	3	Y	-0-					3
02	2436	X	1206	-0-	-1230	-0-	60	1	1146	3	Y	-0-					3
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1	2408	3	Y	-0-					3
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	122	1	2261	3	Y	-0-					3
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	108	1	1944	3	Y	-0-					3
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	104	1	1912	3	Y	-0-					3

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

01	403	N	375	-0-	-28	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					19
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					19
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					19
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					19
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	15	1	355	3	Y	-0-					19
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	14	1	335	3	Y	-0-					19

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

01	806	N	778	-0-	-28	-0-	35	1	743	3	N	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	31	1	691	3	N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	3	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	N	-0-					-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	36	1	714	3	N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	35	1	729	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	3	Y	7	56	1			5
							8	9									
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	912	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	993	3	Y	7					17
							8	9									
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	50	1	945	3	Y	11					28
							12	9									
05	1085	N	923	-0-	-162	-0-	44	1	879	3	Y	-0-					28
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	981	3	Y	19					47
							21	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	37	1	799	3	Y	3					65
							3	9									
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	23	1	449	3	Y	-0-					65
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	53	1	983	3	Y	12					77
							13	9									
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	3	Y	8					85
							9	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	Y	4					89
							4	9									
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	40	1	751	3	Y	-0-					89

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	799	-0-	-193	-0-	243	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	573	-0-	-127	-0-	212	1	357	3	Y	4					4
							4	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	256	1	753	3	Y	10					14
							11	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	247	1	735	3	Y	-0-					14
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	176	1	490	3	Y	-0-					14
06	660	N	207	-0-	-453	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					14

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					18
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	-0-					18
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					18
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					18
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					18
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					18

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	3	Y	14					139
							15	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1068	3	Y	15					154
							17	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	67	1	1179	3	Y	14					168
							15	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	57	1	1065	3	Y	6					174
							7	9									
05	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	63	1	1110	3	Y	1	160	1			15
							1	9									
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	62	1	1053	3	Y	3					18
							3	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	28	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	29	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					-0-

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

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-			-0-
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	8	1	148	3	N	-0-			-0-
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	15	1	277	3	N	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-			-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-			-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-			-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-			-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-			-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	N	-0-			-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	56	1	1222	3	N	-0-			-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	988	3	N	-0-			-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	58	1	1112	3	N	-0-			-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	3	N	-0-			-0-
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	3	N	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-			3
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-			3
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	-0-			3
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-			3
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	Y	-0-			3
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3			Y	-0-			3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	N	-0-			10
02	644	N	559	-0-	-85	-0-	30	1	529	3	N	-0-			10
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	30	1	520	3	Y	-0-	10	1	-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	29	1	567	3	Y	-0-			-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	Y	-0-			-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	3	Y	-0-			-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	N	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	N	-0-			-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-			-0-

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

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					5
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	369	-0-	-654	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					7
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					7
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					7
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	971	3	Y	1					8
							1	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	Y	1					9
							1	9									
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1009	3	Y	-0-					9

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	123	1	2662	3	Y	-0-					59
02	2632	X	2490	-0-	-142	-0-	127	1	2334	3	Y	26	77	1			8
							29	9									
03	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	144	1	2627	3	Y	-0-					8
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	130	1	2497	3	Y	-0-					8
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	142	1	2625	3	Y	-0-					8
*06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	131	1	2455	3	Y	35					43
							39	9									

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - PLUGGED 02/12/15

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

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

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

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	276	-0-	-251	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	3	Y	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	68	1	1442	3	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	43	1	1111	3	Y	-0-					-0-
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	36	1	970	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1129	-0-	-47	-0-	59	1	1070	3	N	-0-					-0-
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	69	1	1298	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	72	1	1349	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	71	1	1260	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	69	1	1271	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	29	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	28	1	589	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1644	3	12	9	Y	11					24
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	3	6	9	Y	5					29
03	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1605	3	10	9	Y	9					38
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	3	4	9	Y	4					42
05	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1651	3	8	9	Y	7					49
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	3	1	9	Y	1	33	1			13

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	3	Y	4					19
							4	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	3	Y	-0-					19
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	3	Y	-0-					19
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	3	Y	-0-					19
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	3	Y	-0-					19
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	56	1	1150	3	Y	-0-					19

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

01	806	N	789	-0-	-17	-0-	27	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	24	1	677	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	25	1	774	3	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	922	3	Y	-0-					-0-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	28	1	735	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	54	1	1158	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	53	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	3	N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	3	N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1190	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	N	-0-					-0-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	690	1	4487	3	Y	21	2	1			32
							23	9									
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	622	1	4134	3	Y	16					48
							18	9									
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	725	1	4616	3	Y	15					63
							17	9									
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	698	1	4578	3	Y	2	58	1			7
							2	9									
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	723	1	4708	3	Y	10	2	1			15
							11	9									
*06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	688	1	4428	3	Y	8					23
							9	9									

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

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	46	1	990	3	Y	1					43
							1	9									
02	924	N	831	-0-	-93	-0-	44	1	787	3	Y	-0-					43
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	3	Y	4					47
							4	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	3	Y	-0-					47
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	3	Y	-0-					47
06	1050	N	947	-0-	-103	-0-	48	1	899	3	Y	-0-					47

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					12
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			Y	-0-					12
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					12
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					12
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					12
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	235	1	113	3	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	308	1	571	3	N	-0-					-0-
03	713	N	477	-0-	-236	-0-	32	1	445	3	N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	160	1	98	3	N	-0-					-0-
05	775	N	521	-0-	-254	-0-	116	1	405	3	N	-0-					-0-
06	450	N	199	-0-	-251	-0-	50	1	149	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

01	837	N	810	-0-	-27	-0-	36	1	774	3	N	-0-					6
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	31	1	694	3	N	-0-					6
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	39	1	756	3	N	-0-					6
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	37	1	721	3	N	-0-					6
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	36	1	715	3	N	-0-					6
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	799	3	N	-0-					6

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					2
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					2
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	2					4
							2	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	Y	1					5
							1	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	Y	-0-					5
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					5

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

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	30	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	29	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	28	1	600	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	3	N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	3	N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	3	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	3	N	-0-					-0-
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	123	1	2651	3	Y	15					57
							17	9									
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	137	1	2789	3	Y	11					68
							12	9									
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	179	1	3484	3	Y	21					89
							23	9									
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	191	1	3881	3	Y	16					105
							18	9									
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	197	1	3939	3	Y	5	104	1			6
							6	9									
*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	182	1	3606	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

01	434	N	393	-0-	-41	-0-	13	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	424	3	Y	22					22
							24	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	Y	23					45
							25	9									
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					45
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	3	Y	-0-					45
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					45

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

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1484	-0-	-1306	-0-	155	1	1329	3	Y	-0-					13
02	2520	X	1248	-0-	-1272	-0-	144	1	1104	3	Y	-0-					13
03	2666	X	1397	-0-	-1269	-0-	161	1	1236	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	148	1	1164	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	154	1	1886	3	Y	3					7
							3	9									
*06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	169	1	2368	3	Y	1					8
							1	9									

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	91	1	1951	3	Y	-0-					54
02	1848	N	1520	-0-	-328	-0-	69	1	1431	3	Y	18					72
							20	9									
03	2170	N	1716	-0-	-454	-0-	85	1	1622	3	Y	8					80
							9	9									
04	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	88	1	1770	3	Y	-0-					80
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	102	1	1997	3	Y	6					86
							7	9									
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	91	1	1802	3	Y	4					90
							4	9									

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	11	1	301	3	N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	8	1	234	3	N	-0-					-0-
03	310	N	145	-0-	-165	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	7	1	257	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	N	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	33	1	694	3	N	2					97
							2	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	2					99
							2	9									
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	31	1	671	3	N	-0-					99
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	700	3	N	3					102
							3	9									
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	29	1	569	3	N	2					104
							2	9									
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	N	3					107
							3	9									

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3229	-0-	129	147	232	1	2987	3	Y	9					71
							10	9									
02	2800	N	3465	-0-	665	812	250	1	3195	3	Y	18					89
							20	9									
03	3100	N	2603	-0-	-497	315	229	1	2374	3	Y	-0-	77	1			12
04	3120	X	2356	-0-	-764	-0-	205	1	2133	3	Y	16	3	1			25
							18	9									
05	3720	X	1854	-0-	-1866	-0-	137	1	1715	3	Y	2					27
							2	9									
06	3600	X	1383	-0-	-2217	-0-	75	1	1308	3	Y	-0-					27

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

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	21	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	16	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	16	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	150	-0-	-360	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	-0-					14
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	37	1	418	3	Y	-0-					14
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	36	1	457	3	Y	-0-					14
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	29	1	442	3	Y	-0-					14
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					14
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

01	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	59	1	1262	3	Y	9					53
							10	9									
02	1456	N	1267	-0-	-189	-0-	61	1	1194	3	Y	11					64
							12	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1528	3	Y	10					74
							11	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	80	1	1482	3	Y	5					79
							6	9									
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	79	1	1509	3	Y	12					91
							13	9									
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	3	Y	6					97
							7	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1071	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	968	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1079	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1042	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1077	1	482	3	Y	-0-					-0-
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1048	1	492	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

01	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	24	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	Y	10					10
							11	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	4					14
							4	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	3	Y	-0-					14
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	3	Y	-0-					14
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-					14

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	3	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	48	1	911	3	Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	3	Y	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	942	3	Y	-0-					-0-
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

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

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	76	1	1610	3	Y	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	78	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	74	1	1529	3	Y	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	81	1	1633	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	71	1	1497	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	55	1	1195	3	Y	4					34
							4	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1017	3	Y	6					40
							7	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	63	1	1234	3	Y	8					48
							9	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	3	Y	4					52
							4	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	3	Y	4					56
							4	9									
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	50	1	1035	3	Y	3					59
							3	9									

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	39	1	472	3	Y	-0-					3
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	Y	-0-					3
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	36	1	456	3	Y	-0-					3
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	Y	-0-					3
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	Y	-0-					3
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					3

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

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	776	1	2015	3	Y	7	74	1			-0-
							8	9									
02	2660	X	2577	-0-	-83	-0-	714	1	1859	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2945	X	2710	-0-	-235	-0-	783	1	1916	3	Y	10					10
							11	9									
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	726	1	1277	3	Y	4					14
							4	9									
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	776	1	1809	3	Y	11					25
							12	9									
*06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	757	1	1813	3	Y	3					28
							3	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

01	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	89	1	1901	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1799	-0-	-49	-0-	84	1	1715	3	N	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	95	1	1984	3	N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	90	1	1858	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	88	1	1819	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	85	1	1746	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	3	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
06	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	3			N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	77	1	1656	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1572	-0-	-24	-0-	70	1	1502	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	79	1	1653	3	N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	80	1	1611	3	N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	81	1	1681	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	78	1	1600	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

01	465	N	451	-0-	-14	-0-	201	1	250	3	Y	-0-					3
02	420	N	23	-0-	-397	-0-	23	3			Y	-0-					3
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-

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

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	78	1	1655	3	Y	1	58	1			5
							1	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	69	1	1433	3	Y	6	3	1			8
							7	9									
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	3	Y	-0-					8
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	75	1	1641	3	Y	4					12
							4	9									
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	74	1	1598	3	Y	-0-					12
06	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	50	1	1064	3	Y	3					15
							3	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

01	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

01	620	N	415	-0-	-205	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	Y	-0-					-0-
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	16	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	348	-0-	-148	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1521	-0-	-401	-0-	68	1	1453	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1153	-0-	-387	-0-	39	1	1114	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	40	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	61	1	1671	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	37	1	1053	3	N	-0-					-0-
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	84	1	1660	3	N	7					7
							8	9									

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	133	1	2845	3	Y	29	75	1			41
							32	9									
02	2688	X	2377	-0-	-311	-0-	108	1	2254	3	Y	14	4	1			51
							15	9									
03	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	133	1	2670	3	Y	6					57
							7	9									
04	2910	X	2709	-0-	-201	-0-	125	1	2577	3	Y	6					63
							7	9									
05	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	131	1	2686	3	Y	8					71
							9	9									
06	2730	N	2578	-0-	-152	-0-	120	1	2451	3	Y	6					77
							7	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	836	3	N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	3	N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	856	3	N	-0-					-0-
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	3	Y	-0-					-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	Y	9					9
							10	9									

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	131	1	879	3	Y	-0-					3
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	122	1	749	3	Y	-0-					3
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	139	1	841	3	Y	-0-					3
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	133	1	812	3	Y	-0-					3
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	3	Y	-0-					3
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	42	1	815	3	Y	-0-					3

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

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	167	1	907	3	Y	-0-					8
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	151	1	853	3	Y	-0-					8
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	172	1	913	3	Y	-0-					8
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	158	1	816	3	Y	-0-					8
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	168	1	875	3	Y	-0-					8
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	162	1	817	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	155	1	1341	3	Y	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1121	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	155	1	1170	3	Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	134	1	1136	3	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	158	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	167	1	1464	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	61	1	1304	3	Y	-0-					5
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	3	Y	-0-					5
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	3	Y	-0-					5
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	66	1	1297	3	Y	-0-					5
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	3	Y	-0-					5
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1277	3	Y	-0-					5

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	245	-0-	-964	-0-	10	1	229	3	Y	5					18
							6	9									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	3	Y	-0-					18
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1354	3	Y	9					27
							10	9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	3	Y	3					30
							3	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	3	Y	2					32
							2	9									
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	921	3	Y	-0-	31	1			-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	32	1	699	3	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	N	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	29	1	664	3	N	-0-					-0-

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

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	20	1	629	3	N	-0-					-0-
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	23	1	662	3	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	3	N	-0-					-0-
05	744	N	652	-0-	-92	-0-	22	1	630	3	N	-0-					-0-
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	646	3	N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	741	1	1271	3	Y	17	60	1			-0-
							19	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	574	1	908	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	744	1	1155	3	Y	12					23
							13	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	712	1	1097	3	Y	-0-					23
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	732	1	1004	3	Y	2					25
							2	9									
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	708	1	980	3	Y	10					35
							11	9									

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	629	1	1123	3	Y	-0-					2
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	571	1	1026	3	Y	-0-					2
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	636	1	1176	3	Y	-0-					2
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	608	1	1121	3	Y	-0-					2
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	633	1	1161	3	Y	-0-					2
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	613	1	1116	3	Y	-0-					2

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	10					10
							11	9									
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	2					12
							2	9									
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	50	3			Y	-0-	12	1			-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4121 - 6104

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	379	-0-	-303	-0-	17	1	362	3	N	-0-			1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	N	-0-			1
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	N	-0-			1
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	N	-0-			1
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-			1
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	20	1	399	3	N	-0-			1

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	N	-0-			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-			-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-			-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	21	1	424	3	N	-0-			-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	129	1	2748	3	N	5			5
							6	9							
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	124	1	2580	3	N	8			13
							9	9							
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	134	1	2763	3	N	-0-			13
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	132	1	2714	3	N	7			20
							8	9							
05	3100	N	3757	-0-	657	657	175	1	3579	3	N	3			23
							3	9							
*06	3000	N	3761	-0-	761	1418	171	1	3584	3	N	5			28
							6	9							

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	Y	-0-			1
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	-0-			1
03	620	N	430	-0-	-190	-0-	23	1	407	3	Y	-0-			1
04	240	N	24	-0-	-216	-0-	24	3			Y	-0-			1
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-			1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			1

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

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1007	3	Y	9	71	1			10
							10	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	Y	15	4	1			21
							17	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	627	3	Y	6					27
							7	9									
04	1020	N	828	-0-	-192	-0-	30	1	790	3	Y	7					34
							8	9									
05	961	N	484	-0-	-477	-0-	15	1	459	3	Y	9					43
							10	9									
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	35	1	879	3	Y	7					50
							8	9									

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	3	N	-0-					-0-
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	32	1	710	3	N	-0-					-0-
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	32	1	850	3	N	-0-					-0-
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	38	1	805	3	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	N	-0-					-0-
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	825	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	25	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	3	Y	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	3	N	-0-					-0-
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	31	1	696	3	N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	878	3	N	-0-					-0-
04	840	N	584	-0-	-256	-0-	23	1	561	3	N	-0-					-0-
05	806	N	293	-0-	-513	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
06	900	N	140	-0-	-760	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					14
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	29	29	1			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

01	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

01	930	N	797	-0-	-133	-0-	35	1	761	3	Y	1					9
							1	9									
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	39	1	743	3	Y	-0-					9
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	794	3	Y	3					12
							3	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	Y	3					15
							3	9									
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	36	1	768	3	Y	3					18
							3	9									
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	35	1	730	3	Y	-0-					18

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	23	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	-0-					-0-

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

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					14
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					14
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					14
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					14
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					14
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					14

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	14	1	356	3	N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	92	1	1986	3	Y	-0-					7
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	3	Y	-0-					7
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	94	1	1950	3	Y	-0-					7
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	81	1	1764	3	Y	-0-					7
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	81	1	1628	3	Y	-0-					7
*06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	78	1	1643	3	Y	-0-					7

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	N	-0-					7
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	N	-0-					7
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	-0-					7
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	29	1	515	3	N	-0-					7
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	3	N	-0-					7
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	28	1	549	3	N	-0-					7

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	71	1	1522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1539	-0-	-29	-0-	69	1	1470	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	78	1	1594	3	Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1558	3	Y	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	3	Y	1					1
							1	9									
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	77	1	1526	3	Y	1					2
							1	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

01	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	86	1	1840	3	Y	-0-					22
02	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	77	1	1598	3	Y	-0-					22
03	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	87	1	1794	3	Y	-0-					22
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	89	1	1765	3	Y	-0-					22
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	88	1	1786	3	Y	-0-					22
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	85	1	1758	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	26	1	254	2	Y	-0-					-0-
							557	3									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	Y	-0-					-0-
							435	3									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	205	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
04	720	N	372	-0-	-348	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	21	1	183	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	26	1	177	2	Y	-0-					-0-
							393	3									

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	11					11
							12	9									

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

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	64	1	1369	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	61	1	1217	3	Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	3	Y	10					10
							11	9									
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	58	1	1223	3	Y	2					12
							2	9									
05	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	59	1	1213	3	Y	4					16
							4	9									
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	64	1	1265	3	Y	4					20
							4	9									

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	3	Y	-0-					2
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	77	1	1576	3	Y	1					3
							1	9									
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	87	1	1784	3	Y	2					5
							2	9									
04	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	82	1	1730	3	Y	1					6
							1	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	3	Y	-0-					6
*06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	86	1	1740	3	Y	-0-					6

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	83	1	1794	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1676	-0-	-172	-0-	62	1	1614	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	63	1	1587	3	Y	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	76	1	2015	3	Y	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	67	1	1752	3	Y	-0-					-0-
*06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	79	1	2120	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	180	1	5049	3	Y	-0-					10
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	213	1	6024	3	Y	-0-					10
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	202	1	5414	3	Y	-0-	3	6			7
04	6180	X	5527	-0-	-653	-0-	247	1	5279	3	Y	1					8
							1	9									
05	6572	X	6164	-0-	-408	-0-	279	1	5872	3	Y	12					20
							13	9									
06	6360	X	5860	-0-	-500	-0-	264	1	5596	3	Y	-0-					20

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					2
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	360	3			Y	-0-					2
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	446	3	15	9	Y	14					16
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					16
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					16
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			Y	-0-					16

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	140	1	2994	3	N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	130	1	2720	3	N	-0-					-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	141	1	2852	3	N	-0-					-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	99	1	2759	3	N	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	140	1	2917	3	N	-0-					-0-
*06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	135	1	2885	3	N	-0-					-0-

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

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					6
02	532	N	282	-0-	-250	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					6
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					6
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	Y	1					7
							1	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	44	1	882	3	Y	-0-					7
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	813	3	Y	1					8
							1	9									

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	58	1	1235	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	54	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	65	1	1248	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	63	1	1202	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	49	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	46	1	933	3	N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	48	1	1048	3	N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	3	N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	3	N	-0-					-0-
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	1022	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	779	3	Y	3					10
							3	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	23	33	1			-0-
							25	9									
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	38	1	692	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	36	1	748	3	Y	-0-					-0-
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	3	Y	-0-					-0-

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

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	3	Y	33					33
							36	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	53	1	1057	3	Y	1	34	1			-0-
							1	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	3	Y	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1229	3	Y	-0-					-0-
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	3	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	188	1	1376	3	Y	-0-					160
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	172	1	1122	3	Y	-0-					160
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	192	1	1192	3	Y	-0-	71	1			89
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	192	1	1298	3	Y	4	3	1			90
							4	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	150	1	1595	3	Y	9					99
							10	9									
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	119	1	1558	3	Y	11					110
							12	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	282	2	Y	-0-					43
							1065	3									
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	53	1	266	2	Y	-0-					43
							1001	3									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	53	1	282	2	Y	-0-					43
							1067	3									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	58	1	317	2	Y	-0-					43
							1200	3									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	65	1	324	2	Y	-0-					43
							1227	3									
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	305	2	Y	6					49
							1153	3	7	9							

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					1
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	23	1	380	3	Y	-0-					1
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	Y	-0-					1
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					1
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					1
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					14
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					14
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					14
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					14
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					14
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	3	N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	3	N	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	37	1	699	3	N	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	36	1	716	3	N	-0-					-0-
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	35	1	719	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

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

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	37	1	811	3	N	-0-					-0-
02	784	N	566	-0-	-218	-0-	30	1	536	3	N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	53	1	887	3	N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	3	N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	40	1	794	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	468	3	6	9	Y	5					66
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	546	3	2	9	Y	2					68
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	602	3	9	9	Y	8	76	1			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	622	3	20	9	Y	18	3	1			15
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	537	3	11	9	Y	10					25
06	600	N	451	-0-	-149	-0-	449	3	2	9	Y	2					27

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	16					56
							18	9									
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	39	1	1000	3	Y	12					68
							13	9									
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	1291	3	Y	-0-					68
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	38	1	991	3	Y	-0-					68
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	3	Y	-0-					68
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36	1	992	3	Y	13					81
							14	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	-0-					8
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	30	1	613	3	Y	1					9
							1	9									
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	39	1	714	3	Y	4					13
							4	9									
04	810	N	666	-0-	-144	-0-	36	1	630	3	Y	-0-					13
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	703	3	Y	-0-					13
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	35	1	648	3	Y	-0-					13

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	272	1	879	3	Y	3					42
							3	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	284	1	818	3	Y	-0-					42
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	343	1	1024	3	Y	7	47	1			2
							8	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	330	1	943	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
05	1085	N	672	-0-	-413	-0-	182	1	490	3	Y	-0-					5
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	328	1	856	3	Y	8					13
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

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

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

01	775	N	702	-0-	-73	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
02	700	N	425	-0-	-275	-0-	16	1	409	3	N	-0-					-0-
03	744	N	229	-0-	-515	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	22	1	561	3	N	-0-					-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	15	1	365	3	N	-0-					-0-
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	802	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	880	3	Y	2	2	1			-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	732	3	Y	8					8
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	3	Y	-0-					-0-
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	28	1	728	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	3	Y	-0-					37
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1379	3	Y	-0-					37
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1540	3	Y	4					41
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	74 30	1 9	1474	3	Y	27					68
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	79 8	1 9	1475	3	Y	7					75
06	1440	N	1175	-0-	-265	-0-	56 3	1 9	1116	3	Y	3					78

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

01	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	21	1	349	3	Y	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

01	434	N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					2
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					2
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-					2
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					2
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	Y	-0-					2
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	3	Y	-0-					2

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

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	172	1	1686	3	Y	20					29
							22	9									
02	1652	N	1643	-0-	-9	-0-	159	1	1475	3	Y	8					37
							9	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	180	1	1739	3	Y	6	35	1			8
							7	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	171	1	1681	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	123	1	1631	3	Y	-0-					8
06	1680	N	1264	-0-	-416	-0-	63	1	1201	3	Y	-0-					8

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	78	1	1678	3	Y	1					13
							1	9									
02	1568	N	1396	-0-	-172	-0-	68	1	1315	3	Y	12					25
							13	9									
03	1488	N	1048	-0-	-440	-0-	53	1	989	3	Y	5					30
							6	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	101	1	1980	3	Y	2					32
							2	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	3	Y	1					33
							1	9									
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1403	3	Y	2					35
							2	9									

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	N	-0-					-0-
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	29	1	548	3	N	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					42
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	8	1	212	3	N	-0-					42
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					42
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	7	1	229	3	N	-0-					42
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	7	1	224	3	N	-0-					42
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	8	1	174	3	N	-0-					42

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-

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

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	3	N	-0-					-0-
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					12
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					12
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					12
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					12
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					12
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					21
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	364	3	4	9	Y	4					25
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	Y	6	28	1			3
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	3	11	9	Y	10	1	1			12
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					12
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	348	3	3	9	Y	3					15

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	3	Y	30					56
							33	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	61	1	1263	3	Y	8	64	1			-0-
							9	9									
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	66	1	1273	3	Y	1					14
							1	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1366	3	Y	-0-					14
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	70	1	1335	3	Y	9					23
							10	9									

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2					42
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	263	3			Y	-0-					42
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	294	3	11	9	Y	10	52	1			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	307	3	13	9	Y	12	2	1			10
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					10
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	218	1	825	3	Y	18	85	1			13
							20	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	199	1	686	3	Y	9					22
							10	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	233	1	958	3	Y	17					39
							19	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	230	1	899	3	Y	10					49
							11	9									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	233	1	827	3	Y	17					66
							19	9									
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	220	1	796	3	Y	-0-	63	1			-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	3	N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	58	1	1156	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	60	1	1260	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	57	1	1174	3	N	-0-					-0-

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					31
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					31
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					31
*10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					31
*11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					31
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
*02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					31
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2015 - P/A 05/05/15

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	3	N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	53	1	1086	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	55	1	1107	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	52	1	1088	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	52	1	1091	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	50	1	1037	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

01	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					14
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					14
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					14
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					14
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					14
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					14

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	3	N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1422	3	N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1379	3	N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1420	3	N	-0-					-0-
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	65	1	1363	3	N	-0-					-0-

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

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	3	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	3	N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	3	N	-0-					-0-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	683	-0-	-402	-0-	30	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	845	-0-	-135	-0-	39	1	806	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	413	-0-	-672	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3452	-0-	352	408	154	1	3298	3	Y	-0-					5
02	2800	N	3132	-0-	332	740	145	1	2985	3	Y	2					7
							2	9									
03	3100	N	3468	-0-	368	1108	166	1	3302	3	Y	-0-					7
04	4459	X	3351	-0-	-1108	-0-	156	1	3195	3	Y	-0-					7
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	161	1	3278	3	Y	-0-					7
*06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	141	1	2986	3	Y	-0-					7

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	129	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	122	1	684	3	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	139	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	118	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	Y	-0-					-0-
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	3	Y	-0-					-0-

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

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	54	1	1106	3	N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	56	1	1200	3	N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	3	N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	3	N	-0-					-0-
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					5
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	15	1	314	3	N	-0-					5
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					5
04	450	N	240	-0-	-210	-0-	14	1	226	3	N	-0-					5
05	372	N	189	-0-	-183	-0-	7	1	182	3	N	-0-					5
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	13	1	260	3	N	-0-					5

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	42	1	1160	3	Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	39	1	982	3	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	40	1	1047	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	38	1	928	3	Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	1063	3	Y	-0-					-0-
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	36	1	1028	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	25	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	-0-					-0-

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

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	16	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	36	1	769	3	Y	-0-					7
02	672	N	488	-0-	-184	-0-	23	1	465	3	Y	-0-					7
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	37	1	676	3	Y	6					13
							7	9									
04	780	N	623	-0-	-157	-0-	29	1	593	3	Y	1					14
							1	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	Y	-0-					14
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	Y	-0-					14

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	N	2					2
							2	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					2
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	Y	-0-					-0-
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	3	N	-0-					-0-
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	844	3	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	28	1	600	3	N	-0-					-0-

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

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

01	3100	N	5097	-0-	1997	1997	175	1	4922	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	7087	-0-	4287	6284	317	1	6770	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	5363	-0-	2263	8547	246	1	5113	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	12683	X	4136	-0-	-8547	-0-	180	1	3905	3	N	46	42	1			4
							51	9									
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	154	1	3220	3	N	35	35	0	4	6	-0-
							39	9									
*06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	128	1	2781	3	N	-0-					-0-

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					9
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	-0-					9
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	-0-					9
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					9
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	Y	-0-					9
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					9

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

01	589	N	387	-0-	-202	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					3
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					3
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					3
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					3
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	3	Y	-0-					3
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					3

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	74	1	1581	3	Y	3					17
							3	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1446	3	Y	-0-					17
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	79	1	1580	3	Y	-0-					17
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	74	1	1595	3	Y	-0-					17
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	3	Y	-0-	10	6			7
06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	71	1	1512	3	Y	-0-					7

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 5952

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

01	403	N	395	-0-	-8	-0-	106	1	283	3	N	5					112
							6	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	101	1	460	3	N	5					117
							6	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	123	1	534	3	N	8					125
							9	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	119	1	512	3	N	12					137
							13	9									
05	620	N	560	-0-	-60	-0-	80	1	472	3	N	7					144
							8	9									
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	70	1	522	3	N	6					150
							7	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	Y	-0-					3
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	3	Y	-0-					3
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	68	1	1264	3	Y	-0-					3
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	66	1	1252	3	Y	-0-					3
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	3	Y	-0-					3
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1312	3	Y	28					31
							31	9									

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-

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

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	N	-0-					-0-
							730	3									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	N	-0-					-0-
							627	3									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	234	2	N	-0-					-0-
							701	3									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	226	2	N	-0-					-0-
							682	3									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	235	2	N	-0-					-0-
							705	3									
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	35	1	227	2	N	-0-					-0-
							681	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 6468

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

01	961	N	901	-0-	-60	-0-	5	1	896	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	38	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	834	3	Y	-0-					-0-

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

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	80	1	1711	3	N	7					7
							8	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	3	N	-0-					7
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	70	1	1437	3	N	-0-					7
04	3000	N	4228	-0-	1228	1228	145	1	4082	3	N	1					8
							1	9									
05	3100	N	4456	-0-	1356	2584	200	1	4243	3	N	12					20
							13	9									
*06	3000	N	3992	-0-	992	3576	178	1	3805	3	N	8					28
							9	9									

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	14	1	367	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

01	682	N	435	-0-	-247	-0-	15	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	Y	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	80	1	1716	3	Y	6	76	1			24
							7	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1173	3	Y	11	4	1			31
							12	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1302	3	Y	8					39
							9	9									
04	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	80	1	1577	3	Y	8					47
							9	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	3	Y	6					53
							7	9									
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	63	1	1233	3	Y	7					60
							8	9									

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

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	133	1	2849	3	Y	3					3
							3	9									
02	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	130	1	2707	3	Y	6					9
							7	9									
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	165	1	3282	3	Y	5					14
							6	9									
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	148	1	3086	3	Y	1					15
							1	9									
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	154	1	3161	3	Y	4					19
							4	9									
*06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	148	1	3038	3	Y	-0-					19

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1721	-0-	-356	-0-	165	1	1555	3	Y	1					52
							1	9									
02	1820	N	1450	-0-	-370	-0-	152	1	1298	3	Y	-0-					52
03	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	185	1	1686	3	Y	10					62
							11	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	178	1	1715	3	Y	5					67
							6	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	186	1	1788	3	Y	2					69
							2	9									
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	187	1	1783	3	Y	5					74
							6	9									

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

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

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	3	N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	9	1	317	3	N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	53	1	1134	3	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	3	Y	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	Y	8					8
							9	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	3	Y	-0-					8
05	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	59	1	1235	3	Y	-0-					8
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	1144	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	84	1	2375	3	Y	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	78	1	2147	3	Y	-0-					-0-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	89	1	2270	3	Y	-0-					-0-
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	90	1	2356	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2382	-0-	-67	-0-	89	1	2293	3	Y	-0-					-0-
*06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	86	1	2344	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	107	-0-	-699	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	916	3	Y	3					23
							3	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	39	1	1085	3	Y	1					24
							1	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	3	Y	1	19	6			6
							1	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	3	Y	1					7
							1	9									
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1029	3	Y	1					8
							1	9									
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	931	3	Y	-0-					8

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					2
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					2
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					2
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					2
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					2
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	63	1	1358	3	Y	1					26
							1	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	3	Y	2					28
							2	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1346	3	Y	2					30
							2	9									
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	59	1	1254	3	Y	-0-					30
05	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	58	1	1179	3	Y	3					33
							3	9									
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	3	Y	6					39
							7	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

01	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	102	1	2890	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2675	-0-	-153	-0-	123	1	2552	3	Y	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	156	1	3156	3	Y	-0-					-0-
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	140	1	2844	3	Y	-0-					-0-
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	140	1	2897	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	55 3	1 9	1190	3	Y	3					88
02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	53 14	1 9	1033	3	Y	13					101
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	62 12	1 9	1187	3	Y	11					112
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	58 14	1 9	1140	3	Y	13					125
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58 19	1 9	1155	3	Y	17					142
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	56 20	1 9	1094	3	Y	18					160

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	67 37	1 9	1440	3	Y	34					92
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61 26	1 9	1208	3	Y	24					116
03	1240	N	874	-0-	-366	-0-	46 9	1 9	819	3	Y	8	91	1			33
04	1440	N	895	-0-	-545	-0-	44 8	1 9	843	3	Y	7					40
05	1426	N	775	-0-	-651	-0-	36 19	1 9	720	3	Y	17					57
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	49 7	1 9	1007	3	Y	6					63

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

01	899	N	780	-0-	-119	-0-	35	1	745	3	Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					-0-
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

01	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					-0-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					17
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	3			Y	-0-					17
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					17
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					17
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					17
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			Y	-0-					17

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

01	837	N	816	-0-	-21	-0-	36	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	31	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	Y	-0-					-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	757	3	Y	-0-					-0-

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

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2218	-0-	-1533	-0-	645	1	1571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3388	X	2001	-0-	-1387	-0-	678	1	1323	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2439	-0-	-382	-0-	762	1	1677	3	Y	-0-					-0-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	757	1	2022	3	Y	12					12
							13	9									
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	814	1	2778	3	Y	-0-					12
*06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	844	1	3766	3	Y	-0-					12

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					2
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					2
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					2
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					2
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-					2
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	-0-					2

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

01	806	N	781	-0-	-25	-0-	35	1	745	3	Y	1					3
							1	9									
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	30	1	643	3	Y	-0-					3
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	3	Y	-0-					3
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	Y	-0-					3
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	36	1	731	3	Y	-0-					3
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	35	1	715	3	Y	-0-					3

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2015 - PLUGGED 02/03/15

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

01	279	N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					56
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					56
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					56
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					56
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					56
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	255	3	Y	1	28	1			24
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	756	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	37	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	36	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	35	1	710	3	Y	-0-					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	146	1	3146	3	Y	-0-					38
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	165	1	3092	3	Y	-0-					38
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	183	1	3348	3	Y	-0-					38
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	167	1	3166	3	Y	25					63
							28	9									
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	178	1	3327	3	Y	-0-					63
*06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	145	1	2731	3	Y	-0-	55	1	8	6	-0-

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

01	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	82	1	1783	3	Y	10					26
							11	9									
02	1764	X	1679	-0-	-85	-0-	83	1	1594	3	Y	2					28
							2	9									
03	1953	X	1836	-0-	-117	-0-	93	1	1732	3	Y	10	30	1			8
							11	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	95	1	1828	3	Y	7	1	1			14
							8	9									
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	92	1	1740	3	Y	1					15
							1	9									
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	91	1	1761	3	Y	7					22
							8	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

01	1736	N	941	-0-	-795	-0-	42	1	898	3	Y	1					13
							1	9									
02	1624	N	1138	-0-	-486	-0-	53	1	1083	3	Y	2					15
							2	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	85	1	1662	3	Y	5					20
							6	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	3	Y	-0-					20
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1543	3	Y	1					21
							1	9									
*06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	3	Y	2					23
							2	9									

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

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	213	-0-	-438	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					2
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					2
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					2
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					2
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	37	1	815	3	Y	-0-					2
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					2

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	52	1	1120	3	Y	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	62	1	1143	3	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	919	-0-	-259	-0-	50	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	969	-0-	-201	-0-	48	1	921	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	3	Y	11					63
							12	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	713	3	Y	14					77
							15	9									
03	682	N	516	-0-	-166	-0-	16	1	485	3	Y	14					91
							15	9									
04	1080	N	953	-0-	-127	-0-	45	1	896	3	Y	11					102
							12	9									
05	837	N	450	-0-	-387	-0-	15	1	434	3	Y	1					103
							1	9									
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	3	Y	6					109
							7	9									

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	Y	7	49	1			-0-
							8	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	32	1	700	3	Y	4					4
							4	9									
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	29	1	639	3	Y	3					7
							3	9									
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	29	1	604	3	Y	-0-					7
06	720	N	566	-0-	-154	-0-	28	1	538	3	Y	-0-					7

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

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	220	1	2059	3	Y	-0-					7
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	211	1	2065	3	Y	11					18
							12	9									
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	241	1	2303	3	Y	9					27
							10	9									
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	237	1	2338	3	Y	-0-					27
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	242	1	2367	3	Y	-0-	17	6			10
*06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	232	1	2255	3	Y	2					12
							2	9									

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	981	3	Y	-0-					7
02	952	N	908	-0-	-44	-0-	39	1	869	3	Y	-0-					7
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	Y	-0-					7
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	45	1	957	3	Y	-0-					7
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	44	1	945	3	Y	-0-					7
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	938	3	Y	-0-					7

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	39	1	1104	3	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	967	3	Y	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	3	Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	3	Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	45	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	3	Y	-0-					2
02	1428	N	1332	-0-	-96	-0-	67	1	1265	3	Y	-0-					2
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	3	Y	-0-					2
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1441	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	71	1	1325	3	Y	-0-					2
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	77	1	1372	3	Y	-0-					2

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

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	Y	-0-					82
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	Y	-0-					82
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	Y	-0-					82
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					82
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	1					83
							1	9									
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-	19	1			62

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	738	3	Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	Y	15					15
							17	9									
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	2					17
							2	9									

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	69	1	1473	3	Y	18	143	1			14
							20	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	75	1	1446	3	Y	-0-					14
03	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	85	1	1557	3	Y	14					28
							15	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1503	3	Y	14					42
							15	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	87	1	1678	3	Y	21					63
							23	9									
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	77	1	1480	3	Y	7					70
							8	9									

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	29	1	634	3	Y	6					19
							7	9									
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	30	1	536	3	Y	1					20
							1	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	Y	3					23
							3	9									
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	Y	3					26
							3	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	7					33
							8	9									
06	690	N	576	-0-	-114	-0-	28	1	546	3	Y	2					35
							2	9									

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	52	1	1109	3	Y	35					35
							39	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1503	3	Y	8	21	1			22
							9	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	1092	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	66	1	1256	3	Y	-0-					22
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	79	1	1488	3	Y	-0-					22
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	63	1	1209	3	Y	-0-					22

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

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	3	N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	46	1	954	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	48	1	976	3	N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	50	1	1001	3	N	-0-					-0-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1	957	3	N	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					5
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	3	Y	-0-					5
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	Y	-0-					5
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	3	Y	-0-					5
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	65	1	1262	3	Y	-0-					5
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	71	1	1359	3	Y	-0-					5

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	63 3	1 9	1351	3	Y	3					20
02	1288	N	1244	-0-	-44	-0-	55 9	1 9	1180	3	Y	8					28
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1340	3	Y	2					30
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	59 6	1 9	1272	3	Y	5					35
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	1307	3	Y	3					38
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	63	1	1235	3	Y	-0-					38

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	827	-0-	-413	-0-	36 8	1 9	783	3	Y	7					39
02	1120	N	558	-0-	-562	-0-	24 1	1 9	533	3	Y	1					40
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	39	1	762	3	Y	-0-					40
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	37 1	1 9	694	3	Y	1					41
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	664	3	Y	2					43
06	780	N	659	-0-	-121	-0-	28 7	1 9	624	3	Y	6	49	1			-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	1393	3	Y	3					13
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	1131	3	Y	2					15
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	87 4	1 9	1790	3	Y	4					19
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	74 4	1 9	1488	3	Y	4					23
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	1398	3	Y	3					26
06	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	63 17	1 9	1267	3	Y	15	41	1			-0-

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

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

01	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					15
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					15
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					15
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					15
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					15
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	3	Y	-0-	14	1			-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	991	3	Y	39	58	1			2
							43	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	45	1	836	3	Y	17	3	1			16
							19	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	3	Y	14					30
							15	9									
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	Y	5					35
							6	9									
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	1072	3	Y	-0-	30	1			5
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1036	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	38	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	44	1	851	3	Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	42	1	806	3	Y	-0-					-0-

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

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	-0-			1
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	23	1	396	3	Y	-0-			1
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	Y	-0-			1
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	3	Y	-0-			1
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	Y	-0-			1
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	22	1	450	3	Y	-0-			1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	971	3	Y	6			36
							7	9							
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	944	3	Y	17			53
							19	9							
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	62	1	1151	3	Y	-0-			53
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	3	Y	-0-			53
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	3	Y	-0-			53
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1346	3	Y	9			62
							10	9							

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	12	1	263	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	8	1	240	3	Y	-0-			-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	7	1	174	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	926	-0-	-4	-0-	32	1	894	3	Y	-0-			-0-
02	868	N	827	-0-	-41	-0-	31	1	796	3	Y	-0-			-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	901	3	Y	-0-			-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	37	1	887	3	Y	-0-			-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	943	3	Y	-0-			-0-
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	60	1	1288	3	Y	-0-			-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	91	1	1884	3	Y	-0-			-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	71	1	1761	3	Y	-0-			-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	61	1	1673	3	Y	-0-			-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	3	Y	-0-			-0-
*06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	64	1	1315	3	Y	-0-			-0-

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

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1141	-0-	-285	-0-	51	1	1090	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	969	-0-	-151	-0-	46	1	923	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	862	-0-	-316	-0-	31	1	831	3	Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	45	1	1150	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	874	-0-	-56	-0-	30	1	844	3	Y	-0-					-0-
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	49	1	1195	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	1007	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	45	1	875	3	Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	42	1	883	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	700	1	520	3	Y	5					17
							6	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	654	1	728	3	Y	5					22
							6	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	730	1	905	3	Y	6					28
							7	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	698	1	944	3	Y	5					33
							6	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	726	1	831	3	Y	5					38
							6	9									
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	695	1	705	3	Y	-0-	26	1			8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	87	1	549	3	Y	17					102
							19	9									
02	672	N	482	-0-	-190	-0-	61	1	417	3	Y	4					106
							4	9									
03	713	N	560	-0-	-153	-0-	78	1	472	3	Y	9					115
							10	9									
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	81	1	433	3	Y	6					121
							7	9									
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	78	1	421	3	Y	2	109	1			14
							2	9									
06	540	N	405	-0-	-135	-0-	65	1	340	3	Y	-0-					14

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

01	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-					62
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					62
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					62
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					62
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					62
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					62

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

01	589	N	566	-0-	-23	-0-	25	1	541	3	Y	-0-					25
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	Y	-0-					25
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	31	1	578	3	Y	-0-					25
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	Y	-0-					25
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	-0-					25
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	N	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	16	1	431	3	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	16	1	501	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	55	1	1197	3	Y	-0-					3
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	3	Y	-0-					3
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	3	Y	-0-					3
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	3	Y	-0-					3
05	1085	N	645	-0-	-440	-0-	29	1	610	3	Y	5					8
							6	9									
06	1050	N	575	-0-	-475	-0-	28	1	547	3	Y	-0-					8

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	3	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	3	Y	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	896	3	Y	-0-					-0-
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	3	Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	3	N	-0-			-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	15	1	353	3	N	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	-0-			-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	15	1	359	3	N	-0-			-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	14	1	363	3	N	-0-			-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	13	1	316	3	N	-0-			-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-			5
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-			5
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-			5
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			5
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			5
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			Y	-0-			5

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	223	3	Y	1			4
							1	9							
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	1			5
							1	9							
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	1			6
							1	9							
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-			6
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	-0-			6
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-			6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-			-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-			-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	117	1	2365	3	N	-0-			-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	94	1	1878	3	N	-0-			-0-
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	N	-0-			-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

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

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	56	1	1200	3	Y	-0-			-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	3	Y	-0-			-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	52	1	1096	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	58	1	1125	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	50	1	1065	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	26	1	717	3	Y	-0-					25
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	30	1	662	3	Y	-0-					25
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	765	3	Y	11					36
							12	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	736	3	Y	1					37
							1	9									
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	30	1	671	3	Y	1					38
							1	9									
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	35	1	722	3	Y	1					39
							1	9									

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					6
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					6
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					6
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					6
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					6
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					6

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	-0-					2
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					2
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	Y	-0-					2
04	570	N	463	-0-	-107	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					2
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	23	1	460	3	Y	-0-					2
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					2

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	16	1	333	3	Y	-0-					2
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					2
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					2
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	-0-					2
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					2
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	-0-					2

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

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	174	1	758	3	N	68					229
							75	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	128	1	658	3	N	40					269
							44	9									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	688	1	1083	3	N	47					316
							52	9									
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	666	1	822	3	N	24					340
							26	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	680	1	696	3	N	23	155	1			208
							25	9									
06	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	651	1	492	3	N	10					218
							11	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	916	3	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	3	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	36	1	745	3	Y	-0-					-0-
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2932	-0-	-106	-0-	131	1	2801	3	Y	-0-	61	1			5
02	2744	X	2574	-0-	-170	-0-	122	1	2443	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
03	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	141	1	2752	3	Y	2					12
							2	9									
04	2850	N	2782	-0-	-68	-0-	132	1	2647	3	Y	3					15
							3	9									
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	139	1	2730	3	Y	2					17
							2	9									
06	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	126	1	2622	3	Y	1					18
							1	9									

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 5546

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2015 - PLUGGED 03/271/5

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

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	Y	11					13
							12	9									
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	24	1	507	3	Y	-0-					13
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	-0-					13
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	29	1	539	3	Y	-0-					13
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	Y	-0-					13
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	Y	20					33
							22	9									

MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 5878

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

01	1860	N	1143	-0-	-717	-0-	51	1	1082	3	Y	9					172
							10	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	98	1	1832	3	Y	13					185
							14	9									
03	2387	N	1224	-0-	-1163	-0-	62	1	1143	3	Y	17	183	1			19
							19	9									
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	3	Y	6					25
							7	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	108	1	2094	3	Y	3					28
							3	9									
*06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	104	1	1932	3	Y	5					33
							6	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

01	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	113	1	2410	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2225	-0-	-183	-0-	100	1	2125	3	Y	-0-					-0-
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	118	1	2388	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2401	-0-	-29	-0-	111	1	2290	3	Y	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	117	1	2357	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	106	1	2220	3	Y	6					6
							7	9									

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

01	434	N	401	-0-	-33	-0-	104	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	98	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	125	1	767	3	Y	27					172
							30	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	121	1	599	3	Y	16					188
							18	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	130	1	630	3	Y	10	174	1			24
							11	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	133	1	727	3	Y	15					39
							17	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	88	1	791	3	Y	18					57
							20	9									
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	Y	5					62
							6	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	97	-0-	-203	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	Y	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	646	3	Y	4					5
							4	9									
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	16	1	493	3	Y	2					7
							2	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	Y	2					9
							2	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	Y	1					10
							1	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	781	3	Y	-0-					10
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	724	3	Y	1					11
							1	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	27	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	3	Y	-0-					-0-
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ROBINSON, OPAL				WELL #: 2	RRCID -> 153656	COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5846 - 6095						
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	447	3	Y	15					65
							17	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	15					80
							17	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	Y	40					120
							44	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	Y	14					134
							15	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	Y	33					167
							36	9									
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	28	164	1			31
							31	9									
	NALER, MAE C.				WELL #: 1C	RRCID -> 154122	COMPL. DATE 04/24/1995		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5220 - 5316						
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	245	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	221	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	247	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	238	1	1167	2	Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	244	1	1208	2	Y	-0-					-0-
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	240	1	1268	2	Y	-0-					-0-
	STEWART, ROMIE				WELL #: 6	RRCID -> 154959	COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 5364 - 6430						
01	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	68	1	1458	3	Y	8					18
							9	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1464	3	Y	10					28
							11	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	3	Y	7					35
							8	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	81	1	1651	3	Y	3					38
							3	9									
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	81	1	1574	3	Y	7					45
							8	9									
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	78	1	1583	3	Y	2	47	1			-0-
							2	9									
	CARAWAY UNIT				WELL #: C 1	RRCID -> 156724	COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 6058 - 6425						
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	3	N	-0-					9
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	12	1	270	3	Y	7	16	1			-0-
							8	9									
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	16	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	-0-					-0-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					25
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					25
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	-0-					25
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					25
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	Y	-0-					25
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

01	651	N	641	-0-	-10	-0-	28	1	613	3	Y	-0-					8
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	Y	-0-					8
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	3	Y	-0-					8
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	29	1	573	3	Y	-0-					8
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	2					10
							2	9									
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	3	Y	-0-					7
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	3	Y	-0-					7
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	Y	-0-					7
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1144	3	Y	-0-					7
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	54	1	1151	3	Y	-0-					7
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	55	1	1065	3	Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					13
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	Y	-0-					13
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	Y	-0-					13
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	Y	-0-					13
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	Y	-0-					13
06	420	N	152	-0-	-268	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					13

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

01	558	N	387	-0-	-171	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					3
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					3
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					3
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					3
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					3
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	-0-					3

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

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

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

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	83	1	1796	3	Y	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	3	Y	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	74	1	1556	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	81	1	1621	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	77	1	1514	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	325	1	1538	3	Y	-0-					15
02	1624	N	1516	-0-	-108	-0-	292	1	1224	3	Y	-0-					15
03	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	328	1	1292	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	314	1	1429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	332	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	311	1	1342	3	Y	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					1
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	7					8
							8	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					8
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					8
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					8
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	14	1	350	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

01	527	N	320	-0-	-207	-0-	258	2	62	9	Y	56					72
02	280	N	70	-0-	-210	-0-	36	2	34	9	Y	31					103
03	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			Y	-0-					103
04	300	N	43	-0-	-257	-0-	43	2			Y	-0-					103
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2					105
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5					110

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	Y	-0-					11
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					11
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	1					12
							1	9									
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	29	1	591	3	Y	-0-					12
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	Y	-0-					12
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	Y	7					19
							8	9									

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

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	69	1	1369	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	64	1	1310	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	58	1	1221	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	52	1	1132	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	49	1	986	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	16	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

01	992	N	794	-0-	-198	-0-	35	1	744	3	Y	14					159
							15	9									
02	896	N	397	-0-	-499	-0-	16	1	381	3	Y	-0-					159
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	48	1	998	3	Y	27	143	1			43
							30	9									
04	780	N	624	-0-	-156	-0-	29	1	586	3	Y	8	6	1			45
							9	9									
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					45
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	3	Y	58	75	1			28
							64	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	53	1	1125	3	Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	37	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	3	Y	-0-					-0-
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	3	Y	12					12
							13	9									

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

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	729	1	1878	3	Y	-0-			-0-
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	614	1	1682	3	Y	-0-			-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	667	1	2333	3	Y	-0-			-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	696	1	2255	3	Y	-0-			-0-
05	1643	X	1266	-0-	-377	-0-	267	1	999	3	Y	-0-			-0-
*06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	511	1	1955	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

SHEPPARD "CI" WELL #: 2 RRCID -> 168694 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5300 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-			1
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	3			Y	-0-			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	589	1	1871	3	Y	33					202
							36	9									
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	589	1	1557	3	Y	-0-					202
03	2573	N	1584	-0-	-989	-0-	526	1	1047	3	Y	10	178	1			34
							11	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	642	1	1358	3	Y	17					51
							19	9									
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	703	1	2092	3	Y	20					71
							22	9									
*06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	681	1	2120	3	Y	14					85
							15	9									

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	20					20
							22	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	-0-					20
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	28	1	592	3	Y	2					22
							2	9									

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	22	1	622	3	Y	-0-					5
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					5
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	24	1	626	3	Y	-0-					5
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	3	Y	-0-					5
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	3	Y	-0-					5
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	22	1	607	3	Y	-0-					5

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

01	2573	N	1679	-0-	-894	-0-	74 11	1 9	1594	3	Y	10					24
02	2128	N	2116	-0-	-12	-0-	99 6	1 9	2011	3	Y	5					29
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	109 7	1 9	2233	3	Y	6	27	1			8
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	2126	3	Y	1	1	1			8
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	2279	3	Y	2					10
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	2247	3	Y	2					12

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	759	3	Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	3	Y	-0-					-0-
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1203	3	Y	14					14
							15	9									
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	3	Y	11					25
							12	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	40	1	1048	3	Y	2					27
							2	9									
04	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	38	1	1028	3	Y	4					31
							4	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	3	Y	4					35
							4	9									
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	42	1	1063	3	Y	-0-	34	1			-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	280	1	1368	3	Y	16	58	1			-0-
							18	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	256	1	1146	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	279	1	1260	3	Y	8					19
							9	9									
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	282	1	1391	3	Y	6					25
							7	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	275	1	1188	3	Y	2					27
							2	9									
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	280	1	1301	3	Y	1					28
							1	9									

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 175400 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5799 - 6562

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - P/A 01/20/15

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

01	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	128	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	114	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	111	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	981	-0-	-99	-0-	34	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	34	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	34	1	958	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1046	-0-	-535	-0-	137	1	909	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	145	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1412	-0-	-665	-0-	216	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	219	1	1146	3	Y	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	217	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	217	1	1152	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	23	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	22	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	-0-					-0-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	99	1	197	3	Y	-0-					2
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	92	1	152	3	Y	-0-					2
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	102	1	150	3	Y	-0-					2
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	97	1	155	3	Y	-0-					2
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	40	1	173	3	Y	-0-					2
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					2

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	-0-					23
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					23
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					23
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-					23
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	-0-					23
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	32	1	690	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	764	3	Y	3					5
							3	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	Y	7					12
							8	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	815	3	Y	8					20
							9	9									
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	3	Y	-0-					20
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	35	1	678	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	80	1	1707	3	Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1238	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	87	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	81	1	1720	3	Y	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	102	1	2048	3	Y	-0-					-0-
*06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	99	1	2070	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3020	N	2967	-0-	-53	-0-	132	1	2835	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2913	-0-	113	113	137	1	2776	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3160	-0-	60	173	148	1	3009	3	Y	3					3
							3	9									
04	3227	X	3054	-0-	-173	-0-	141	1	2909	3	Y	4					7
							4	9									
05	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	146	1	2906	3	Y	-0-					7
06	3120	X	2598	-0-	-522	-0-	132	1	2449	3	Y	15					22
							17	9									

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	21	1	470	3	Y	-0-					18
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-					18
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	Y	2					20
							2	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					20
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					20
06	510	N	271	-0-	-239	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					20

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2266	-0-	-431	-0-	100	1	2152	3	Y	13					16
							14	9									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	121	1	2378	3	Y	31	29	1			18
							34	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	124	1	2426	3	Y	17	1	1			34
							19	9									
*04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	125	1	2528	3	Y	19					53
							21	9									
*05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	123	1	2434	3	Y	-0-	53	1			-0-
*06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	126	1	2530	3	Y	14	1	1			13
							15	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	83	1	1640	3	Y	8					8
							9	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	85	1	1652	3	Y	6					14
							7	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1667	3	Y	1					15
							1	9									
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	3	Y	-0-					15
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	91	1	1852	3	Y	-0-					15

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

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	256	1	5500	3	Y	-0-					5
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	260	1	5340	3	Y	5					10
							6	9									
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	252	1	5175	3	Y	10					20
							11	9									
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	223	1	4730	3	Y	3					23
							3	9									
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	227	1	4673	3	Y	5					28
							6	9									
*06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	206	1	4334	3	Y	2					30
							2	9									

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2715	-0-	-261	-0-	120	1	2574	3	Y	19					99
							21	9									
02	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	128	1	2441	3	Y	16					115
							18	9									
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	146	1	2782	3	Y	7	102	1			20
							8	9									
04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	144	1	2721	3	Y	9					29
							10	9									
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	144	1	2740	3	Y	5					34
							6	9									
06	2850	N	2835	-0-	-15	-0-	139	1	2684	3	Y	11					45
							12	9									

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	80	1	2258	3	Y	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	63	1	1786	3	Y	17					17
							19	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	80	1	2142	3	Y	-0-					17
04	3000	N	3414	-0-	414	414	120	1	3217	3	Y	70					87
							77	9									
05	3100	N	6114	-0-	3014	3428	216	1	5850	3	Y	44					131
							48	9									
*06	3000	N	4946	-0-	1946	5374	172	1	4729	3	Y	41					172
							45	9									

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	47	1	1312	3	Y	-0-					2
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	41	1	1244	3	Y	-0-					2
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	50	1	1369	3	Y	-0-					2
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	3	Y	-0-					2
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	3	Y	-0-					2
06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	43	1	1198	3	Y	-0-					2

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	90	1	1948	3	Y	-0-					12
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	112	1	2066	3	Y	-0-					12
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	144	1	2570	3	Y	-0-					12
04	2820	X	2374	-0-	-446	-0-	122	1	2252	3	Y	-0-					12
05	2728	X	2167	-0-	-561	-0-	114	1	2053	3	Y	-0-					12
06	2640	X	2280	-0-	-360	-0-	117	1	2163	3	Y	-0-					12

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	73	1	2947	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
02	2296	N	2285	-0-	-11	-0-	51	1	2232	3	Y	2					7
							2	9									
03	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	61	1	2452	3	Y	1					8
							1	9									
04	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	56	1	2455	3	Y	9					17
							10	9									
05	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	56	1	2350	3	Y	5					22
							6	9									
06	2430	N	2137	-0-	-293	-0-	52	1	2085	3	Y	-0-					22

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	931	1	1329	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	783	1	894	3	Y	2					5
							2	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	750	1	913	3	Y	-0-					5
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	684	1	773	3	Y	-0-					5
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	930	1	1263	3	Y	-0-					5
*06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	899	1	1141	3	Y	-0-					5

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	132	1	2814	3	Y	-0-					-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	124	1	2584	3	Y	-0-					-0-
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	134	1	2698	3	Y	2					2
							2	9									
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	113	1	2414	3	Y	5					7
							6	9									
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	111	1	2260	3	Y	5					12
							6	9									
*06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	100	1	2110	3	Y	12					24
							13	9									

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	68	1	1908	3	N	-0-					15
02	1848	N	1750	-0-	-98	-0-	57	1	1693	3	N	-0-					15
03	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	67	1	1909	3	N	-0-					15
04	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	62	1	1820	3	N	-0-					15
05	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	61	1	1831	3	N	-0-					15
06	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	59	1	1683	3	N	-0-					15

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	453	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	335	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	421	1	1354	2	Y	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	465	1	1250	2	Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	469	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	458	1	1058	2	Y	-0-					-0-

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

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	308	1	4812	3	Y	29					105
							32	9									
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	260	1	4005	3	Y	18					123
							20	9									
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	281	1	4619	3	Y	4					127
							4	9									
04	4980	X	4716	-0-	-264	-0-	275	1	4426	3	Y	14					141
							15	9									
05	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	285	1	4447	3	Y	22					163
							24	9									
06	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	273	1	4442	3	Y	21					184
							23	9									

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	24036	-0-	-6468	-0-	823	1	23173	3	Y	36	4	1			35
							40	9									
02	25732	X	20569	-0-	-5163	-0-	936	1	19609	3	Y	22					57
							24	9									
03	28489	X	21686	-0-	-6803	-0-	1021	1	20634	3	Y	28	78	1			7
							31	9									
04	23400	X	20135	-0-	-3265	-0-	919	1	19203	3	Y	12	3	1			16
							13	9									
05	24180	X	19799	-0-	-4381	-0-	922	1	18864	3	Y	12					28
							13	9									
06	23250	X	17678	-0-	-5572	-0-	818	1	16849	3	Y	10					38
							11	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	156	1	1374	3	N	30	173	1			29
							33	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	144	1	1203	3	N	38					67
							42	9									
*03	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	146	1	1052	3	Y	24	61	1			30
							26	9									
*04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	147	1	1037	3	Y	22	3	1			49
							24	9									
*05	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	114	1	1061	3	Y	13					62
							14	9									
06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	98	1	991	3	Y	10					72
							11	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	15	1	410	3	Y	-0-					34
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					34
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-					34
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	476	3	Y	-0-					34
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					34
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					34

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

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

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	32	1	676	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	29	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	614	-0-	-130	-0-	29	1	585	3	Y	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1805	-0-	-1016	-0-	80	1	1717	3	Y	7					50
							8	9									
02	2548	X	1818	-0-	-730	-0-	84	1	1731	3	Y	3					53
							3	9									
03	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	110	1	2320	3	Y	4					57
							4	9									
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	97	1	2103	3	Y	1					58
							1	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	88	1	1861	3	Y	-0-					58
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	78	1	1688	3	Y	-0-					58

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-	40	1			5
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2	2	1			5
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					5
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					5
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					5
06	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	3			Y	-0-					5

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	114	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	430	-0-	-158	-0-	100	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	117	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	112	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	116	1	518	3	Y	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	112	1	450	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2001	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	3	Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1957	3	Y	5					5
							6	9									
04	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	90	1	1847	3	Y	2					7
							2	9									
05	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	94	1	1876	3	Y	16					23
							18	9									
06	1980	N	1794	-0-	-186	-0-	90	1	1704	3	Y	-0-					23

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	37	1	700	3	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	Y	-0-					-0-
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					-0-

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

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	117	1	2519	3	Y	4	3	1			12
							4	9									
02	2548	X	2384	-0-	-164	-0-	108	1	2276	3	Y	-0-					12
03	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	126	1	2530	3	Y	20					32
							22	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	119	1	2402	3	Y	1					33
							1	9									
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2236	3	Y	-0-					33
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	100	1	2108	3	Y	-0-					33

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	152	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	170	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	201	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	143	1	1097	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	143	1	1145	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1092	-0-	-348	-0-	116	1	976	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	396	1	810	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	381	1	652	3	Y	-0-					3
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	286	1	752	3	Y	-0-					3
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	437	1	740	3	Y	-0-					3
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	437	1	764	3	Y	-0-					3
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	436	1	675	3	Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	3	Y	-0-					18
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	Y	-0-					18
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	-0-					18
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	857	3	Y	-0-					18
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	865	3	Y	-0-					18
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	Y	-0-					18

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

01	4526	X	2285	-0-	-2241	-0-	102	1	2182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3472	X	1943	-0-	-1529	-0-	91	1	1852	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	102	1	2057	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2073	-0-	-387	-0-	96	1	1977	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2083	-0-	-211	-0-	102	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	6519	-0-	3519	3519	303	1	6199	3	Y	15					15
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	455	1	2258	3	Y	1					1
							1	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	402	1	1622	3	Y	-0-					1
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	434	1	1977	3	Y	-0-					1
04	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	418	1	1551	3	Y	-0-					1
05	2201	N	1690	-0-	-511	-0-	425	1	1264	3	Y	1					2
							1	9									
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	423	1	1738	3	Y	-0-					2

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	96	1	2692	3	Y	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	94	1	2629	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2992	-0-	-294	-0-	106	1	2886	3	Y	-0-					-0-
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	119	1	2564	3	Y	-0-					-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	98	1	2705	3	Y	-0-					-0-
*06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	87	1	2320	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	40	1	1615	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1568	N	1198	-0-	-370	-0-	26	1	1172	3	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	43	1	1593	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	31	1	1287	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	31	1	1183	3	Y	-0-					-0-
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	36	1	1407	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	479	1	2358	3	Y	-0-					40
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	466	1	2979	3	Y	-0-					40
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	486	1	1996	3	Y	-0-					40
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	493	1	2948	3	Y	-0-					40
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	497	1	2525	3	Y	-0-					40
06	2580	X	1891	-0-	-689	-0-	456	1	1435	3	Y	-0-					40

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	69	1	1474	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1356	-0-	-184	-0-	62	1	1294	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	78	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	3	Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	81	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	78	1	1534	3	Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	54	1	1170	3	Y	-0-					2
02	1148	N	1051	-0-	-97	-0-	46	1	1005	3	Y	-0-					2
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	3	Y	-0-					2
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	52	1	1114	3	Y	-0-					2
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	3	Y	-0-					2
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	56	1	1115	3	Y	-0-					2

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

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	74	1	1604	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
02	1596	N	1545	-0-	-51	-0-	75	1	1470	3	Y	-0-					8
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	85	1	1615	3	Y	-0-					8
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1545	3	Y	-0-					8
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	81	1	1605	3	Y	-0-					8
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	78	1	1533	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	15	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	14	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	14	1	520	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	789	-0-	-79	-0-	35	1	754	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	30	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	739	3	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	35	1	694	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	947	1	3132	3	Y	6					51
							7	9									
02	4200	X	3327	-0-	-873	-0-	870	1	2453	3	Y	4					55
							4	9									
03	4464	X	4204	-0-	-260	-0-	984	1	3214	3	Y	5					60
							6	9									
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	934	1	2705	3	Y	-0-					60
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	970	1	2888	3	Y	-0-					60
*06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	944	1	2933	3	Y	-0-	55	1	5	6	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	22	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	887	-0-	-65	-0-	24	1	863	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	958	-0-	-96	-0-	25	1	933	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	23	1	875	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	23	1	906	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	22	1	856	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

01	3100	N	3653	-0-	553	924	161	1	3466	3	Y	24	77	1			32
							26	9									
02	2800	N	3118	-0-	318	1242	139	1	2951	3	Y	25	4	1			53
							28	9									
03	4405	X	3163	-0-	-1242	-0-	148	1	3000	3	Y	14					67
							15	9									
04	3480	X	2823	-0-	-657	-0-	132	1	2689	3	Y	2					69
							2	9									
05	3596	X	2187	-0-	-1409	-0-	102	1	2085	3	Y	-0-					69
06	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	134	1	2720	3	Y	8					77
							9	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	60	1	2462	3	Y	3					86
							3	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	43	1	1857	3	Y	-0-					86
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	60	1	2388	3	Y	3					89
							3	9									
04	2430	N	1885	-0-	-545	-0-	48	1	1836	3	Y	1					90
							1	9									
05	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	47	1	1935	3	Y	8					98
							9	9									
*06	2370	N	1676	-0-	-694	-0-	37	1	1639	3	Y	-0-	75	1	14	6	9

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	74	1	2098	3	Y	-0-					62
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	93	1	2417	3	Y	-0-					62
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	89	1	2340	3	Y	2					64
							2	9									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	83	1	2297	3	Y	6					70
							7	9									
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	138	1	2663	3	Y	1					71
							1	9									
*06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	126	1	2510	3	Y	7					78
							8	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	322	1	863	3	Y	7					133
							8	9									
02	1064	N	968	-0-	-96	-0-	259	1	686	3	Y	21					154
							23	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	385	1	923	3	Y	15					169
							17	9									
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	390	1	794	3	Y	14					183
							15	9									
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	413	1	892	3	Y	10					193
							11	9									
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	325	1	869	3	Y	9					202
							10	9									

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	925	-0-	-222	-0-	188	1	737	3	Y	-0-					43
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	201	1	643	3	Y	-0-					43
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	332	1	934	3	Y	-0-					43
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	245	1	807	3	Y	-0-					43
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	236	1	821	3	Y	-0-					43
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	209	1	668	3	Y	-0-					43

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	237	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	198	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	219	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	226	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	231	1	510	3	Y	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	224	1	471	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	8	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	14	1	491	3	Y	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					5
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					5
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					5
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					5
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	12					17
							13	9									
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					17

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	614	1	2474	3	Y	-0-					48
02	2884	X	2258	-0-	-626	-0-	528	1	1730	3	Y	-0-					48
03	3193	X	2676	-0-	-517	-0-	610	1	2066	3	Y	-0-					48
04	3450	X	2346	-0-	-1104	-0-	577	1	1769	3	Y	-0-					48
05	3472	X	2277	-0-	-1195	-0-	574	1	1703	3	Y	-0-					48
06	3000	X	2179	-0-	-821	-0-	529	1	1650	3	Y	-0-					48

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	3	Y	3					30
							3	9									
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	46	1	1206	3	Y	10					40
							11	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	54	1	1342	3	Y	29					69
							32	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1312	3	Y	33	62	1			40
							36	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	59	1	1392	3	Y	7					47
							8	9									
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	55	1	1323	3	Y	5					52
							6	9									

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

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	31	1	665	3	Y	13					50
							14	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	6					56
							7	9									
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	30	1	546	3	Y	-0-	56	1			-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	36	1	625	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	22	1	419	3	Y	4					17
							4	9									
06	570	N	334	-0-	-236	-0-	20	1	311	3	Y	3					20
							3	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3636	-0-	-146	-0-	643	1	2975	3	Y	16					58
							18	9									
02	3416	X	3331	-0-	-85	-0-	635	1	2696	3	Y	-0-					58
03	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	719	1	2841	3	Y	5					63
							6	9									
04	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	658	1	2479	3	Y	-0-					63
05	3689	X	2953	-0-	-736	-0-	737	1	2216	3	Y	-0-					63
06	3570	X	2950	-0-	-620	-0-	712	1	2238	3	Y	-0-					63

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	892	1	1257	3	Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	838	1	1001	3	Y	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	934	1	1438	3	Y	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	901	1	1251	3	Y	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	930	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	899	1	1168	3	Y	-0-					-0-

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	867	-0-	-156	-0-	30	1	837	3	Y	-0-					31
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	25	1	742	3	Y	-0-					31
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	31	1	797	3	Y	-0-					31
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	24	1	757	3	Y	-0-					31
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	29	1	747	3	Y	-0-					31
06	810	N	709	-0-	-101	-0-	23	1	686	3	Y	-0-					31

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	70	1	1492	3	Y	6					9
							7	9									
02	1484	N	1474	-0-	-10	-0-	69	1	1401	3	Y	4					13
							4	9									
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	93	1	1778	3	Y	21					34
							23	9									
04	3000	N	3699	-0-	699	699	175	1	3510	3	Y	13					47
							14	9									
05	3100	N	2992	-0-	-108	591	144	1	2848	3	Y	-0-					47
*06	3000	N	2460	-0-	-540	51	119	1	2341	3	Y	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1663	-0-	-507	-0-	755	1	908	3	Y	-0-					20
02	1960	N	1921	-0-	-39	-0-	838	1	1083	3	Y	-0-					20
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	942	1	1736	3	Y	-0-					20
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	895	1	975	3	Y	-0-					20
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	922	1	883	3	Y	-0-					20
*06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	901	1	1301	3	Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	731	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	631	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	729	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	679	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	728	1	1346	2	N	-0-					-0-
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	705	1	1262	2	N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	3	N	19					125
							21	9									
02	1288	N	1070	-0-	-218	-0-	58	1	998	3	N	13					138
							14	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	76	1	1293	3	N	14					152
							15	9									
04	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	65	1	1184	3	N	3					155
							3	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	3	N	8					163
							9	9									
06	1350	N	1143	-0-	-207	-0-	62	1	1078	3	N	3					166
							3	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	18	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	744	1	2686	2	Y	-0-					59
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	697	1	2351	2	Y	-0-					59
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	733	1	2613	2	Y	-0-					59
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	717	1	2524	2	Y	-0-					59
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	748	1	2479	2	Y	35	35	1			59
							39	9									
*06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	751	1	2568	2	Y	1	1	1			59
							1	9									

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	502	1	2767	3	Y	-0-					-0-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	467	1	3062	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2206	-0-	-1080	-0-	394	1	1812	3	Y	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	491	1	2800	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2751	-0-	-535	-0-	489	1	2262	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2422	-0-	-758	-0-	465	1	1957	3	Y	-0-					-0-

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

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2568	-0-	-625	-0-	732	1	1836	3	Y	-0-					10
02	2884	X	2456	-0-	-428	-0-	729	1	1727	3	Y	-0-					10
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	856	1	2044	3	Y	2					12
							2	9									
04	2640	X	2154	-0-	-486	-0-	605	1	1549	3	Y	-0-					12
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	953	1	2332	3	Y	-0-					12
06	2820	N	1855	-0-	-965	-0-	594	1	1261	3	Y	-0-					12

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	99	1	4010	3	Y	-0-					1
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	91	1	3789	3	Y	-0-					1
03	3999	X	3961	-0-	-38	-0-	96	1	3865	3	Y	-0-					1
04	3960	X	3809	-0-	-151	-0-	89	1	3720	3	Y	-0-					1
05	4092	X	3666	-0-	-426	-0-	87	1	3579	3	Y	-0-					1
06	3960	X	3546	-0-	-414	-0-	82	1	3464	3	Y	-0-					1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	145	1	5879	3	Y	1					110
							1	9									
02	4956	X	4319	-0-	-637	-0-	99	1	4220	3	Y	-0-	70	1			40
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	138	1	5422	3	Y	31	2	1			69
							34	9									
04	5850	X	5160	-0-	-690	-0-	121	1	5003	3	Y	33					102
							36	9									
05	6045	X	4813	-0-	-1232	-0-	118	1	4684	3	Y	10					112
							11	9									
06	5820	X	4571	-0-	-1249	-0-	106	1	4439	3	Y	24					136
							26	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	523	1	4204	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
02	4060	X	3928	-0-	-132	-0-	430	1	3498	3	Y	-0-					10
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	544	1	4611	3	Y	-0-					10
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	524	1	4257	3	Y	-0-					10
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	520	1	4061	3	Y	-0-					10
*06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	518	1	4286	3	Y	-0-					10

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	118	1	4777	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	106	1	4250	3	Y	-0-					15
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	127	1	4837	3	Y	-0-					15
04	4950	X	4763	-0-	-187	-0-	112	1	4651	3	Y	-0-					15
05	5115	X	3662	-0-	-1453	-0-	87	1	3575	3	Y	-0-					15
06	4800	X	3472	-0-	-1328	-0-	82	1	3390	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	983	1	4379	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	802	1	3556	3	Y	-0-					18
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1009	1	4189	3	Y	-0-					18
04	5190	X	4360	-0-	-830	-0-	943	1	3417	3	Y	-0-					18
05	5363	X	3955	-0-	-1408	-0-	971	1	2984	3	Y	-0-					18
06	5190	X	3032	-0-	-2158	-0-	893	1	2139	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	142	1	5717	3	N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	133	1	5483	3	N	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	155	1	5932	3	N	-0-					-0-
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	136	1	5597	3	N	-0-					-0-
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	135	1	5563	3	N	-0-					-0-
*06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	127	1	5282	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	744	1	1355	3	Y	-0-					57
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	552	1	1017	3	Y	-0-					57
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	662	1	1735	3	Y	10					67
							11	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	710	1	1315	3	Y	4					71
							4	9									
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	777	1	1515	3	Y	3					74
							3	9									
*06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	751	1	1351	3	Y	7					81
							8	9									

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	138	1	2948	3	Y	-0-					27
02	3024	X	2741	-0-	-283	-0-	124	1	2597	3	Y	18					45
							20	9									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	182	1	3651	3	Y	7	12	6			40
							8	9									
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	260	1	5464	3	Y	-0-					40
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	293	1	5960	3	Y	1					41
							1	9									
*06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	262	1	5359	3	Y	3					44
							3	9									

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

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	112	1	4517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	84	1	3563	3	Y	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	96	1	3833	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	3691	-0-	-779	-0-	87	1	3604	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3718	-0-	-901	-0-	88	1	3630	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3455	-0-	-1015	-0-	82	1	3373	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

01	4557	X	3871	-0-	-686	-0-	93	1	3768	3	Y	9					83
							10	9									
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	99	1	4044	3	Y	7					90
							8	9									
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	111	1	4233	3	Y	9					99
							10	9									
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	89	1	4233	3	Y	4					103
							4	9									
05	4526	X	4059	-0-	-467	-0-	95	1	3963	3	Y	1					104
							1	9									
06	4380	X	2926	-0-	-1454	-0-	69	1	2857	3	Y	-0-					104

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	670	1	3340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	655	1	2952	3	Y	-0-					-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	739	1	3548	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3912	-0-	-648	-0-	703	1	3209	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	3964	-0-	-748	-0-	720	1	3244	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3978	-0-	-162	-0-	690	1	3288	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	88	1	3591	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	74	1	2960	3	Y	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	85	1	3187	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2939	-0-	-631	-0-	71	1	2868	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2936	-0-	-753	-0-	71	1	2865	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2983	-0-	-587	-0-	69	1	2914	3	Y	-0-					-0-

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

01	6665	X	6583	-0-	-82	-0-	293	1	6290	3	N	-0-					35
02	6188	X	5663	-0-	-525	-0-	196	1	5467	3	N	-0-					35
03	6851	X	5817	-0-	-1034	-0-	210	1	5607	3	N	-0-					35
04	6630	X	5721	-0-	-909	-0-	198	1	5523	3	N	-0-					35
05	6572	X	6388	-0-	-184	-0-	225	1	6163	3	N	-0-					35
06	6360	X	5547	-0-	-813	-0-	195	1	5352	3	N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	647	1	1927	3	Y	31					102
							34	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	569	1	1533	3	Y	6					108
							7	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	631	1	1358	3	Y	21	84	1			45
							23	9									
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	641	1	1979	3	Y	17					62
							19	9									
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	640	1	1903	3	Y	10					72
							11	9									
*06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	583	1	1860	3	Y	21					93
							23	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1997	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	61	1	1795	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	66	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1812	-0-	-198	-0-	63	1	1749	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1738	-0-	-308	-0-	57	1	1681	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1546	-0-	-374	-0-	53	1	1493	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

01	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	83	1	3322	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	3248	X	3005	-0-	-243	-0-	74	1	2918	3	Y	12					12
							13	9									
03	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	85	1	3215	3	Y	1					13
							1	9									
04	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	73	1	3125	3	Y	2					15
							2	9									
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	87	1	3582	3	Y	-0-					15
*06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	76	1	3220	3	Y	15					30
							17	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

01	4991	X	4398	-0-	-593	-0-	98	1	4300	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	3995	-0-	-513	-0-	132	1	3863	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4256	-0-	-735	-0-	142	1	4114	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	94	1	3986	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4300	-0-	-133	-0-	141	1	4159	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4076	-0-	-214	-0-	140	1	3936	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

01	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	92	1	2588	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	1829	-0-	-607	-0-	63	1	1766	3	Y	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	127	1	2529	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2490	-0-	-60	-0-	112	1	2378	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1441	-0-	-574	-0-	65	1	1376	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2319	-0-	-231	-0-	106	1	2213	3	Y	-0-					-0-

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	638	1	2243	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	302	1	1960	3	Y	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	53	1	2144	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1993	-0-	-797	-0-	48	1	1945	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2015	-0-	-868	-0-	47	1	1968	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	1629	-0-	-1161	-0-	37	1	1592	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	20	1	795	3	Y	-0-					37
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	10	1	513	3	Y	-0-					37
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	347	3	Y	2					39
							2	9									
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	16	1	545	3	Y	-0-					39
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	8	1	394	3	Y	-0-					39
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	420	3	Y	-0-					39

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	44	1	1744	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1616	-0-	-204	-0-	41	1	1575	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	43	1	1693	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	42	1	1758	3	Y	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	40	1	1776	3	Y	-0-					-0-
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	45	1	1758	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7301	-0-	-387	-0-	176	1	7125	3	Y	-0-					172
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	159	1	6738	3	Y	-0-					172
03	7595	X	7574	-0-	-21	-0-	183	1	7373	3	Y	16	177	1			11
							18	9									
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	161	1	6693	3	Y	-0-					11
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	160	1	6698	3	Y	-0-					11
*06	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	151	1	6466	3	Y	-0-					11

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	74	1	2987	3	N	-0-					87
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	76	1	3129	3	N	10					97
							11	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	78	1	3180	3	N	7					104
							8	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	73	1	2947	3	N	1					105
							1	9									
05	3193	X	3047	-0-	-146	-0-	72	1	2971	3	N	4					109
							4	9									
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	61	1	2660	3	N	-0-					109

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

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8819	-0-	-1163	-0-	877	1	7942	3	N	-0-					-0-
02	9016	X	7376	-0-	-1640	-0-	695	1	6681	3	N	-0-					-0-
*03	9982	X	8743	-0-	-1239	-0-	840	1	7817	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
*04	9330	X	9070	-0-	-260	-0-	856	1	8211	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	8804	X	8605	-0-	-199	-0-	842	1	7763	3	Y	-0-					-0-
06	8520	X	8203	-0-	-317	-0-	815	1	7388	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4990	-0-	-1861	-0-	968	1	4022	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	4521	-0-	-1611	-0-	816	1	3705	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	5628	-0-	-758	-0-	966	1	4662	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4539	-0-	-651	-0-	957	1	3582	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4416	-0-	-668	-0-	986	1	3430	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4511	-0-	-679	-0-	959	1	3552	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6679	-0-	-513	-0-	224	1	6455	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6092	-0-	-516	-0-	202	1	5890	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6709	-0-	-607	-0-	223	1	6486	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6358	-0-	-722	-0-	220	1	6138	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6630	-0-	-128	-0-	217	1	6413	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	6244	-0-	-296	-0-	215	1	6029	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1374	3	Y	14					17
							15	9									
02	1288	N	1178	-0-	-110	-0-	55	1	1120	3	Y	3					20
							3	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	3	Y	-0-					20
04	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	60	1	1325	3	Y	1					21
							1	9									
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	60	1	1344	3	Y	-0-					21
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	58	1	1322	3	Y	-0-					21

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	Y	-0-					13
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	23	1	469	3	Y	-0-					13
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					13
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	23	1	519	3	Y	-0-					13
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					13
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	107	1	1000	2	N	32	49	1			61
							2914	3	35	9							
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	118	1	1076	2	N	3					64
							3215	3	3	9							
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	76	1	986	2	N	12					76
							2959	3	13	9							
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	64	1	861	2	N	28	84	1			20
							2591	3	31	9							
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	1					21
							2358	3	1	9							
*06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	59	1	761	2	N	11					32
							2285	3	12	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	569	1	5974	3	N	-0-					71
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	494	1	5183	3	N	-0-					71
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	584	1	6089	3	N	-0-					71
04	5790	X	5566	-0-	-224	-0-	504	1	5062	3	N	-0-					71
05	5983	X	4621	-0-	-1362	-0-	158	1	4463	3	N	-0-					71
06	5790	X	4707	-0-	-1083	-0-	184	1	4523	3	N	-0-					71

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

01	9889	X	9000	-0-	-889	-0-	309	1	8678	3	N	12	141	1			12
							13	9									
02	8764	X	7758	-0-	-1006	-0-	268	1	7490	3	N	-0-					12
03	9610	X	9067	-0-	-543	-0-	325	1	8742	3	N	-0-					12
04	9240	X	7813	-0-	-1427	-0-	267	1	7546	3	N	-0-					12
05	8990	X	8465	-0-	-525	-0-	293	1	8172	3	N	-0-					12
06	8760	X	7218	-0-	-1542	-0-	245	1	6973	3	N	-0-					12

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

01	5735	X	4823	-0-	-912	-0-	22	1	10	2	N	-0-					71
							4791	3									
02	4816	X	4150	-0-	-666	-0-	18	1	4132	3	N	-0-					71
03	5332	X	4876	-0-	-456	-0-	29	1	2	2	N	29					100
							4813	3	32	9							
04	4950	X	4218	-0-	-732	-0-	28	1	4190	3	N	-0-					100
05	5115	X	4446	-0-	-669	-0-	28	1	1	2	N	-0-					100
							4417	3									
06	4710	X	3979	-0-	-731	-0-	14	1	3961	3	N	4					104
							4	9									

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	183	1	5134	3	N	-0-					11
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	159	1	4463	3	N	-0-					11
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	178	1	4879	3	N	-0-					11
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	168	1	4703	3	N	-0-					11
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	173	1	4790	3	N	-0-					11
*06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	160	1	4555	3	N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

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

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					6
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					6
03	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	2			N	-0-					6
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					6
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					6
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 029125 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6386 - 6393

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015 - PLUGGED 02/19/15

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					17
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					17
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					17
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					17
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	784	N	507	-0-	-277	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	572	-0-	-632	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					7
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					7
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					7
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	700	N	617	-0-	-83	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	892	-0-	-116	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	853	-0-	-183	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	930	N	641	-0-	-289	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	868	N	286	-0-	-582	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1681	-0-	-27	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					16
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	481	2			N	-0-					16
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					16
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					16
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	2996	2	173	9	N	157	157	1			-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR, J. H. WELL #: RRCID -> 277488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4226 - 4340

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

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014 - P&A 03/17/14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					56
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					56
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					56
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					56
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: 2 RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014 - P&A 02/20/14

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					39
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					39
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					39
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					39
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	90	1	865	2	Y	-0-					58
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					58
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					58
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					58
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	107	1	1205	2	Y	-0-					58

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	129	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	153	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	153	1	1470	2	Y	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	153	1	1470	2	Y	-0-					-0-
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	136	1	1525	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					17
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	87	1	839	2	Y	-0-					17
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	-0-					17
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	-0-					17
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	5					22
							6	9									
*06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	93	1	1045	2	Y	-0-					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					155
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	71	1	836	2	Y	-0-					155
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-					155
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-					155
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-					155
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	2	Y	-0-					155

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	-0-			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-			-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-			-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	2	Y	-0-			-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			95
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			95
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			95
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			95
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			95
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	-0-			95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
02	224	N	99	-0-	-125	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
03	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
04	240	N	47	-0-	-193	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

01	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	48	1	567	2	Y	-0-			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	667	2	Y	-0-			-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	667	2	Y	-0-			-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	667	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	570	-0-	-120	-0-	48	1	522	2	Y	-0-			-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			31
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			31
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			31
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			31
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			31
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

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

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-					52
02	308	N	160	-0-	-148	-0-	160	2			N	-0-					52
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					52
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					52
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					52
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

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

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

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

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

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

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1100	-0-	-580	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

01	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	77	2	27	3	N	-0-					112
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	69	2	26	3	N	-0-					112
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	81	2	29	3	N	-0-					112
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	75	2	26	3	N	-0-					112
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	77	2	27	3	N	-0-					112
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	73	2	27	3	N	-0-					112

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					33
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					33
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					33
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					33
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					33
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					149
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	2			N	-0-					149
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					149
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					149
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					149
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					36
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					36
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					36
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					36
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					53
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					53
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					53
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					53
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					53
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					33
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					33
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					33
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					33
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					33
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					43
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	456	2			N	-0-					43
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					43
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					43
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					43
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					5
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					5
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					5
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					5
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					20
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					20
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					20
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					20
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					20
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					19
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	392	2			N	-0-					19
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					19
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					19
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					19
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	162	1	839	2	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	95	1	717	2	N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	156	1	762	2	N	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	139	1	771	2	N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	125	1	805	2	N	-0-					-0-
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					3
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					3
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		795	-0-	795	795	795	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		805	-0-	805	1600	805	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		817	-0-	817	2417	817	3			Y	-0-					3

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					30
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	3			N	-0-					30
03	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	3			N	-0-					30
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					30
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					30
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					30

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

01	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1083	3	8	9	N	7					115
02	1092	N	872	-0-	-220	-0-	865	3	7	9	N	6					121
03	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1039	3	6	9	N	5					126
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1003	3	7	9	N	6					132
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4	9	N	4					136
06	1020	N	396	-0-	-624	-0-	393	3	3	9	N	3					139

CHERRHOMES-DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 134545 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 5699

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					13
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					13
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					13
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					13
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					13
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	N	2					57
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	N	2					59
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	3	2	9	N	2					61
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	N	2					63
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	201	3	120	9	N	109	162	1			10
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	191	3	10	9	N	9					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	3	1	9	N	1					103
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	3	1	9	N	1					104
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2082	3	1	9	N	1					105
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	3	1	9	N	1					106
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	3	1	9	N	1					107
*06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	3	1	9	N	1					108

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					120
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					120
03	1023	X	730	-0-	-293	-0-	730	2			Y	-0-					120
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					120
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					120
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	Y	10					45
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	Y	2					47
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					47
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					47
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	786	2	1	9	Y	1					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					174
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					174
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					174
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					174
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					174
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					162
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					162
03	DELQ PR		411	-0-	411	411	411	2			N	-0-					162
04	862	N	451	-0-	-411	-0-	451	2			N	-0-					162
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					162
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	11	-0-	-888	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1572	2	8	9	N	7					120
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					125
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	2	9	9	N	8					133
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	2	10	9	N	9					142
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2671	2	11	9	N	10					152
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					6
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					6
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					6
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					6
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					6
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					6

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

01	218	S	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					40
02	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					40
03	223	S	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					40
04	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40
05	217	S	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					40
06	210	S	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					40

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILL OPERATING LLC 387979
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	70	1	657	3	N	-0-					141
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	93	1	868	3	N	5					146
							6	9									
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	131	1	989	3	N	15	146	1			15
							17	9									
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	149	1	990	3	N	4					19
							4	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	3	N	-0-					19
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	146	1	971	3	N	-0-					19

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	N	-0-					106
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	14	1	786	3	N	-0-					106
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	3	N	-0-					106
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	14	1	651	3	N	-0-					106
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	14	1	720	3	N	-0-					106
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	782	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	3	N	-0-					124
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	33	157	1			-0-
							36	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	N	-0-					29
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	1	1	301	3	N	-0-					29
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	1	1	301	3	N	-0-					29
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-					29
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-					29
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	3463	3			N	-0-					99
02	3864	X	3401	-0-	-463	-0-	3401	3			N	-0-					99
03	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	3803	3	26	9	N	24					123
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3927	3	21	9	N	19					142
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					142
*06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					142

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	57	1	392	3	N	-0-					22
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	56	1	278	3	N	-0-					22
03	527	N	407	-0-	-120	-0-	64	1	343	3	N	-0-					22
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	82	1	356	3	N	-0-					22
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	67	1	423	3	N	-0-					22
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	77	1	357	3	N	-0-					22

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	30	1	1855	3	N	5					96
							6	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	28	1	2042	3	N	1					97
							1	9									
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	31	1	2344	3	N	-0-					97
04	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	30	1	1715	3	N	-0-					97
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	31	1	2295	3	N	-0-					97
*06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	29	1	2275	3	N	-0-					97

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	15	1	1536	3	Y	14					80
							15	9									
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	14	1	1883	3	Y	55					135
							61	9									
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	15	1	1957	3	Y	53	172	1			16
							58	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	15	1	1615	3	Y	23					39
							25	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	15	1	2149	3	Y	17					56
							19	9									
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	15	1	2095	3	Y	9					65
							10	9									

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-					36
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					89
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					89
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					89
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	3	N	-0-					89
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					89
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					2
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					2
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					2
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					2
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					2
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	124	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	987	-0-	-385	-0-	112	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	561	-0-	-493	-0-	100	1	461	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	922	-0-	-368	-0-	120	1	802	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	933	-0-	-152	-0-	124	1	809	2	N	-0-					-0-
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	120	1	1016	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	61	1	276	2	N	-0-					13
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	61	1	461	2	N	-0-					13
03	713	N	541	-0-	-172	-0-	63	1	478	2	N	-0-					13
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	2	N	-0-					13
05	589	N	161	-0-	-428	-0-	51	1	110	2	N	-0-					13
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	49	1	113	2	N	-0-					13

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	15	1	1276	2	N	1					20
							1	9									
02	1148	N	948	-0-	-200	-0-	11	1	934	2	N	3					23
							3	9									
03	1364	N	772	-0-	-592	-0-	8	1	764	2	N	-0-					23
04	1260	N	517	-0-	-743	-0-	5	1	512	2	N	-0-					23
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	13	1	1255	2	N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	2	1	201	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	32	1	1802	2	N	29	25	1			18
							32	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	26	1	1516	2	N	28	31	1			15
							31	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	29	1	1728	2	N	30	32	1			13
							33	9									
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	73	1	1580	2	N	24					37
							26	9									
05	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	75	1	1569	2	N	22	33	1			26
							24	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					26
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	1	1	45	2	N	-0-					26
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					26
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					26
*05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	22	1	1913	2	N	32					58
							35	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	65	1	356	2	N	6					64
							7	9									
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	58	1	397	2	N	6					70
							7	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	51	1	145	2	N	6	70	1			6
							7	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	59	1	384	2	N	6					12
							7	9									
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	67	1	391	2	N	5					17
							6	9									
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	72	1	704	2	N	6					23
							7	9									

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	25	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	31	1			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	33	1			26
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	N	-0-			11
02	728	N	458	-0-	-270	-0-	18	1	440	2	N	-0-			11
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1186	2	N	-0-			11
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	N	-0-			11
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	N	-0-			11
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	2	N	-0-			11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	505	2	N	-0-			-0-
02	532	N	311	-0-	-221	-0-	4	1	307	2	N	-0-			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	6	1	491	2	N	-0-			-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	6	1	456	2	N	-0-			-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	6	1	513	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-			-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	2	1	135	2	N	-0-			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	N	-0-			-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	N	-0-			6
02	392	N	177	-0-	-215	-0-	2	1	175	2	N	-0-			6
03	403	N	269	-0-	-134	-0-	3	1	266	2	N	-0-			6
04	360	N	134	-0-	-226	-0-	2	1	132	2	N	-0-			6
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	N	-0-			6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

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

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	13	1	855	2	N	-0-					-0-
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	12	1	821	2	N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	12	1	902	2	N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	12	1	858	2	N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	10	1	917	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	197	2	30	9	N	27					150
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	211	2	9	9	N	8					158
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	108	2	21	9	N	19					177
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	223	2	13	9	N	12	166	1			23
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	231	2	13	9	N	12					35
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	2	9	9	N	8					43

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	27	2	N	4	10	1			4
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	26	2	1	9	N	1					5
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	N	2					7
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	22	2	3	9	N	3					10
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	48	2	N	2					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

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

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	58 270	1 9	740	2	N	245	313	1			111
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	54 295	1 9	823	2	N	268	243	1			136
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	58 330	1 9	906	2	N	300	333	1			103
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	56 305	1 9	791	2	N	277	167	1			213
05	1302	N	686	-0-	-616	-0-	53 89	1 9	544	2	N	81	200	1			94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

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

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

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

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					140
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					140
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					140
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					140
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					140
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					140

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

01	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					36
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					36
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					36
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					36
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					36
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					41
02	1092	N	861	-0-	-231	-0-	861	3			N	-0-					41
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					41
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					41
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					41
06	990	N	814	-0-	-176	-0-	814	3			N	-0-					41

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					56
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					56
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					56
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					56
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					56
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

01	868	N	848	-0-	-20	-0-	801	3	47	9	N	43					118
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	725	3	30	9	N	27					145
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	803	3	35	9	N	32	172	1			5
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	788	3	22	9	N	20					25
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	837	3	44	9	N	40					65
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	797	3	48	9	N	44					109

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1124	3	40	9	N	36					110
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	1074	3	28	9	N	25					135
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	3	22	9	N	20					155
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1252	3	25	9	N	23					178
05	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-	168	1			10
06	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	1118	3	2	9	N	2					12

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	862	3	3	9	N	3					34
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	788	3	10	9	N	9					43
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	N	3					46
04	840	N	703	-0-	-137	-0-	700	3	3	9	N	3					49
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	3	1	9	N	1	36	1			14
06	870	N	686	-0-	-184	-0-	684	3	2	9	N	2					16

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	504	N	348	-0-	-156	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	297	-0-	-354	-0-	297	3			N	-0-					26
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	3			N	-0-					26
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					26
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					26
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					26
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	273	-0-	-316	-0-	16	1	257	3	N	-0-					14
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	-0-					14
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					14
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-					14
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	36	1	563	3	N	-0-					14
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	32	1	504	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					48
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					48
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					48
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					48
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					48
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					10
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					10
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					10
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					10
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					10
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	777	3	22	9	N	20					47
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	912	3	17	9	N	15					62
03	992	N	125	-0-	-867	-0-	115	3	10	9	N	9					71
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	3	6	9	N	5					76
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	998	3	2	9	N	2					78
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3	9	N	3					81

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	556	3	9	9	N	8					73
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	351	3	51	9	N	46					119
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	529	3	7	9	N	6					125
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	449	3	17	9	N	15					140
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	3	12	9	N	11	145	1			6
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	3	4	9	N	4					10

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2747	3	63	9	N	57					158
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2671	3	13	9	N	12					170
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2886	3	17	9	N	15					185
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3052	3	17	9	N	15					200
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3218	3	11	9	N	10					210
*06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2936	3	11	9	N	10	178	1			42

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	73	1	845	2	N	4			59
							4	9							
02	1008	N	696	-0-	-312	-0-	55	1	635	2	N	5			64
							6	9							
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	74	1	849	2	N	3			67
							3	9							
04	900	N	683	-0-	-217	-0-	68	1	611	2	N	4			71
							4	9							
05	775	N	526	-0-	-249	-0-	52	1	472	2	N	2			73
							2	9							
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	75	1	673	2	N	2			75
							2	9							

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	97	1	1113	2	N	-0-			99
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	53	1	612	2	N	-0-			99
03	1116	N	889	-0-	-227	-0-	71	1	818	2	N	-0-			99
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	112	1	1007	2	N	-0-			99
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	86	1	779	2	N	-0-			99
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	78	1	699	2	N	-0-			99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

01	589	N	569	-0-	-20	-0-	57	1	512	2	N	-0-			58
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	-0-			58
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	56	1	505	2	N	-0-			58
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	2	N	-0-			58
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	56	1	502	2	N	-0-			58
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	-0-			58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

01	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-			81
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			81
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-			81
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			81
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			81
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			81

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					19
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					19
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					19
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					35
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					35
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					35
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					35

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	N	-0-					41
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-					41
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	N	-0-					41
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

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

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	81	1	229	2	N	-0-					113
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	73	1	142	2	N	-0-					113
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	81	1	792	2	N	-0-					113
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1438	2	N	-0-					113
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	2	N	-0-					113
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					113

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

01	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	643	1	862	2	N	-0-					36
02	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	640	1	708	2	N	-0-					36
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	761	1	948	2	N	-0-					36
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	783	1	1070	2	N	-0-					36
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	762	1	954	2	N	-0-					36
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					42
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	2			N	-0-					42
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					42
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					42
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					42
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					19
02	112	N	14	-0-	-98	-0-	14	2			N	-0-					19
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					19
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					19
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	217	1	657	2	N	7					58
							8	9									
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	196	1	901	2	N	7					65
							8	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	217	1	1003	2	N	7					72
							8	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	210	1	1064	2	N	13					85
							14	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	217	1	1213	2	N	19					104
							21	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					104

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					40
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					40
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					40
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					40
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					40
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	2	N	-0-					16
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					16
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	2	N	-0-					16
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-					16
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					16
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

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

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					45
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					45
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					45
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					45
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					45
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					16
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					16
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					16
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					16
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					16
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1667	2	N	8					91
							9	9									
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	73	1	1451	2	N	11					102
							12	9									
03	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	81	1	1590	2	N	11					113
							12	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	78	1	1634	2	N	7					120
							8	9									
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	81	1	1571	2	N	8					128
							9	9									
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	81	1	484	2	N	8					57
							9	9									
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	73	1	283	2	N	8					65
							9	9									
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	81	1	489	2	N	11					76
							12	9									
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	78	1	413	2	N	32					108
							35	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	81	1	441	2	N	29					137
							32	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					137

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1481	2	18	9	N	16					176
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	1253	2	25	9	N	23					199
03	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1263	2	17	9	N	15	183	1			31
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1507	2	21	9	N	19					50
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	N	17					67
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					67

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					18
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					18
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					18
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					18
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					18
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					60
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	295	2			N	-0-					60
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					60
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					60
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					60
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					18
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					18
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					18
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					18
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	538	2	4	9	N	4					23
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	500	2	3	9	N	3					26
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	522	2	6	9	N	5					31
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	498	2	7	9	N	6					37
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	520	2	6	9	N	5					42
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					42

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					19
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					19
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					19
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					13
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	2			N	-0-					13
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					13
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					13
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					13
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	732	-0-	-322	-0-	81 17	1 9	634	2	N	15					160
02	924	N	739	-0-	-185	-0-	73 3	1 9	663	2	N	3					163
03	1023	N	926	-0-	-97	-0-	81 21	1 9	824	2	N	19					182
04	720	N	586	-0-	-134	-0-	78	1	508	2	N	-0-					182
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	81 6	1 9	626	2	N	5					187
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					187

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	81	1	91	2	N	-0-					48
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	73	1	81	2	N	-0-					48
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	81	1	103	2	N	-0-					48
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	78	1	88	2	N	-0-					48
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	81	1	97	2	N	-0-					48
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					51
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					51
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					51
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					51
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					51
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					51

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1280	2	13	9	N	12					93
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	1066	2	9	9	N	8					101
03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1175	2	8	9	N	7					108
04	1260	N	606	-0-	-654	-0-	598	2	8	9	N	7					115
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	2	12	9	N	11					126
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					126

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	162	1	2123	2	N	12					47
							13	9									
02	2016	N	1863	-0-	-153	-0-	129	1	1725	2	N	8					55
							9	9									
03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	137	1	1826	2	N	14					69
							15	9									
04	2220	N	1545	-0-	-675	-0-	109	1	1424	2	N	11					80
							12	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	153	1	1949	2	N	8					88
							9	9									
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					88

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					53
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	N	7					60
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	N	5					65
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	631	2	17	9	N	15					80
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	N	10					90
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					90

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	N	-0-					31
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	6	1	377	2	N	-0-					31
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	6	1	373	2	N	-0-					31
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	2	N	-0-					31
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	6	1	547	2	N	-0-					31
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	79	1	1357	2	N	-0-					28
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	-0-					28
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	N	-0-					28
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	74	1	1522	2	N	-0-					28
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	81	1	1586	2	N	-0-					28
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					28

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					19
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					19
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1301	2	2	9	N	2					21
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					21
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					21
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					21

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					30
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					30
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					30
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					30
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					30
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	662	2	19	9	N	17					131
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	344	2	14	9	N	13					144
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	469	2	25	9	N	23					167
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	484	2	21	9	N	19					186
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	488	2	19	9	N	17					203
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					203

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					25
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1					26
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					26
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					26
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	573	2	1	9	N	1					27
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					56
02	336	N	84	-0-	-252	-0-	84	2			N	-0-					56
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					56
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					56
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					56
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					50
02	224	N	68	-0-	-156	-0-	68	2			N	-0-					50
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	134	2	2	9	N	2					52
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					52
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					52
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					52

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	616	N	385	-0-	-231	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	291	1	389	2	N	-0-					60
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	314	1	346	2	N	-0-					60
03	1085	N	538	-0-	-547	-0-	240	1	298	2	N	-0-					60
04	660	N	566	-0-	-94	-0-	239	1	327	2	N	-0-					60
05	744	N	582	-0-	-162	-0-	258	1	324	2	N	-0-					60
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					60

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					83
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					83
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					83
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					83
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					83
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					18
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-					18
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					18
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					18
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	561	-0-	-90	-0-	552	2	9	9	N	8					62
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	532	2	7	9	N	6					68
03	744	N	587	-0-	-157	-0-	583	2	4	9	N	4					72
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					74
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					74
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					74

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					45
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					45
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					45
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					45
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					45
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					45

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	661	2	N	-0-					94
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	N	-0-					94
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	44	1	619	2	N	-0-					94
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	44	1	614	2	N	1					95
							1	9									
05	713	N	533	-0-	-180	-0-	35	1	498	2	N	-0-					95
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					95

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					22
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-					22
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					22
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					22
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					22
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					16
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					16
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					16
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					16
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					16
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					16

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

01	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					6
02	308	N	32	-0-	-276	-0-	32	2			N	-0-					6
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					6
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			N	-0-					6
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	271	-0-	-1000	-0-	81	1	187	2	N	3					45
							3	9									
02	1064	N	953	-0-	-111	-0-	73	1	872	2	N	7					52
							8	9									
03	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	81	1	1042	2	N	7					59
							8	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	2	N	4					63
							4	9									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	1019	2	N	2					65
							2	9									
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					65

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					9
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8	9	N	7					16
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					21
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	816	2	14	9	N	13					34
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	858	2	13	9	N	12					46
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					46

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

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

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1565	-0-	-481	-0-	59	1	1506	2	N	-0-					17
02	1876	N	1226	-0-	-650	-0-	53	1	1173	2	N	-0-					17
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	59	1	1679	2	N	-0-					17
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	57	1	1691	2	N	-0-					17
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	N	-0-					17
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					17

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	729	2	25	9	N	23	176	1			36
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	729	2	42	9	N	38					74
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	812	2	18	9	N	16					90
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	797	2	30	9	N	27					117
05	868	N	762	-0-	-106	-0-	753	2	9	9	N	8					125
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					125

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					17
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	98	2	10	9	N	9					26
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					26
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					26
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					26
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	71 18	1 9	252	2	N	16					148
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	64 28	1 9	258	2	N	25					173
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	71 39	1 9	292	2	N	35	168	1			40
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	69 39	1 9	285	2	N	35					75
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	71 24	1 9	316	2	N	22					97
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					97

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	336	N	77	-0-	-259	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	330	N	97	-0-	-233	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	81 10	1 9	1380	2	N	9					57
02	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	73 6	1 9	1075	2	N	5					62
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	1467	2	N	6					68
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	78 4	1 9	1326	2	N	4					72
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	81 6	1 9	1325	2	N	5					77
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					77

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					19
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	2			N	-0-					19
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					19
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					19
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					19
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	81	1	1003	2	N	-0-					64
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	73	1	860	2	N	-0-					64
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	-0-					64
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	78	1	942	2	N	-0-					64
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	81	1	1011	2	N	-0-					64
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	269	-0-	-382	-0-	269	2			N	-0-					92
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	429	2			N	-0-					92
03	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					92
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					92
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					92
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					77
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					77
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					77
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					77
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					77
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					43
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					43
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					43
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					94
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					94
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					94
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					94
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					94
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					94

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	967	2	N	5					45
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	70 55	1 9	1121	2	N	50					95
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78 41	1 9	1269	2	N	37					132
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	75 64	1 9	1163	2	N	58					190
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	75 17	1 9	1016	2	N	15					205
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					205

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	1455	2	N	7					52
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	1304	2	N	2					54
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	1452	2	N	6					60
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	78 8	1 9	1365	2	N	7					67
05	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	81 12	1 9	1417	2	N	11					78
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					78

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					95
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	N	7					102
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7					109
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	2	11	9	N	10					119
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	805	2	3	9	N	3					122
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					122

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	81	1	1054	2	N	-0-					20
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	1095	2	N	-0-					20
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	2	N	-0-					20
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	78	1	1132	2	N	-0-					20
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	N	-0-					20
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					54
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					54
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					54
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					54
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					54
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					26
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					26
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					26
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					26
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					27
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-					27
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					27
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					27
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					27
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					31
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					31
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					31
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					31
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					31
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	81	1	116	2	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	73	1	108	2	N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	81	1	114	2	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	78	1	119	2	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	81	1	102	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	2	N	21					63
							23	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1447	2	N	16					79
							18	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	90	1	1714	2	N	18					97
							20	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	2	N	15					112
							17	9									
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	84	1	1656	2	N	10					122
							11	9									
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					122

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	713	N	655	-0-	-58	-0-	44	1	609	2	N	2					17
							2	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	N	-0-					17
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	50	1	703	2	N	3					20
							3	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	N	3					23
							3	9									
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	769	2	N	-0-					23
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1846	-0-	-386	-0-	126	1	1710	2	N	9					50
							10	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	9					59
							10	9									
03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	127	1	1782	2	N	12					71
							13	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	120	1	1678	2	N	5					76
							6	9									
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	134	1	1893	2	N	1					77
							1	9									
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					77

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

01	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					70
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	144	2			N	-0-					70
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					70
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					70
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					128
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					128
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					128
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					128
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					128
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					128

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					19
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					19
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					19
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					19
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					101
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					101
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					101
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					101
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					101
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					56
02	560	N	381	-0-	-179	-0-	381	2			N	-0-					56
03	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	2			N	-0-					56
04	450	N	83	-0-	-367	-0-	83	2			N	-0-					56
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					56
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					21
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					21
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					21
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			N	-0-					21
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					21
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					26
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					26
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					26
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					26
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					26
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					30
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					30
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					30
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					30
05	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					30
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	82	-0-	-693	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					19
02	700	N	440	-0-	-260	-0-	439	2	1	9	N	1					20
03	837	N	379	-0-	-458	-0-	379	2			N	-0-					20
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					20
05	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	2			N	-0-					20
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

01	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	81	1	995	2	N	35					129
							39	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	73	1	1023	2	N	23					152
							25	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	N	43					195
							47	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	78	1	1160	2	N	65	162	1			98
							72	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	81	1	1258	2	N	33					131
							36	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					131

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					33
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	2			N	-0-					33
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					33
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			N	-0-					33
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					33
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					148
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	638	2	19	9	N	17					165
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	709	2	8	9	N	7					172
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704	2	7	9	N	6	160	1			18
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	N	1					19
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					19

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					102
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	6					108
							7	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1260	2	N	15					123
							17	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	N	19					142
							21	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	81	1	1077	2	N	15					157
							17	9									
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					157

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					28
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					28
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					28
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					28
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	686	-0-	-89		-0-	81	1	603	2	N	2					38
								2	9									
02	672	N	606	-0-	-66		-0-	69	1	537	2	N	-0-					38
03	744	N	671	-0-	-73		-0-	76	1	595	2	N	-0-					38
04	801	N	801	-0-	-0-		-0-	91	1	709	2	N	1					39
								1	9									
05	682	N	661	-0-	-21		-0-	80	1	581	2	N	-0-					39
06	660	N	NO RPT	-0-	-660		-0-					N	NO RPT					39

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-		-0-	542	1	725	2	Y	4					77
								4	9									
02	846	N	846	-0-	-0-		-0-	398	1	439	2	Y	8					85
								9	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-		-0-	479	1	596	2	Y	-0-					85
04	1020	N	1020	-0-	-0-		-0-	417	1	572	2	Y	28					113
								31	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-		-0-	455	1	571	2	Y	19					132
								21	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510		-0-					Y	NO RPT					132

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-		-0-	546	2			N	-0-					19
02	476	N	448	-0-	-28		-0-	448	2			N	-0-					19
03	527	N	499	-0-	-28		-0-	499	2			N	-0-					19
04	540	N	508	-0-	-32		-0-	508	2			N	-0-					19
05	521	N	521	-0-	-0-		-0-	521	2			N	-0-					19
06	480	N	NO RPT	-0-	-480		-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-		-0-	274	1	2013	2	N	47					209
								52	9									
02	2800	N	2825	-0-	25		25	321	1	2469	2	N	32	166	1			75
								35	9									
03	3100	N	3099	-0-	-1		24	352	1	2704	2	N	39					114
								43	9									
04	3000	N	3036	-0-	36		60	340	1	2649	2	N	43					157
								47	9									
05	2728	X	2619	-0-	-109		-0-	315	1	2267	2	N	34					191
								37	9									
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640		-0-					N	NO RPT					191

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12		-0-	329	2			N	-0-					19
02	311	N	311	-0-	-0-		-0-	311	2			N	-0-					19
03	341	N	328	-0-	-13		-0-	328	2			N	-0-					19
04	330	N	318	-0-	-12		-0-	318	2			N	-0-					19
05	341	N	333	-0-	-8		-0-	333	2			N	-0-					19
06	330	N	NO RPT	-0-	-330		-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	123	1	909	2	N	1					31
							1	9									
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	88	1	677	2	N	1					32
							1	9									
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	102	1	791	2	N	-0-					32
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	111	1	871	2	N	1					33
							1	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	112	1	812	2	N	-0-					33
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					33

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					69
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					69
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					69
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					69
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					69
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	137	1	1007	2	N	41					193
							45	9									
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	108	1	827	2	N	24					217
							26	9									
03	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	121	1	925	2	N	36	170	1			83
							40	9									
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	118	1	919	2	N	34					117
							37	9									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	137	1	988	2	N	22					139
							24	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					139

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1379	2	N	-0-					27
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	2	N	-0-					27
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	81	1	1272	2	N	-0-					27
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	N	-0-					27
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	81	1	1312	2	N	-0-					27
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	3	-0-	-865	-0-	1	1	2	2	N	-0-					19
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					19
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					19
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	421	2	37	9	N	34	176	1			43
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	397	2	20	9	N	18					61
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	438	2	44	9	N	40					101
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	401	2	35	9	N	32					133
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	438	2	24	9	N	22					155
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					155

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	672	-0-	-258	-0-	672	2			N	-0-					104
02	924	N	625	-0-	-299	-0-	622	2	3	9	N	3					107
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10					117
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	690	2	11	9	N	10					127
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	591	2	10	9	N	9					136
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					136

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					28
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	73	1	50	2	N	-0-					28
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	78	1	56	2	N	-0-					28
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	81	1	60	2	N	-0-					28
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2851	2	2	9	N	2					30
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2518	2	7	9	N	6					36
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2865	2	7	9	N	6					42
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2713	2	8	9	N	7					49
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2741	2	8	9	N	7					56
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					56

ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5082 - 5388

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P/A 10-23-2014

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1272	2	6	9	N	5					21
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	908	2			N	-0-					21
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	N	8					29
04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1169	2	4	9	N	4					33
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	2	2	9	N	2					35
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					35

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	537	2	3	9	N	3					90
02	588	N	478	-0-	-110	-0-	476	2	2	9	N	2					92
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2					94
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	N	1					95
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					95
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	81	1	419	2	N	-0-					27
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	2	N	-0-					27
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	81	1	438	2	N	-0-					27
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	78	1	423	2	N	-0-					27
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	81	1	466	2	N	-0-					27
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

01	620	N	363	-0-	-257	-0-	7	1	356	2	N	-0-					75
02	448	N	198	-0-	-250	-0-	5	1	193	2	N	-0-					75
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	5	1	265	2	N	-0-					75
04	540	N	403	-0-	-137	-0-	7	1	396	2	N	-0-					75
05	372	N	109	-0-	-263	-0-	7	1	102	2	N	-0-					75
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					75

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					20
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					20
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					20
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	81	1	1063	2	N	80					220
							88	9									
02	1064	N	351	-0-	-713	-0-	39	1	275	2	N	34	174	1			80
							37	9									
03	1333	N	689	-0-	-644	-0-	60	1	603	2	N	24					104
							26	9									
04	1200	N	785	-0-	-415	-0-	78	1	671	2	N	33					137
							36	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	81	1	978	2	N	92					229
							101	9									
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					229

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					30
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					30
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					30
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					30
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					62
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					62
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					62
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					62
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					62
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					62

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					33
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	2			N	-0-					33
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	-0-					33
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					33
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					33
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					53
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					53
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					53
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					53
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					53
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	37	1	498	2	N	-0-					15
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	34	1	456	2	N	-0-					15
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	N	-0-					15
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	N	-0-					15
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	37	1	502	2	N	-0-					15
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

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

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					35
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					35
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	16	1	220	2	N	-0-					77
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	15	1	202	2	N	-0-					77
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	16	1	221	2	N	-0-					77
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	-0-					77
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	15	1	214	2	N	-0-					77
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					34
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					34
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					34
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					52
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	N	8					60
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	291	2	6	9	N	5					65
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	285	2	6	9	N	5					70
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					72
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					72

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	701	-0-	-353	-0-	47	1	643	2	N	10					42
							11	9									
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	39	1	528	2	N	6					48
							7	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	5					53
							6	9									
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	41	1	568	2	N	1					54
							1	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	2	N	-0-					54
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					54

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	81	1	381	2	N	-0-					29
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	73	1	317	2	N	-0-					29
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	81	1	364	2	N	-0-					29
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	68	1	319	2	N	-0-					29
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	81	1	404	2	N	-0-					29
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					62
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					62
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					62
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					62
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					62
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

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

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					64
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					64
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					64
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					64
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					64
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	78	1	215	2	N	-0-					29
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	68	1	436	2	N	-0-					29
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	366	2	N	-0-					29
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	78	1	325	2	N	-0-					29
05	558	N	376	-0-	-182	-0-	81	1	295	2	N	-0-					29
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					54
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					54
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					54
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					54
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					54
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					54

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

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

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					76
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					76
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					76
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					76
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					76
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					27
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					27
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					27
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					27
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					27
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					21
02	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					21
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					21
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	1					22
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1					23
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1704	2	20	9	N	18			85
02	1512	N	1351	-0-	-161	-0-	1341	2	10	9	N	9			94
03	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1681	2	18	9	N	16			110
04	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1363	2	9	9	N	8			118
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1475	2	10	9	N	9			127
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			127

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-			30
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			N	-0-			30
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			30
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-			30
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			30
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

01	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-			10
02	252	N	91	-0-	-161	-0-	91	2			N	-0-			10
03	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-			10
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			10
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			10
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			22
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			22
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			22
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			22
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			22
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			22

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	N	5			64
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9	N	2			66
03	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1201	2	6	9	N	5			71
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1226	2	2	9	N	2			73
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1261	2	1	9	N	1			74
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			74

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10			131
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	N	10			141
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	2	17	9	N	15			156
04	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	1192	2			N	-0-			156
05	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	1328	2			N	-0-			156
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			156

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1160	2	9	9	N	8			26
02	1148	N	1019	-0-	-129	-0-	1011	2	8	9	N	7			33
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1128	2	9	9	N	8			41
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1000	2	8	9	N	7			48
05	1116	N	961	-0-	-155	-0-	955	2	6	9	N	5			53
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			53

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	183	1	244	2	N	-0-			64
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	148	1	164	2	N	-0-			64
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	173	1	216	2	N	-0-			64
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	168	1	230	2	N	-0-			64
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	185	1	232	2	N	-0-			64
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			64

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 5882

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

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2			N	-0-			42
02	1372	N	1205	-0-	-167	-0-	1205	2			N	-0-			42
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1453	2	1	9	N	1			43
04	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1330	2	1	9	N	1			44
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			44
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			44

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-			22
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	2			N	-0-			22
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	630	2	12	9	N	11			33
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	588	2	11	9	N	10			43
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			43
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					85
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	2			N	-0-					85
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					85
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					85
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					85
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					85

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					5
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1396	2	15	9	N	14					78
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	2	17	9	N	15					93
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	2	2	9	N	2					95
04	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	1213	2			N	-0-					95
05	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	1282	2			N	-0-					95
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					95

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

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

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

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

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	576	3	N	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	41	1	524	3	N	-0-					-0-
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	41	1	521	3	N	-0-					-0-
06	600	N	89	-0-	-511	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	537	1	1232	3	Y	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	489	1	1087	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	536	1	899	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	511	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	530	1	825	3	Y	-0-					-0-
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	535	1	1032	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

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

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	465	1	1199	3	N	-0-					33
02	1568	N	1486	-0-	-82	-0-	420	1	1066	3	N	-0-					33
03	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	465	1	1197	3	N	-0-					33
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	450	1	1234	3	N	-0-					33
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	465	1	1236	3	N	-0-					33
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	450	1	1227	3	N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	465	1	174	3	N	5					14
							6	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	420	1	229	3	N	2					16
							2	9									
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	465	1	234	3	N	4					20
							4	9									
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	450	1	8	3	N	-0-					20
05	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	1			N	-0-					20
06	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	1			N	-0-					20

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	972	-0-	-888	-0-	972	3			Y	-0-					334
02	1680	N	246	-0-	-1434	-0-	245	3	1	9	Y	1	165	1			170
03	1612	N	928	-0-	-684	-0-	927	3	1	9	Y	1					171
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					171
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2755	3	12	9	Y	11					182
*06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-					182

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	465	1	258	3	N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	420	1	234	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	465	1	256	3	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	450	1	249	3	N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	465	1	228	3	N	-0-					-0-
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	450	1	135	3	N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	524	1	1002	3	N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	479	1	937	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	512	1	593	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	978	-0-	-492	-0-	488	1	490	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	970	-0-	-611	-0-	502	1	468	3	N	-0-					-0-
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	516	1	801	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	348	-0-	-799	-0-	342	3	6	9	N	5					14
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	N	2					16
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1605	3	4	9	N	4					20
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					20
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					20
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	419	3	1	9	N	1					110
02	700	N	569	-0-	-131	-0-	569	3			N	-0-					110
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					110
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	3	1	9	N	1					111
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					111
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					111

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	568	1	1768	3	N	-0-					-0-
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	528	1	1718	3	N	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	608	1	1827	3	N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	577	1	1625	3	N	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	605	1	1775	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	549	1	1208	3	N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					30
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					30
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					30
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					30
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					30
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					30

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	854	-0-	-603	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	474	1	160	3	N	22					139
							24	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	430	1	154	3	N	19					158
							21	9									
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	505	1	516	3	N	17					175
							19	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	466	1	198	3	N	17					192
							19	9									
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	477	1	146	3	N	17					209
							19	9									
06	1020	N	653	-0-	-367	-0-	465	1	177	3	N	10	171	1			48
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	567	1	1742	3	N	-0-					85
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	548	1	2032	3	N	4					89
							4	9									
03	2790	X	2059	-0-	-731	-0-	581	1	1477	3	N	1					90
							1	9									
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	606	1	1993	3	N	-0-					90
05	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	612	1	1860	3	N	1					91
							1	9									
06	2700	X	2396	-0-	-304	-0-	598	1	1798	3	N	-0-					91

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

01	1209	N	926	-0-	-283	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	952	N	620	-0-	-332	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	1	4	3	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	1	2	3	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

01	403	N	344	-0-	-59	-0-	341	3	3	9	N	3	15	1			8
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	341	3	2	9	N	2					10
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	3	3	9	N	3					13
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	N	3					16
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	N	3					19
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	N	2					21

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					15
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					15
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	480	N	124	-0-	-356	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					33
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					33
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					33
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	868	N	524	-0-	-344	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

PANTEX OIL & GAS LLC 638492
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1535	3	11	9	N	10					78
02	2940	X	1275	-0-	-1665	-0-	1264	3	11	9	N	10	58	1			30
03	3131	X	1449	-0-	-1682	-0-	1435	3	14	9	N	13					43
04	2550	X	1358	-0-	-1192	-0-	1343	3	15	9	N	14					57
05	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	1318	3	11	9	N	10					67
06	1500	X	1350	-0-	-150	-0-	1338	3	12	9	N	11					78

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1535	3	11	9	N	10					78
02	2828	X	1275	-0-	-1553	-0-	1264	3	11	9	N	10	58	1			30
03	3131	X	1449	-0-	-1682	-0-	1435	3	14	9	N	13					43
04	2550	X	1358	-0-	-1192	-0-	1343	3	15	9	N	14					57
05	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	1318	3	11	9	N	10					67
06	1500	X	1350	-0-	-150	-0-	1338	3	12	9	N	11					78

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1535	3	13	9	N	12					79
02	2940	X	1273	-0-	-1667	-0-	1263	3	10	9	N	9	58	1			30
03	3131	X	1450	-0-	-1681	-0-	1435	3	15	9	N	14					44
04	2550	X	1357	-0-	-1193	-0-	1344	3	13	9	N	12					56
05	1829	X	1331	-0-	-498	-0-	1318	3	13	9	N	12					68
06	1500	X	1350	-0-	-150	-0-	1338	3	12	9	N	11					79

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					87
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					1
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					1
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	672	N	565	-0-	-107	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

01	1147	N	474	-0-	-673	-0-	474	2			N	-0-					103
02	1120	N	819	-0-	-301	-0-	819	2			N	-0-					103
03	1891	N	1090	-0-	-801	-0-	1090	2			N	-0-					103
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					103
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					103
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					103

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

01	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					82
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					82
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					82
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					82
05	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					82
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 038813 COMPL. DATE 03/21/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 5049

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

01	186	N	166	-0-	-20	-0-	163	3	3	9	N	3					92
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	126	3	1	9	N	1					93
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2					95
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	N	2					97
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					97
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					97

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					151
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2717	3	34	9	N	31					182
03	2790	N	2621	-0-	-169	-0-	2599	3	22	9	N	20	167	1			35
04	3000	N	3003	-0-	3	3	2967	3	36	9	N	33					68
05	3004	N	3001	-0-	-3	-0-	2993	3	8	9	N	7					75
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					75

PURSLEY, JOHN 683191
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	760	2	N	-0-					-0-
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	44	1	502	2	N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	968	2	N	-0-					-0-
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	62	1	713	2	N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	69	1	796	2	N	-0-					-0-
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	73	1	658	2	N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					214
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					214
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					214
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					128
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					128
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1					129
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					129
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					129
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	289	2	4	9	N	4					133

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	611	3	14	9	N	13					13
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1					14
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					14
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					14
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					14
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					14

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	752	-0-	-364	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					28
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					28
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					28
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	668	3	1	9	N	1					29
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					29
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					29

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	321	-0-	-144	-0-	315	3	6	9	N	5					35
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	3	3	9	N	3					38
03	558	N	322	-0-	-236	-0-	319	3	3	9	N	3					41
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					41
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					41
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					41

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	810	N	623	-0-	-187	-0-	623	3			N	-0-					-0-
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672																	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790																	
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516																	
01	992	N	403	-0-	-589	-0-	402	3	1	9	N	1					68
02	784	N	676	-0-	-108	-0-	676	3			N	-0-					68
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					68
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					68
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					68
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					68
SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936																	
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					22
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					22
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					22
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1					23
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					23
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					23
RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6125 - 6484																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - PLUGGED 06/04/15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

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

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	701	2	N	2					60
02	644	N	493	-0-	-151	-0-	12 3	1 9	478	3	N	3					63
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	3	N	-0-					63
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	682	3	N	4					67
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	15	1	591	3	N	-0-					67
06	600	N	222	-0-	-378	-0-	6	1	216	3	N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	19	1	757	3	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	18	1	698	3	N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	19	1	746	3	N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	18	1	716	3	N	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	19	1	734	3	N	-0-					-0-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	779	3	N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	806	N	465	-0-	-341	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

01	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

01	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	560	N	344	-0-	-216	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	3			N	-0-					-0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2015 - PLUGGED 06/02/15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759

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

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					50
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	287	3			N	-0-					50
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					50
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					50
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					50
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

01	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1150	-0-	-320	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					48
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					48
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					48
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					48
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					48
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					48

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	3	10	9	N	9					41
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1181	3	25	9	N	23					64
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					64
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					64
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1275	3	8	9	N	7					71
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					71

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					20
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					20
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					20
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					20
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					20
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

01	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					52
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					52
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					52
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					52
05	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3			N	-0-					52
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

01	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	1907	3	4	9	N	4	173	1			8
02	2268	N	2129	-0-	-139	-0-	2123	3	6	9	N	5					13
03	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2407	3	13	9	N	12					25
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	3	9	9	N	8					33
05	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2294	3	4	9	N	4					37
06	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	2227	3	6	9	N	5					42

MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12-11-2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	204	3	4	9	N	4					49
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	N	3					52
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	184	3	9	9	N	8					60
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	124	3	4	9	N	4					64
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	120	3	1	9	N	1					65
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3	9	N	3					68

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P/A 12-12-2014

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

HILL, A. J. WELL #: RRCID -> 097447 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5469 - 5483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2010

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 3 RRCID -> 169567 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6471

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					80
02	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-					80
03	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-					80
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					80
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					80
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					80

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					10
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					10
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					10
04	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	2			N	-0-					10
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					10
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	2			N	-0-					10

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					60
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					60
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					62
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					62
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	N	2					64
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	979	2	3	9	N	3					35
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	846	2	2	9	N	2					37
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	930	2	3	9	N	3					40
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	932	2	2	9	N	2					42
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	N	1					43
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	N	1					44

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1395	2	7	9	N	6					136
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	2	4	9	N	4					140
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5					145
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					145
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	N	2					147
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					147

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	154	2	2	9	N	2					18
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-					18
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					18
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					18
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					18
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					18

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	N	10					37
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6	9	N	5					42
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1160	2	13	9	N	12					54
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	N	7					61
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1185	2	6	9	N	5					66
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3					69

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	616	N	372	-0-	-244	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					67
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	300	2			N	-0-					67
03	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					67
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					67
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					67
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					67

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	630	N	441	-0-	-189	-0-	441	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

01	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

01	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

01	837	N	821	-0-	-16	-0-	819	2	2	9	N	2	1	8			64
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728	2			N	-0-					64
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	781	2	1	9	N	1					65
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	N	1					66
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1					67
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1					68

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	N	5					66
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	606	2	2	9	N	2					68
03	744	N	569	-0-	-175	-0-	565	2	4	9	N	4					72
04	690	N	530	-0-	-160	-0-	529	2	1	9	N	1					73
05	682	N	563	-0-	-119	-0-	562	2	1	9	N	1					74
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					75

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1093	2	2	9	N	2					83
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					86
03	1271	N	672	-0-	-599	-0-	663	2	9	9	N	8					94
04	1050	N	980	-0-	-70	-0-	977	2	3	9	N	3					97
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1011	2	2	9	N	2					99
06	660	N	465	-0-	-195	-0-	464	2	1	9	N	1					100

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

01	589	N	206	-0-	-383	-0-	206	2			N	-0-					9
02	476	N	87	-0-	-389	-0-	87	2			N	-0-					9
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					9
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					9
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					9
06	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	2			N	-0-					9

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

01	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	980	N	793	-0-	-187	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					49
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					49
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					49
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					49
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					49
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					49

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					58
02	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					58
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					58
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					58
05	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	2			N	-0-					58
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					58

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	336	N	186	-0-	-150	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-

WAGGONER "F" WELL #: 2 RRCID -> 112493 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5932 - 6288

01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

01	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1012	-0-	-136	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1385	-0-	-415	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1018	-0-	-780	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

01	992	N	935	-0-	-57	-0-	931	2	4	9	N	4					89
02	868	N	518	-0-	-350	-0-	517	2	1	9	N	1					90
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					90
04	900	N	632	-0-	-268	-0-	626	2	6	9	N	5					95
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					95
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					95

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	588	N	202	-0-	-386	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

01	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2257	2	7	9	N	6					87
02	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	1948	2	3	9	N	3					90
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2263	2	7	9	N	6					96
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	2	2	9	N	2					98
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2284	2	2	9	N	2					100
*06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2204	2	3	9	N	3					103

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

01	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	1787	2	1	9	N	1					44
02	1764	N	1362	-0-	-402	-0-	1362	2			N	-0-					44
03	1798	N	1098	-0-	-700	-0-	1098	2			N	-0-					44
04	1740	N	1247	-0-	-493	-0-	1247	2			N	-0-					44
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1341	2	6	9	N	5					49
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					38
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					38
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					38
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1					39
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					39
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					39

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					47
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					47
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					47
04	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2			N	-0-					47
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					47
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					47

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					33
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	2			N	-0-					33
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					33
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					33
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					33
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					33

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					56
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	376	2			N	-0-					56
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					56
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					56
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					56
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					56

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					37
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	669	2			N	-0-					37
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					37
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					37
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					37
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					37

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					44
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	2			N	-0-					44
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					44
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					44
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					44
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	67	-0-	-708	-0-	67	2			N	-0-					88
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					88
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					88
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2717	2	2	9	N	2					90
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	N	2					92
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					92

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					37
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					37
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					37
04	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2			N	-0-					37
05	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					37
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

01	527	N	459	-0-	-68	-0-	455	2	4	9	N	4					71
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	363	2	1	9	N	1					72
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					72
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-					72
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					72
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					72

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

01	713	N	673	-0-	-40	-0-	669	2	4	9	N	4					73
02	644	N	566	-0-	-78	-0-	565	2	1	9	N	1					74
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					75
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					76
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					76
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	2			N	-0-					76

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

01	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1677	2	12	9	N	11					85
02	1596	N	1417	-0-	-179	-0-	1409	2	8	9	N	7					92
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1	9	N	1					93
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1752	2	4	9	N	4					97
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	2	6	9	N	5					102
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1726	2	7	9	N	6					108

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					154
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					154
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	2			N	-0-					154
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					154
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					154
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					154

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					100
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			N	-0-					100
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					100
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					100
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					100
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					100
	WOMACK, THURMAN				WELL #: 1	RRCID -> 029258	COMPL. DATE 04/10/1957				TOTAL DEPTH 5560		PERF. 4878 - 5554				
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1122	2	143	9	N	130	176	1			38
02	1064	N	718	-0-	-346	-0-	700	2	18	9	N	16					54
03	1178	N	799	-0-	-379	-0-	786	2	13	9	N	12					66
04	1230	N	324	-0-	-906	-0-	321	2	3	9	N	3					69
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1427	2	14	9	N	13					82
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1337	2	18	9	N	16					98
	BROWN, A. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 029261	COMPL. DATE 09/06/1990				TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5202 - 5582				
01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	958	2	2	9	N	2					58
02	1008	N	557	-0-	-451	-0-	555	2	2	9	N	2					60
03	1178	N	555	-0-	-623	-0-	555	2			N	-0-					60
04	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					60
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	759	2	10	9	N	9					69
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	577	2	23	9	N	21					90
	PYEATT, M. A.				WELL #: 2	RRCID -> 208500	COMPL. DATE 02/25/2005				TOTAL DEPTH 5214		PERF. 4921 - 4968				
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	N	3					61
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	N	7					68
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	491	2	7	9	N	6					74
04	660	N	478	-0-	-182	-0-	472	2	6	9	N	5					79
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	411	2	3	9	N	3					82
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3					85
	MASSEY, ADA				WELL #: 2	RRCID -> 211227	COMPL. DATE 07/01/2005				TOTAL DEPTH 5969		PERF. 4974 - 4992				
01	930	N	318	-0-	-612	-0-	318	2			N	-0-					26
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					26
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					26
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					26
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					26
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					34
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					34
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					34
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					34
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					34
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	255	-0-	-1419	-0-	9	1	246	3	N	-0-					42
02	1344	X	877	-0-	-467	-0-	25	1	852	3	N	-0-					42
03	1488	X	719	-0-	-769	-0-	21	1	698	3	N	-0-					42
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	3	N	-0-					42
05	961	X	520	-0-	-441	-0-	17	1	503	3	N	-0-					42
06	930	X	343	-0-	-587	-0-	12	1	331	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	499	1	524	2	N	-0-					36
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	483	1	411	2	N	-0-					36
03	1147	N	959	-0-	-188	-0-	499	1	460	2	N	-0-					36
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	483	1	497	2	N	-0-					36
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	499	1	542	2	N	-0-					36
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	483	1	614	2	N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

01	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	307	1	729	2	N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	297	1	488	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	307	1	830	2	N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	297	1	814	2	N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	307	1	912	2	N	-0-					-0-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	297	1	833	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					78
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					78
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					78
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					78
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					78
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					78
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					78
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					78
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					78
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	62	1	558	2	N	-0-					-0-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	517	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					19
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					19
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					19
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					19
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	437	-0-	-152	-0-	43	1	394	2	N	-0-					111
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	35	1	265	2	N	-0-					111
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	39	1	428	2	N	-0-					111
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	462	2	N	2					113
							2	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	310	2	N	2					115
							2	9									
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	35	1	350	2	N	-0-					115

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	651	N	358	-0-	-293	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					21
03	22	X	12	-0-	-10	-0-	12	3			N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	N	-0-					19
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	N	-0-					19
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	3	N	-0-					19
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	15	1	306	3	N	-0-					19
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	15	1	245	3	N	-0-					19
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	15	1	248	3	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					6
02	1036	N	665	-0-	-371	-0-	665	2			N	-0-					6
03	1116	N	391	-0-	-725	-0-	391	2			N	-0-					6
04	660	N	355	-0-	-305	-0-	355	2			N	-0-					6
05	744	N	248	-0-	-496	-0-	248	2			N	-0-					6
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					181
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-					181
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					181
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					181
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					181
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					181

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					125
02	728	N	449	-0-	-279	-0-	449	3			N	-0-					125
03	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					125
04	630	N	416	-0-	-214	-0-	416	3			N	-0-					125
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					125
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	225	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					88
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					88
03	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	3			N	-0-					88
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					88
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					88
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					37
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	398	3			N	-0-					37
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					37
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	3			N	-0-					37
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					37
06	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	N	2	2	8			34
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	153	3	2	9	N	2	2	8			34
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	200	3	97	9	N	88	88	8			34
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					34
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					34
06	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-					34

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	308	N	113	-0-	-195	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	101	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	3	8	9	N	7	1	8			47
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	346	3	13	9	N	12					59
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	365	3	22	9	N	20	6	8			73
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	426	3	18	9	N	16	6	8			83
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	3	7	9	N	6					89
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	390	3	13	9	N	12					101

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					76
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	3			N	-0-					76
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					76
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					76
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	3	2	9	N	2					78
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	N	3					81

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	888	-0-	-197	-0-	865	3	23	9	N	21					71
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	688	3	47	9	N	43					114
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	891	3	31	9	N	28	102	1			40
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	841	3	10	9	N	9					49
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	925	3	23	9	N	21					70
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	884	3	10	9	N	9					79

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	230	3	2	9	N	2					89
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	245	3	11	9	N	10					99
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	314	3	14	9	N	13					112
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	204	3	9	9	N	8					120
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	203	3	10	9	N	9					129
06	330	N	115	-0-	-215	-0-	103	3	12	9	N	11					140

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1436	3	12	9	N	11					81
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1495	3	10	9	N	9					90
03	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1637	3	22	9	N	20					110
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	3	15	9	N	14					124
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	3	6	9	N	5					129
06	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	1360	3			N	-0-					129

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					96
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	668	3			N	-0-					96
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					96
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					96
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					96
06	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	336	-0-	-377	-0-	334	3	2	9	N	2					68
02	448	N	64	-0-	-384	-0-	51	3	13	9	N	12					80
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	591	3	17	9	N	15					95
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	3	10	9	N	9					104
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	3	9	9	N	8					112
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	3	11	9	N	10					122

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					22
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	453	3			N	-0-					22
03	589	N	201	-0-	-388	-0-	201	3			N	-0-					22
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					22
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					22
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					39
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					39
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					39
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					39
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					39
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					39

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					144
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					144
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					144
04	510	N	117	-0-	-393	-0-	117	3			N	-0-					144
05	496	N	166	-0-	-330	-0-	166	3			N	-0-					144
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					144

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					35
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					35
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					35
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					35
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					10
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	3			N	-0-					10
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					10
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					10
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	3	7	9	N	6	6	8			10
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	366	3	7	9	N	6	6	8			10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					167
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			N	-0-					167
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					167
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					167
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					167
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					10
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					10
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	462	3	2	9	N	2	2	8			28
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					28
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					28
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					28
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					28
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1054	3	243	9	N	221	184	1			75
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	949	3	255	9	N	232	193	1			114
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1107	3	252	9	N	229	184	1			159
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1056	3	237	9	N	215	178	1			196
05	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1000	3	185	9	N	168	178	1			186
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1062	3	226	9	N	205	174	1			217

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	711	3	7	9	N	6					83
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	908	3	10	9	N	9					92
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	3	6	9	N	5					97
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					97
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					97
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	3			N	-0-					97

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					18
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3			N	-0-					18
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	332	3	3	9	N	3	3	8			18
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	399	3	3	9	N	3	3	8			18
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					18
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					54
02	1064	N	816	-0-	-248	-0-	816	3			N	-0-					54
03	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	3			N	-0-					54
04	960	N	780	-0-	-180	-0-	780	3			N	-0-					54
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					54
06	810	N	443	-0-	-367	-0-	443	3			N	-0-					54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					20
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					20
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					20
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					20
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					19
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	3			N	-0-					19
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					19
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					19
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					19
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					25
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	468	3			N	-0-					25
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					25
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					25
05	527	N	152	-0-	-375	-0-	152	3			N	-0-					25
06	510	N	195	-0-	-315	-0-	195	3			N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1354	-0-	-446	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	1	8			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	3			N	-0-					31
02	588	N	456	-0-	-132	-0-	456	3			N	-0-					31
03	558	N	249	-0-	-309	-0-	249	3			N	-0-					31
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					31
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					31
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

01	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	3			N	-0-					148
02	1792	N	1134	-0-	-658	-0-	1134	3			N	-0-					148
03	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	1767	3			N	-0-					148
04	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1721	3			N	-0-					148
05	1271	N	682	-0-	-589	-0-	682	3			N	-0-					148
06	1710	N	1351	-0-	-359	-0-	1351	3			N	-0-					148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

01	868	N	818	-0-	-50	-0-	782	3	36	9	N	33					71
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	681	3	31	9	N	28					99
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	802	3	4	9	N	4	89	1			14
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	3	2	9	N	2					16
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	3	9	9	N	8					24
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	857	3	10	9	N	9					33

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					77
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	325	3			N	-0-					77
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					77
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					77
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					77
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

01	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	3			N	-0-					28
02	280	N	148	-0-	-132	-0-	148	3			N	-0-					28
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					151
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					151
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					151
04	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	1101	3			N	-0-					151
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					151
*06	3000	N	3119	-0-	119	119	3119	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

01	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3			N	-0-					19
02	1624	N	1618	-0-	-6	-0-	1618	3			N	-0-					19
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1702	3	29	9	N	26					45
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	3	2	9	N	2					47
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	3	1	9	N	1					48
06	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	3			N	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					20
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	716	3			N	-0-					20
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					20
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					20
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					20
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					20

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					38
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	3			N	-0-					38
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	3	4	9	N	4					42
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	3	4	9	N	4					46
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					46
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					46

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

01	341	N	292	-0-	-49	-0-	291	3	1	9	N	1					56
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	N	1					57
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	215	3	2	9	N	2					59
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	226	3	2	9	N	2					61
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					61
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	185	3	2	9	N	2					63

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	390	N	136	-0-	-254	-0-	136	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					128
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					128
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					128
04	1290	N	990	-0-	-300	-0-	990	3			N	-0-					128
05	1333	N	948	-0-	-385	-0-	948	3			N	-0-					128
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	3			N	-0-					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					152
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					152
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					152
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					152
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					152
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					23
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					23
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					23
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					23
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					14
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N	-0-					14
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					14
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					14
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					14
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	943	3	2	9	N	2					164
02	728	N	527	-0-	-201	-0-	527	3			N	-0-					164
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					164
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					164
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					164
06	780	N	551	-0-	-229	-0-	551	3			N	-0-					164

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1345	3			N	-0-					112
02	1288	N	1092	-0-	-196	-0-	1092	3			N	-0-					112
03	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1205	3			N	-0-					112
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	3	3	9	N	3					115
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					115
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	3	19	9	N	17					132

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					59
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					59
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					59
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					59
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					59
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					17
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					17
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					17
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					17
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					17
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					17

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					1
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					1
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					101
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					101
03	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					101
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					101
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					101
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

01	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1879	3	8	9	N	7					63
02	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1611	3	8	9	N	7					70
03	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1865	3	7	9	N	6					76
04	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1803	3	8	9	N	7					83
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1855	3	8	9	N	7					90
06	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	3			N	-0-					90

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					16
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					16
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					16
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					16
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					16
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					16

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					36
02	1176	N	778	-0-	-398	-0-	778	3			N	-0-					36
03	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	3			N	-0-					36
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					36
05	868	N	261	-0-	-607	-0-	261	3			N	-0-					36
06	870	N	383	-0-	-487	-0-	383	3			N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					49
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					49
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					49
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	N	1					98
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	N	2					100
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1					101
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	3			N	-0-					101
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	266	3	4	9	N	4					105
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	3	33	9	N	30					135

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	382	3	26	9	N	24					157
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	339	3	17	9	N	15					172
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	382	3	18	9	N	16					188
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	385	3	2	9	N	2					190
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	3	8	9	N	7					197
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	372	3	14	9	N	13					210

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					134
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	3			N	-0-					134
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					134
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					134
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					134
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					134

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					42
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	3			N	-0-					42
03	930	N	626	-0-	-304	-0-	626	3			N	-0-					42
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					42
05	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3			N	-0-					42
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					42

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					12
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	397	3			N	-0-					12
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					12
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					12
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					12
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					90
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					90
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					90
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					90
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					90
06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					51
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					51
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					51
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					51
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					51
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					51

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					102
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					102
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					102
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					102
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					102
06	870	N	652	-0-	-218	-0-	652	3			N	-0-					102

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					195
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					195
03	1550	N	1117	-0-	-433	-0-	1116	3	1	9	N	1	1	8			195
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1237	3	1	9	N	1	1	8			195
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					195
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	1004	3			N	-0-					195

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					168
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					168
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					168
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	N	5					173
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					173
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					173

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	553	-0-	-656	-0-	553	3			N	-0-					128
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	939	3			N	-0-					128
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2	9	N	2	2	8			128
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	3	2	9	N	2	2	8			128
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					128
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					128

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1177	3	3	9	N	3	3	8			31
02	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	1086	3	1	9	N	1	1	8			31
03	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	1084	3			N	-0-					31
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	3			N	-0-					31
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-					31
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					35
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					35
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					35
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					35
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					35
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	250	3	1	9	N	1					106
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	221	3	1	9	N	1					107
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	N	1					108
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	N	3					111
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					111
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					111

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					29
02	1904	X	1030	-0-	-874	-0-	1030	3			N	-0-					29
03	2108	X	1317	-0-	-791	-0-	1316	3	1	9	N	1	1	8			29
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2238	3	1	9	N	1	1	8			29
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2409	3	1	9	N	1	1	8			29
*06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2283	3	1	9	N	1	1	8			29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1465	3	33	9	N	30					70
02	1400	N	1287	-0-	-113	-0-	1276	3	11	9	N	10					80
03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1384	3	8	9	N	7					87
04	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1320	3	13	9	N	12					99
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	3	13	9	N	12					111
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1260	3	4	9	N	4					115

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

01	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3122	3	50	9	N	45					164
02	2912	X	2387	-0-	-525	-0-	2378	3	9	9	N	8					172
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3353	3	37	9	N	34					206
04	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	2985	3	21	9	N	19	177	1			48
05	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	2948	3	15	9	N	14					62
06	3270	X	2881	-0-	-389	-0-	2872	3	9	9	N	8					70

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					18
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					18
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					18
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					18
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					18
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					18

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

01	0	W	736	-0-	736	736	736	2			N	-0-					28
02	0	W	683	-0-	683	1419	675	2	8	9	N	7					35
03	0	W	759	-0-	759	2178	759	2			N	-0-					35
04	0	W	720	-0-	720	2898	720	2			N	-0-					35
05	0	W	741	-0-	741	3639	741	2			N	-0-					35
*06	1700	N	718	-0-	-982	2657	718	2			N	-0-					35

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

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

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

01	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	170	1	833	3	Y	2					21
							2	9									
02	1176	N	944	-0-	-232	-0-	187	1	757	3	Y	-0-					21
03	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	164	1	858	3	Y	3					24
							3	9									
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	180	1	757	3	Y	3					27
							3	9									
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	983	3	1	9	Y	1					28
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	162	1	778	3	Y	1					29
							1	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	42	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	58	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	54	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	46	1	223	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

01	868	N	837	-0-	-31	-0-	142	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	151	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	146	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	157	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	212	1	1017	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	63	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	74	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	60	1	287	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	63	1	307	3	Y	-0-					20
02	252	N	66	-0-	-186	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					20
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					20
04	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	3			Y	-0-					20
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					20
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	158	1	775	3	Y	1					14
							1	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	113	1	461	3	Y	-0-					14
03	1023	N	495	-0-	-528	-0-	79	1	416	3	Y	-0-					14
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	157	1	662	3	Y	-0-					14
05	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	3			Y	-0-					14
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	103	1	495	3	Y	-0-					14

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	59	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	44	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	62	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	52	1	252	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	46	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	101	1	497	3	Y	19					64
							21	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	104	1	422	3	Y	8					72
							9	9									
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	94	1	493	3	Y	18					90
							20	9									
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	113	1	477	3	Y	-0-					90
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	589	3	32	9	Y	29	86	1			33
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	81	1	389	3	Y	-0-					33

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	679	1	2307	3	Y	17					63
							19	9									
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	493	1	1684	3	Y	4					67
							4	9									
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	751	1	2365	3	Y	95	140	1			22
							105	9									
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	942	1	2011	3	Y	14					36
							15	9									
05	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	647	1	2107	3	Y	15					51
							17	9									
06	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	698	1	2090	3	Y	13					64
							14	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

01	248	N	185	-0-	-63	-0-	31	1	154	3	Y	-0-					22
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	35	1	142	3	Y	-0-					22
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	29	1	149	3	Y	-0-					22
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	37	1	154	3	Y	-0-					22
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					22
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

01	434	N	419	-0-	-15	-0-	71	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	376	-0-	-128	-0-	74	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	57	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	74	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	66	1	314	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	59	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	62	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	58	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	68	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	57	1	271	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	389	1	1902	3	Y	4					25
							4	9									
02	2128	N	1977	-0-	-151	-0-	390	1	1585	3	Y	2					27
							2	9									
03	2325	N	1969	-0-	-356	-0-	316	1	1652	3	Y	1					28
							1	9									
04	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	408	1	1722	3	Y	3					31
							3	9									
05	2201	N	17	-0-	-2184	-0-	17	3			Y	-0-					31
*06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	342	1	1641	3	Y	-0-					31

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	82	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	72	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	77	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	92	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	103	1	495	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	107	1	522	3	Y	-0-					5
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	122	1	495	3	Y	-0-					5
03	682	N	178	-0-	-504	-0-	29	1	149	3	Y	-0-					5
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	133	1	560	3	Y	-0-					5
05	682	N	9	-0-	-673	-0-	9	3			Y	-0-					5
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	122	1	585	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	153	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	448	-0-	-392	-0-	89	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	159	1	831	3	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	179	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

01	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	327	1	1599	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1462	-0-	-386	-0-	289	1	1173	3	Y	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	323	1	1690	3	Y	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	373	1	1573	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	16	-0-	-1596	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	337	1	1618	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

01	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	206	1	1007	3	Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	233	1	946	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	189	1	988	3	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	248	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	204	1	979	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

01	279	N	258	-0-	-21	-0-	44	1	214	3	Y	-0-					8
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	71	1	286	3	Y	-0-					8
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	68	1	356	3	Y	2					10
							2	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	98	1	414	3	Y	3					13
							3	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1					14
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	323	3	Y	3					17
							3	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	331	1	1621	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	357	1	1451	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	293	1	1537	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	362	1	1527	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	274	1	1316	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	257	1	1256	3	Y	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	283	1	1147	3	Y	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	276	1	1444	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	277	1	1170	3	Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	244	1	1171	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	158	1	771	3	Y	1					12
							1	9									
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	166	1	672	3	Y	-0-					12
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	164	1	859	3	Y	2					14
							2	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	185	1	782	3	Y	1					15
							1	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2					17
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	165	1	792	3	Y	-0-					17

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	283	1	367	3	Y	12					86
							13	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	278	1	351	3	Y	-0-					86
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	265	1	388	3	Y	-0-					86
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	155	1	494	3	Y	1					87
							1	9									
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	215	1	416	3	Y	19					106
							21	9									
06	630	N	513	-0-	-117	-0-	179	1	334	3	Y	-0-					106

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	146	1	712	3	Y	-0-					7
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	169	1	688	3	Y	-0-					7
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	145	1	759	3	Y	-0-					7
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	174	1	735	3	Y	8					15
							9	9									
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	7	13	1			9
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	152	1	731	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	321	1	1571	3	Y	-0-					4
02	1708	N	1693	-0-	-15	-0-	334	1	1356	3	Y	3					7
							3	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	317	1	1657	3	Y	8					15
							9	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	361	1	1521	3	Y	1					16
							1	9									
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	7					23
*06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	336	1	1614	3	Y	1					24
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	826	-0-	-197	-0-	140	1	684	3	Y	2					27
							2	9									
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	143	1	578	3	Y	2					29
							2	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	153	1	801	3	Y	4					33
							4	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	175	1	739	3	Y	4					37
							4	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	6					43
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	144	1	694	3	Y	-0-					43

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	196	N	8	-0-	-188	-0-	8	2			N	-0-					42
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	42	1			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	316	2	43	9	N	39					39
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					39
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					39
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					39

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	2125	2	23	9	N	21					138
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2032	2	18	9	N	16					154
03	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2133	2	19	9	N	17					171
04	2070	N	1425	-0-	-645	-0-	1418	2	7	9	N	6	160	1			17
05	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2259	2			N	-0-					17
*06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2102	2	19	9	N	17					34

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6					92
02	1232	N	1067	-0-	-165	-0-	1067	2			N	-0-					92
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					92
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	N	5					97
05	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					97
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	N	5					102

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					200
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					200
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					200
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					200
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					200
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					200

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	N	7					148
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	N	7					155
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6					161
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	669	2	15	9	N	14					175
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	702	2	15	9	N	14					189
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	573	2	12	9	N	11					200

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					17
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					17
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					17
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - PLUGGED 02/13/15

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940

KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

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

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					11
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	3			N	-0-					38
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					38
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					38
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	445	3	19	9	N	17					55
05	930	N	757	-0-	-173	-0-	755	3	2	9	N	2					57
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					57

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	3	4	9	N	4					165
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	N	4					169
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	N	5					174
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7	9	N	6					180
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					180
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					180

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					28
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					28
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					28
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					28
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					28
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	2			N	-0-					43
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	N	12					55
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1366	2	9	9	N	8					63
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	N	12					75
05	1519	N	1043	-0-	-476	-0-	1034	2	9	9	N	8					83
06	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	1065	2	13	9	N	12					95

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	27	-0-	-1089	-0-	27	2			N	-0-					43
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	1010	-0-	-1342	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1666	-0-	-938	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
*05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
*06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					49
02	1988	N	1665	-0-	-323	-0-	1664	2	1	9	N	1					50
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			N	-0-					50
04	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	1856	2			N	-0-					50
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					50
06	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1837	2			N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					11
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					11
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					11
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					11
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					11
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	N	15					29
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	N	8					37
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1807	2	14	9	N	13					50
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	2	7	9	N	6					56
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1785	2	9	9	N	8					64
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1738	2	8	9	N	7					71

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

01	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1547	2	26	9	N	24					44
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1762	2	36	9	N	33					77
03	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	1715	2	33	9	N	30					107
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2086	2	34	9	N	31	115	1			23
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2205	2	33	9	N	30					53
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2032	2	23	9	N	21					74

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	362	1	902	2	N	55					125
							61	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	327	1	631	2	N	35					160
							39	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	362	1	783	2	N	47	174	1			33
							52	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	350	1	754	2	N	33					66
							36	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	362	1	629	2	N	39					105
							43	9									
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	345	1	650	2	N	27					132
							30	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					22
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					22
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					22
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					22
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					22
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					26
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					27
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	N	2					29
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					29
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					29
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					13
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					13
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					13
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					13
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					13

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 5508

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2015 - PLUGGED 04/06/15

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	13	1	855	2	N	2					110
							2	9									
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	12	1	821	2	N	2					112
							2	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	12	1	902	2	N	2					114
							2	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	12	1	858	2	N	1					115
							1	9									
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	10	1	917	2	N	1					116
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

01	434	N	429	-0-	-5	-0-	423	2	6	9	N	5					100
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	N	3					103
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	402	2	17	9	N	15					118
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	410	2	2	9	N	2					120
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	410	2	3	9	N	3					123
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					123

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	102	1	187	3	N	-0-					1
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	92	1	180	3	N	-0-					1
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	102	1	197	3	N	-0-					1
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	97	1	194	3	N	-0-					1
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	100	1	200	3	N	-0-					1
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	98	1	195	3	N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	171	1	949	3	Y	6					43
							7	9									
02	980	N	958	-0-	-22	-0-	155	1	803	3	Y	-0-					43
03	1147	N	962	-0-	-185	-0-	156	1	798	3	Y	7					50
							8	9									
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	149	1	895	3	Y	-0-					50
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	167	1	1003	3	Y	4					54
							4	9									
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	145	1	829	3	Y	7					61
							8	9									

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

01	2790	N	2369	-0-	-421	-0-	222	1	2122	3	Y	23					79
							25	9									
02	2268	N	1644	-0-	-624	-0-	189	1	1434	3	Y	19					98
							21	9									
03	2604	N	1943	-0-	-661	-0-	223	1	1690	3	Y	27					125
							30	9									
04	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	213	1	1738	3	Y	3					128
							3	9									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	222	1	1747	3	Y	12					140
							13	9									
06	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	202	1	1481	3	Y	11					151
							12	9									

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

01	1643	#	917	-0-	-726	-0-	915	2	2	9	Y	2					79
02	1484	#	1068	-0-	-416	-0-	1065	2	3	9	Y	3					82
03	1705	#	1339	-0-	-366	-0-	1329	2	10	9	Y	9					91
04	1650	#	994	-0-	-656	-0-	992	2	2	9	Y	2					93
05	1519	#	690	-0-	-829	-0-	682	2	8	9	Y	7					100
06	1140	#	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					100

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		184	-0-	184	184	184	2			N	-0-					-0-
03	184	N	-0-	-0-	-184	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					16
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					16
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					16
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					16
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					16
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					16

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					72
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	326	3			N	-0-					72
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					72
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					72
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					72
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 130449 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 3544 - 4096

01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					26
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					26
03	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					26
04	180	#	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					26
05	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					26
*06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					26

STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

01	496	#	185	-0-	-311	-0-	185	2			Y	-0-					61
02	420	#	156	-0-	-264	-0-	156	2			Y	-0-					61
03	434	#	14	-0-	-420	-0-	14	2			Y	-0-					61
04	330	#	92	-0-	-238	-0-	92	2			Y	-0-					61
05	217	#	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					61
06	180	#	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					61

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	#	417	-0-	-2466	-0-	119	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	119	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1116	#	1041	-0-	-75	-0-	119	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	119	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	119	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1140	#	673	-0-	-467	-0-	119	1	554	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	59	-0-	-158	-0-	59	2			Y	-0-					4
02	196	#	101	-0-	-95	-0-	101	2			Y	-0-					4
03	372	#	152	-0-	-220	-0-	152	2			Y	-0-					4
04	360	#	127	-0-	-233	-0-	127	2			Y	-0-					4
05	372	#	118	-0-	-254	-0-	118	2			Y	-0-					4
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	139	1	1002	3	Y	-0-					73
02	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	136	1	885	3	Y	-0-					73
03	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	153	1	1068	3	Y	-0-	67	1			6
04	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	147	1	1058	3	Y	17	3	1			20
							19	9									
05	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	90	1	1088	3	Y	3					23
							3	9									
06	1110	#	1101	-0-	-9	-0-	77	1	1016	3	Y	7					31
							8	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	137	1	1036	3	Y	27					49
							30	9									
02	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	142	1	1028	3	Y	19					68
							21	9									
03	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	128	1	971	3	Y	5					73
							6	9									
04	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	155	1	1112	3	Y	4					77
							4	9									
05	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	96	1	1191	3	Y	8					85
							9	9									
06	1290	#	1213	-0-	-77	-0-	77	1	1133	3	Y	3					88
							3	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	R	949	-0-	-0-	-0-	128	1	821	3	Y	-0-					59
02	822	R	822	-0-	-0-	-0-	122	1	700	3	Y	-0-					59
03	999	R	999	-0-	-0-	-0-	124	1	853	3	Y	20	68	1			11
							22	9									
04	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	162	1	1386	3	Y	11	3	1			19
							12	9									
05	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	112	1	1398	3	Y	3					22
							3	9									
*06	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	87	1	1262	3	Y	5					27
							6	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	819	-0-	-49	-0-	36	1	783	3	N	-0-					9
02	756	#	702	-0-	-54	-0-	37	1	665	3	N	-0-					9
03	852	R	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	N	-0-					9
04	835	R	835	-0-	-0-	-0-	43	1	792	3	N	-0-					9
05	806	#	724	-0-	-82	-0-	36	1	688	3	N	-0-					9
06	810	#	764	-0-	-46	-0-	40	1	724	3	N	-0-					9

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	#	1553	-0-	-121	-0-	68	1	1462	3	Y	21					121
							23	9									
02	1512	#	1354	-0-	-158	-0-	67	1	1269	3	Y	16					137
							18	9									
03	1674	#	1662	-0-	-12	-0-	85	1	1560	3	Y	15					152
							17	9									
04	1620	#	1466	-0-	-154	-0-	72	1	1377	3	Y	15					167
							17	9									
05	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1573	3	Y	15					182
							17	9									
*06	1681	R	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1578	3	Y	18					200
							20	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	201	R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
*06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	138	1	974	3	Y	-0-					25
02	927	R	927	-0-	-0-	-0-	129	1	798	3	Y	-0-					25
03	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	146	1	918	3	Y	-0-					25
04	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	137	1	956	3	Y	-0-					25
05	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	71	1	989	3	Y	-0-					25
06	1050	#	965	-0-	-85	-0-	51	1	914	3	Y	-0-					25

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	R	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	3	Y	-0-					8
02	867	R	867	-0-	-0-	-0-	45	1	822	3	Y	-0-					8
03	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	53	1	962	3	Y	-0-					8
04	959	R	959	-0-	-0-	-0-	50	1	909	3	Y	-0-					8
05	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	970	3	Y	-0-					8
*06	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	981	3	Y	-0-					8

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	3					57
							3	9									
02	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	53	1	1058	3	Y	13					70
							14	9									
03	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	1070	3	Y	-0-	64	1			6
04	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	956	3	Y	10	3	1			13
							11	9									
05	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	967	3	Y	2					15
							2	9									
06	1200	#	925	-0-	-275	-0-	42	1	879	3	Y	4					19
							4	9									

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	3	Y	12					136
							13	9									
02	980	#	768	-0-	-212	-0-	44	1	718	3	Y	5					141
							6	9									
03	1054	#	732	-0-	-322	-0-	45	1	681	3	Y	5					146
							6	9									
04	1050	#	987	-0-	-63	-0-	56	1	931	3	Y	-0-					146
05	1085	#	928	-0-	-157	-0-	56	1	872	3	Y	-0-					146
*06	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	984	3	Y	5					151
							6	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	458	-0-	-69	-0-	109	1	338	3	N	10					37
							11	9									
02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	106	1	377	3	N	10					47
							11	9									
03	641	R	641	-0-	-0-	-0-	123	1	500	3	N	16					63
							18	9									
04	626	R	626	-0-	-0-	-0-	119	1	478	3	N	26					89
							29	9									
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	118	1	463	3	N	-0-					89
*06	717	R	717	-0-	-0-	-0-	111	1	561	3	N	41					130
							45	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

01	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	81	1	1321	2	N	102					320
							112	9									
02	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	2	N	74	173	1			221
							81	9									
03	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	2	N	81					302
							89	9									
04	1470	#	1190	-0-	-280	-0-	78	1	1042	2	N	64	168	1			198
							70	9									
05	1519	#	1182	-0-	-337	-0-	81	1	1066	2	N	32					230
							35	9									
06	1470	#	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					230

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

01	279	#	257	-0-	-22	-0-	56	1	201	2	N	-0-					44
02	252	#	226	-0-	-26	-0-	50	1	176	2	N	-0-					44
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	56	1	203	2	N	-0-					44
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	2	N	-0-					44
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	56	1	195	2	N	-0-					44
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					44

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

*01	717	R	717	-0-	-0-	-0-	700	3	17	9	N	15					86
*02	579	R	579	-0-	-0-	-0-	514	3	65	9	N	59					145
*03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	337	3	19	9	N	17					162
*04	823	R	823	-0-	-0-	-0-	806	3	17	9	N	15					177
*05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	668	3	20	9	N	18					195
*06	658	R	658	-0-	-0-	-0-	645	3	13	9	N	12	192	1			15

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1023	#	977	-0-	-46	-0-	165	1	808	3	Y	4					22
							4	9									
02	952	#	867	-0-	-85	-0-	171	1	695	3	Y	1					23
							1	9									
03	1054	#	902	-0-	-152	-0-	144	1	757	3	Y	1					24
							1	9									
04	1020	#	879	-0-	-141	-0-	169	1	710	3	Y	-0-					24
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					24
06	960	#	899	-0-	-61	-0-	154	1	742	3	Y	3					27
							3	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	16	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	#	32	-0-	-58	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

01	310	#	292	-0-	-18	-0-	50	1	242	3	Y	-0-					13
02	280	#	267	-0-	-13	-0-	53	1	214	3	Y	-0-					13
03	310	#	300	-0-	-10	-0-	48	1	252	3	Y	-0-					13
04	304	R	304	-0-	-0-	-0-	58	1	246	3	Y	-0-					13
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					13
06	300	#	272	-0-	-28	-0-	47	1	225	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

01	155	#	123	-0-	-32	-0-	21	1	102	3	Y	-0-					23
02	140	#	107	-0-	-33	-0-	21	1	86	3	Y	-0-					23
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	20	1	104	3	Y	-0-					23
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	23	1	95	3	Y	-0-					23
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			20
*06	139	R	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

01	3368		3368	-0-	-0-	-0-	150	1	3214	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	3012		3012	-0-	-0-	-0-	131	1	2881	3	Y	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	150	1	3104	3	Y	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	134	1	2884	3	Y	-0-					-0-
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	141	1	2947	3	Y	-0-					-0-
*06	2833		2833	-0-	-0-	-0-	128	1	2705	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					25
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					25
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-					25
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					25
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					25
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					25

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					41
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					41
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					41
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					41
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					41
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

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

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					23
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					23
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					23
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					23
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					23
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					19
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					19
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					19
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					19
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					19
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					19

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	29	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	36	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	26	1	121	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	16	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	121	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	699	-0-	-85	-0-	138	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	134	1	699	3	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	200	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	155	1	745	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	34	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	27	1	130	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	3	N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1353	3	N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	66	1	1243	3	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	71	1	1330	3	N	-0-					-0-
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	75	1	1307	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	155	1	1351	3	Y	15					45
							17	9									
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	157	1	1186	3	Y	-0-					45
03	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	174	1	1254	3	Y	2	47	1			-0-
							2	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	174	1	1305	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	161	1	1634	3	Y	32					32
							35	9									
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	148	1	1683	3	Y	18					50
							20	9									

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-					-0-
02	784	N	587	-0-	-197	-0-	587	2		N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-					-0-
04	1020	N	621	-0-	-399	-0-	621	2		N	-0-					-0-
05	651	N	330	-0-	-321	-0-	330	2		N	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2		N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

01	961	N	576	-0-	-385	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	756	N	250	-0-	-506	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					165
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					165
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					165
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

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

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

01	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	531	-0-	-645	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					71
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					71
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					71
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					71
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					71
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

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

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1261	-0-	-329	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	432	-0-	-1128	-0-	432	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					134
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					134
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					134
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					134
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1	1	8			134
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					134

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					17
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					17
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	N	-0-					2
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	24	1	503	3	N	-0-					2
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	N	-0-					2
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	N	-0-					2
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	N	-0-					2
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-					2

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

01	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	7	1	221	3	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	83	1	1780	3	Y	-0-			-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	78	1	1746	3	Y	-0-			-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	3	Y	-0-			-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	82	1	1765	3	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	88	1	1820	3	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	86	1	1751	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-			-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	3	N	-0-			-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	16	1	341	3	N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	N	-0-			-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	41	1	1654	3	Y	-0-			-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	-0-			-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	27	1	1177	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	24	1	954	3	Y	-0-			-0-
05	1085	N	852	-0-	-233	-0-	23	1	829	3	Y	-0-			-0-
06	1050	N	855	-0-	-195	-0-	22	1	833	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	80	1	2256	3	Y	10			10
							11	9							
02	2408	X	2167	-0-	-241	-0-	72	1	2087	3	Y	7			17
							8	9							
03	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	83	1	2306	3	Y	2			19
							2	9							
04	2580	X	2287	-0-	-293	-0-	77	1	2210	3	Y	-0-			19
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	83	1	2317	3	Y	-0-			19
06	2310	X	2256	-0-	-54	-0-	79	1	2177	3	Y	-0-			19

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	15	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	848	-0-	-175	-0-	29	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	745	-0-	-151	-0-	25	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	40	1	1128	3	Y	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	1037	3	Y	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	37	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	24	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	22	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	40					40
							44	9									
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	21	1	536	3	Y	1	41	1			-0-
							1	9									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

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

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	498	1	1809	3	Y	-0-					5
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	439	1	1420	3	Y	-0-					5
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	491	1	1512	3	Y	-0-					5
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	473	1	1433	3	Y	1					6
							1	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	487	1	1444	3	Y	-0-					6
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	442	1	1346	3	Y	-0-					6

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	41	1	868	3	Y	-0-					3
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	32	1	765	3	Y	-0-					3
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	853	3	Y	-0-					3
04	870	N	625	-0-	-245	-0-	29	1	596	3	Y	-0-					3
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	947	3	Y	2					5
							2	9									
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	29	1	682	3	Y	2					7
							2	9									

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	61	1	1699	3	Y	-0-					57
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	56	1	1532	3	Y	-0-					57
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	64	1	1703	3	Y	-0-					57
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	60	1	1659	3	Y	-0-					57
05	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	61	1	1681	3	Y	-0-					57
06	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	59	1	1582	3	Y	-0-					57

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	3	N	-0-					24
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	53	1	1848	3	N	-0-					24
03	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	60	1	2010	3	N	-0-					24
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	64	1	1938	3	N	-0-					24
05	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	61	1	1775	3	N	-0-					24
06	2010	N	1486	-0-	-524	-0-	51	1	1435	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	93	1	2262	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2184	N	2095	-0-	-89	-0-	93	1	2002	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	93	1	2232	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	93	1	2119	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	93	1	2144	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1863	-0-	-387	-0-	93	1	1770	3	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
CLM OPERATING 161182
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	341	#	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	286	-0-	-117	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					174
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					174
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					174
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					174
05	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-					174
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					174

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					46
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-					46
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					46
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					46
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					46
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					46

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

01	744	N	360	-0-	-384	-0-	360	3			N	-0-					179
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3			N	-0-					179
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					179
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					179
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					179
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	3			N	-0-					179

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	3	3	9	N	3					91
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1					92
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1					93
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	N	1					94
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

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

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	N	-0-					-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	8	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					145
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2					147
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1					148
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					149
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					149
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					149

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

01	372	N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					6
							152	3									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	45	48	1			3
							93	3	50	9							
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	2	2	1			3
							97	3	2	9							
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	23	2	Y	17					20
							86	3	19	9							
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	24	2	Y	18					38
							92	3	20	9							
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	Y	13					51
							82	3	14	9							

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

01	713	N	616	-0-	-97	-0-	27	1	589	3	Y	-0-					57
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	Y	-0-					57
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	572	3	Y	2					59
							2	9									
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	22	1	418	3	Y	-0-					59
05	713	N	411	-0-	-302	-0-	22	1	389	3	Y	-0-					59
06	600	N	322	-0-	-278	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					59

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					7
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					7
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	13					20
							14	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	Y	6					26
							7	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	645	3	Y	11					37
							12	9									
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	Y	17					54
							19	9									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					14
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	N	-0-					14
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					14
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	37	3			N	-0-					14
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

01	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					129
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	560	2			N	-0-					129
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					129
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					129
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					129
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					129

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					127
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					127
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					129
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					129
06	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					129

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

01	1147	N	150	-0-	-997	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	952	N	701	-0-	-251	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

BRYSON (CONGL., MIDDLE) //CONT.// 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					117
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					117
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					117
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					117
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

01	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1006	3	2	9	N	2					52
02	756	#	663	-0-	-93	-0-	663	3			N	-0-					52
03	837	#	755	-0-	-82	-0-	751	3	4	9	N	4					56
04	802	R	802	-0-	-0-	-0-	800	3	2	9	N	2					58
*05	1023	#	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					58
*06	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					58

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	#	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

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

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					145
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					149
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	865	3	32	9	N	29					92
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	739	3	130	9	N	118	172	1			38
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	908	3	35	9	N	32					70
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	921	3	61	9	N	55					125
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	833	3	69	9	N	63	167	1			21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BRYSON, EAST (CADDO) //CONT.// 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

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

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					15
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					15
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					15
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					15
*05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

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

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	496	N	95	-0-	-401	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					30
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					30
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					30
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					30
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					30
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4					174
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	N	6					180
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	2	9	9	N	8					188
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					188

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4441		4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	3920		3795	-0-	-125	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
03	4340		4003	-0-	-337	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	4200		3950	-0-	-250	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	4340		3544	-0-	-796	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	4200		3161	-0-	-1039	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	3	8	9	N	7					101
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	N	3					104
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	N	7					111
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	N	5					116
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	N	2					118
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					89
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

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

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					55
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

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

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					78
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					78
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					78
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					78
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					78
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					172
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					172
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					172
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					172
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					172
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

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

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

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

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					112
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					112
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					112
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					112
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					112
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					112

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

01	1581	#	1217	-0-	-364	-0-	1217	3			N	-0-					28
02	1316	#	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					28
03	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					28
04	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					28
*05	1209	#	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			N	-0-					28
*06	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

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

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

01	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1147	#	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1110	#	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 6095

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					123
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	249	3	10	9	N	9					132
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	258	3	6	9	N	5					137
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					137
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					137
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					41
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					41
03	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					41
04	2490	N	1077	-0-	-1413	-0-	1077	2			N	-0-					41
05	1395	N	813	-0-	-582	-0-	813	2			N	-0-					41
06	1230	N	718	-0-	-512	-0-	718	2			N	-0-					41

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4511	2	18	9	N	16					214
02	4144	X	4011	-0-	-133	-0-	3986	2	25	9	N	23					237
03	4681	X	4616	-0-	-65	-0-	4575	2	41	9	N	37	183	1			91
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4672	2	34	9	N	31					122
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					122
*06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					122

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	41	1	874	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	38	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	3	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	48	1	863	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					13
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					13
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					13
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	22	1	399	3	Y	-0-					13
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	Y	-0-					13
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					13

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	77	1	1655	3	Y	-0-					20
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	75	1	1469	3	Y	13					33
							14	9									
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	77	1	1524	3	Y	1					34
							1	9									
04	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	80	1	1529	3	Y	-0-					34
05	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	79	1	1554	3	Y	-0-					34
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	77	1	1426	3	Y	-0-					34

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	62	1	1343	3	Y	-0-					20
02	1288	N	1253	-0-	-35	-0-	60	1	1176	3	Y	15					35
							17	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1296	3	Y	1					36
							1	9									
04	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	66	1	1277	3	Y	-0-					36
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	71	1	1309	3	Y	-0-					36
06	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	63	1	1247	3	Y	-0-					36

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	136	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	126	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	134	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	135	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	138	1	281	3	Y	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	134	1	271	3	Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	417	2	N	28					51
							31	9									
02	420	N	270	-0-	-150	-0-	33	1	236	2	N	1					52
							1	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	51	1	446	2	N	-0-					52
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	41	1	357	2	N	-0-					52
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	2	N	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	383	2	N	9					53
							10	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	11	1	648	2	N	3					56
							3	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	13	1	764	2	N	15	42	1			29
							17	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	2	N	-0-					29
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	730	2	N	20					49
							22	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3660	-0-	560	560	165	1 4 9	3491	2	N	4					46
02	3892	X	3332	-0-	-560	-0-	145	1 21 9	3166	2	N	19					65
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	159	1 21 9	3442	2	N	19					84
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	157	1 8 9	3564	2	N	7	84	1			7
*05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	153	1 8 9	2364	2	N	7					14
*06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					14

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	276	2	N	1					36
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1 22 9	268	2	N	20					56
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1 17 9	304	2	N	15					71
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	363	2	N	2					73
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	50	1 6 9	343	2	N	5					78
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	N	-0-					16
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	6	1	359	2	N	-0-					16
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	N	-0-					16
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	362	2	N	-0-					16
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	5	1	271	2	N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					5
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	3	1	80	2	N	-0-					5
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	3	1	99	2	N	-0-					5
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	3	1	91	2	N	-0-					5
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					5
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					5

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1 24 9	49	2	N	22	29	1			24
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	1	1 24 9	41	2	N	22					46
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1 19 9	77	2	N	17	48	1			15
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	46	1 17 9	70	2	N	15					30
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	48	1 29 9	59	2	N	26					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	586	2	N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	10	1	599	2	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	14	1	794	2	N	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	13	1	733	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	528	2	N	-0-					9
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	4	1	334	2	N	-0-					9
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	4	1	361	2	N	-0-					9
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					9
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					6
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					6
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					6
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					6
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	525	2	N	-0-					57
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	N	-0-					57
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	57	1	831	2	N	-0-					57
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	58	1	946	2	N	-0-					57
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	N	5					62
							6	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	2	N	-0-					8
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	58	1	1130	2	N	10					18
							11	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	N	7					25
							8	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	61	1	1184	2	N	-0-					25
05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	60	1	1159	2	N	1					26
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	413	2	N	3					16
							3	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	5	1	403	2	N	5					21
							6	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	6	1	557	2	N	-0-					21
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	N	-0-					21
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	5	1	503	2	N	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	N	37					61
							41	9									
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	64	1	2219	2	N	10	34	1			37
							11	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	73	1	2437	2	N	22					59
							24	9									
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	70	1	2346	2	N	11					70
							12	9									
*05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	76	1	2916	2	N	19					89
							21	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	N	3					27
							3	9									
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	44	1	459	2	N	5					32
							6	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	570	2	N	9					41
							10	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	N	-0-					41
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	53	1	608	2	N	2					43
							2	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	43	1	1599	2	N	14					67
							15	9									
02	1736	N	1001	-0-	-735	-0-	31	1	963	2	N	6					73
							7	9									
03	1519	N	1151	-0-	-368	-0-	32	1	1119	2	N	-0-					73
04	1590	N	1206	-0-	-384	-0-	36	1	1161	2	N	8					81
							9	9									
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1185	2	N	1					82
							1	9									
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	27	1	945	2	N	25					107
							28	9									

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	7	1	551	2	N	10					17
							11	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	N	5					22
							6	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	7	1	615	2	N	5					27
							6	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	6	1	563	2	N	-0-					27
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	N	2					29
							2	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	88	1	1546	2	N	4					71
							4	9									
02	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	82	1	1319	2	N	4					75
							4	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	96	1	1774	2	N	-0-					75
04	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	89	1	1429	2	N	5					80
							6	9									
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	96	1	1738	2	N	10					90
							11	9									
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	84	1	1419	2	N	11					101
							12	9									

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	706	2	N	-0-					15
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	69	1	540	2	N	-0-					15
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	2	N	-0-					15
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	69	1	635	2	N	-0-					15
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	69	1	719	2	N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	791	2	N	12					50
							13	9									
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	46	1	616	2	N	7	34	1			23
							8	9									
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	55	1	755	2	N	3					26
							3	9									
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	53	1	781	2	N	3					29
							3	9									
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	49	1	652	2	N	7					36
							8	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1213	2	N	-0-					44
02	1316	N	982	-0-	-334	-0-	31	1	951	2	N	-0-					44
03	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	32	1	1095	2	N	-0-					44
04	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	33	1	1060	2	N	-0-					44
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	2	N	-0-					44
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	29	1	1038	2	N	-0-					44

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	30	1	1668	2	N	7					30
							8	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	26	1	1547	2	N	-0-					30
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	33	1	1982	2	N	10	30	1			10
							11	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	31	1	1774	2	N	-0-					10
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	31	1	1749	2	N	10					20
							11	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	816	2	N	1					15
							1	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	9	1	776	2	N	19					34
							21	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	10	1	904	2	N	10					44
							11	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	N	4					48
							4	9									
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	9	1	871	2	N	4					52
							4	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	319	2	N	2	33	1			8
							2	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	N	5					13
							6	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	434	2	N	14					27
							15	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	2	N	-0-					27
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	390	2	N	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	635	2	N	20					54
							22	9									
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	45	1	556	2	N	30	43	1			41
							33	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	778	2	N	22					63
							24	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	54	1	832	2	N	15					78
							17	9									
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	55	1	850	2	N	6					84
							7	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	61	1	899	2	N	14					109
							15	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	54	1	858	2	N	13	113	1			9
							14	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N	2					11
							2	9									
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	3					14
							3	9									
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	2	N	9					23
							10	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	64	1	1517	2	N	12	17	1			17
							13	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	16					33
							18	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	63	1	1463	2	N	14					47
							15	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1674	2	N	1					48
							1	9									
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	66	1	1903	2	N	10					58
							11	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					27
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					27
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					27
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					27
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	N	6					31
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	115	2	10	9	N	9					40
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	138	2	6	9	N	5					45
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					48
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					58
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					58

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					92
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					92
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					92
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					92
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					92
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					92

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	247	-0-	-249	-0-	30	1	217	2	N	-0-					17
02	336	N	119	-0-	-217	-0-	14	1	105	2	N	-0-					17
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	19	1	141	2	N	-0-					17
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	12	1	88	2	N	-0-					17
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	10	1	76	2	N	-0-					17
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					17

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	2	N	-0-					20
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	53	1	365	2	N	-0-					20
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	N	-0-					20
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	2	N	-0-					20
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	59	1	477	2	N	-0-					20
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					20

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					2
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					2
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					2
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					2
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2	32	1			39
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	114	3	3	9	N	3					42
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	130	3	6	9	N	5					47
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	3	4	9	N	4					51
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	3	2	9	N	2					53
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	N	4					57

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					7
02	308	N	59	-0-	-249	-0-	59	3			N	-0-					7
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					7
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					7
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					7
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	580	3			N	-0-					7

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	15	1			8
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	103	3	2	9	N	2					10
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	N	3					13
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	3	3	9	N	3					16
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	N	3					19
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	3	2	9	N	2					21

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	3			N	-0-					65
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	500	3			N	-0-					65
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	195	1	645	3	N	-0-					65
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	450	1	579	3	N	-0-					65
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	465	1	535	3	N	-0-					65
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	450	1	503	3	N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	465	1	44	3	Y	-0-					-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	450	1	18	3	Y	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CRAFT, J. D.-T.W.B. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 201661 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5474 - 5724

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

T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					75
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2					77
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	N	3					80
04	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	3			N	-0-					80
05	341	N	165	-0-	-176	-0-	162	3	3	9	N	3					83
06	330	N	105	-0-	-225	-0-	105	3			N	-0-					83

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1826	-0-	-302	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	N	2051	-0-	-319	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	450	N	86	-0-	-364	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					31
02	252	N	105	-0-	-147 B	-0-	105	2			N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	2			N	-0-					31
04	480	N	291	-0-	-189 B	-0-	291	2			N	-0-					31
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					31
*06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

01	1922	N	1889	-0-	-33 B	-0-	1889	3			N	-0-					124
02	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1379	3	1	9	N	1					125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1351	3	3	9	N	3					128
04	1830	N	1494	-0-	-336 B	-0-	1493	3	1	9	N	1					129
05	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					129
*06	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					129

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					128
*08	1333	N	487	-0-	-846	-0-	487	2			N	-0-					128
*09	2070	N	1493	-0-	-577	-0-	1492	2	1	9	N	1					129
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					129
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					129
*12	1550	N	1169	-0-	-381	-0-	1166	2	3	9	N	3	3	8			129
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	N	1					130
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					130
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					130
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					130
*05	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2			N	-0-					130
06	1410	N	898	-0-	-512	-0-	898	2			N	-0-					130

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

01	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					62
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					62
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					62
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					62
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					62
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					25
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					25
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					25
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					25
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	2			N	-0-					39
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					39
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					39
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					39
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PURSLEY, JOHN 683191
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	Y	9					47
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1	42	1			6
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					6
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	332	2	10	9	Y	9					15
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3					18
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3					21

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	Y	9					47
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	293	2	1	9	Y	1	42	1			6
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					6
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	332	2	10	9	Y	9					15
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	Y	4					19
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					22

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	2	11	9	Y	10					47
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	42	1			6
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					6
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	332	2	9	9	Y	8					14
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	Y	5					19
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					22

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	2	11	9	Y	10					47
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2	42	1			7
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					7
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	332	2	9	9	Y	8					15
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3					18
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					21

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					50
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					50
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					50
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					50
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					50
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					125
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					125
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					125
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					125
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					125
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	336	N	208	-0-	-128	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					103
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					103
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					103
04	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	2			N	-0-					103
05	775	N	341	-0-	-434	-0-	341	2			N	-0-					103
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			103

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1	1	8			9
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	N	4	4	8			9
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					9
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	N	1	1	8			9
*05	806	N	510	-0-	-296	-0-	506	2	4	9	N	4	4	8			9
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	921	2	3	9	N	3	3	8			9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					29
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	103	2			N	-0-					29
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					29
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					29
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					29
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	N	1					38
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					38
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	3	2	9	N	2					40
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	894	3	1	9	N	1					41
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					41
06	1050	N	849	-0-	-201	-0-	848	3	1	9	N	1					42

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					83
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					83
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					83
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					83
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					83
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					83

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	455	3	1	9	N	1					34
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					34
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					34
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					34
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					34
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					34

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	476	3	14	9	N	13	163	1			23
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	422	3	9	9	N	8					31
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	406	3	4	9	N	4					35
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	643	3	18	9	N	16					51
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	3	8	9	N	7					58
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	3	6	9	N	5					63

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	3			N	-0-					77
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1710	3	11	9	N	10					87
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1388	3	14	9	N	13					100
04	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1543	3	20	9	N	18					118
05	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1849	3	8	9	N	7					125
*06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	3	1	9	N	1					126

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					83
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					83
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					83
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					83
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					83
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

01	499	R	499	-0-	-0-	-0-	457	2	42	9	N	38					122
02	486	R	486	-0-	-0-	-0-	451	2	35	9	N	32					154
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	480	2	44	9	N	40					194
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	483	2	12	9	N	11					205
*05	465	#	338	-0-	-127	-0-	314	2	24	9	N	22	171	1			56
*06	542	R	542	-0-	-0-	-0-	521	2	21	9	N	19					75

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

01	155	#	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	392	#	20	-0-	-372	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	434	#	111	-0-	-323	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	420	#	143	-0-	-277	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	341	#	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

01	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	813	-0-	-195	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	730	-0-	-386	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	911	-0-	-169	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1054	#	915	-0-	-139	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1020	#	731	-0-	-289	-0-	731	2			N	-0-					-0-

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

01	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-	157	1			70
02	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1086	3	53	9	N	48					118
03	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1198	3	31	9	N	28					146
04	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1132	3	40	9	N	36					182
05	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1188	3	3	9	N	3					185
*06	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	9	N	7	169	1			23

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					21
02	168	#	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					21
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					21
04	180	#	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					21
05	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					21
06	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					21

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

01	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					21
02	168	#	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					21
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					21
04	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					21
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					21
06	180	#	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

01	682	#	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					98
02	616	#	564	-0-	-52	-0-	564	3			N	-0-					98
03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					98
04	600	#	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					98
05	620	#	325	-0-	-295	-0-	325	3			N	-0-					98
06	600	#	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	79					161
02	756	#	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					161
03	837	#	22	-0-	-815	-0-	9	3	13	9	N	12					173
04	810	#	58	-0-	-752	-0-	56	3	2	9	N	2					175
05	837	#	174	-0-	-663	-0-	174	3			N	-0-					175
*06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					175

ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

01	1054	#	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					158
02	924	#	893	-0-	-31	-0-	893	2			N	-0-					158
03	992	#	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					158
04	930	#	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					158
*05	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					158
*06	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					158

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

01	806	#	632	-0-	-174	-0-	620	2	12	9	N	11					17
02	672	#	636	-0-	-36	-0-	625	2	11	9	N	10					27
03	965	R	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10					37
04	780	#	628	-0-	-152	-0-	615	2	13	9	N	12					49
05	806	#	607	-0-	-199	-0-	603	2	4	9	N	4					53
06	690	#	642	-0-	-48	-0-	639	2	3	9	N	3					56

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	616	-0-	-190	-0-	605	2	11	9	N	10					18
02	672	#	613	-0-	-59	-0-	600	2	13	9	N	12					30
03	969	R	969	-0-	-0-	-0-	950	2	19	9	N	17					47
04	780	#	625	-0-	-155	-0-	610	2	15	9	N	14					61
05	744	#	512	-0-	-232	-0-	510	2	2	9	N	2					63
*06	705	R	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3					66

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					43
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					43
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					43
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					43
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					43
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					43

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

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

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

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

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	267	2	1	9	N	1					4
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	3	1			1
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					2
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					2
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					2
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1					3

CHALK HILL, E. (CONGL.) //CONT.// 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	272	2	8	9	N	7					51
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	N	4					55
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	265	2	9	9	N	8					63
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	220	2	7	9	N	6					69
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	200	2	2	9	N	2					71
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	244	2	12	9	N	11					82

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

01	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					100
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					100
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			Y	-0-					100
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					100
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					100
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					100

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					22
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					22
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					22
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					22
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					22
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					22

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					23
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					23
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					23
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					23
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					23
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					23

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					55
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					55
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					55
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					55
05	1023	N	277	-0-	-746	-0-	277	3			N	-0-					55
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	3			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					109
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					109
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					109
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					109
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					109
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					84
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					84
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					84
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					84
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					84
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					44
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					44
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					44
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					44
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					44
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

01	403	N	397	-0-	-6	-0-	389	3	8	9	N	7					25
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	392	3	8	9	N	7					32
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	449	3	19	9	N	17					49
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	460	3	19	9	N	17					66
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	401	3	12	9	N	11					77
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	381	3	10	9	N	9					86

DECLEVA, PAUL 209380
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 085116 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5618 - 5654

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					79
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1022	2	20	9	N	18					125
02	1036	N	966	-0-	-70	-0-	943	2	23	9	N	21					146
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1075	2	18	9	N	16					162
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					162
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1075	2	6	9	N	5					167
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1052	2	4	9	N	4	157	1			14

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	124	1	946	2	N	25					176
							28	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	112	1	819	2	N	36	164	1			48
							40	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	124	1	951	2	N	23					71
							25	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	120	1	913	2	N	9					80
							10	9									
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	124	1	884	2	N	24					104
							26	9									
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	120	1	915	2	N	25					129
							28	9									

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					63
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					63
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	470	3	99	9	N	90	150	1			3
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5					8
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	N	4					12
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					17

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	947	2	15	9	N	14					133
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					139
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11	9	N	10					149
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	N	6					155
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

01	992	N	849	-0-	-143	-0-	465	1	384	3	N	-0-					97
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	420	1	389	3	N	-0-					97
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	465	1	550	3	N	-0-					97
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	450	1	490	3	N	-0-					97
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	465	1	471	3	N	-0-					97
06	990	N	828	-0-	-162	-0-	450	1	378	3	N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	465	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	420	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	465	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	450	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	465	1	24	3	Y	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					20
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					20
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					20
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	3			N	-0-					20
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					20
06	300	N	75	-0-	-225	-0-	75	3			N	-0-					20

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					33
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					33
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					33
04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					33
*05	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					33
*06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

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

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*05	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					35
02	196	#	37	-0-	-159	-0-	37	3			N	-0-					35
03	217	#	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					35
04	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					35
*05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					35
*06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

01	589	#	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					78
02	532	#	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					78
03	558	#	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					78
04	540	#	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					78
05	558	#	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					78
*06	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	#	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

BISHOP,C. H. WELL #: 1 RRCID -> 085604 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5613 - 5773

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - PLUGGED 06/01/15

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	93	1	453	3	Y	31					50
							34	9									
02	504	R	504	-0-	-0-	-0-	84	1	394	3	Y	24					74
							26	9									
03	578	R	578	-0-	-0-	-0-	93	1	459	3	Y	24	75	1			23
							26	9									
04	628	R	628	-0-	-0-	-0-	90	1	518	3	Y	18	3	1			38
							20	9									
05	558	#	426	-0-	-132	-0-	93	1	325	3	Y	7					45
							8	9									
*06	666	R	666	-0-	-0-	-0-	90	1	535	3	Y	37					82
							41	9									

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1044	-0-	-568	-0-	1023	3	21	9	Y	19					179
02	1456	#	1089	-0-	-367	-0-	1077	3	12	9	Y	11					190
03	1612	#	1091	-0-	-521	-0-	1068	3	23	9	Y	21					211
04	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1310	3	13	9	Y	12					223
05	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1232	3	15	9	Y	14					237
*06	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1152	3	9	9	Y	8					245

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	1675	-0-	-154	-0-	1644	3	31	9	Y	28					142
02	1596	#	1514	-0-	-82	-0-	1491	3	23	9	Y	21	143	1			20
03	1767	#	1638	-0-	-129	-0-	1620	3	18	9	Y	16					36
04	1710	#	1507	-0-	-203	-0-	1482	3	25	9	Y	23					59
05	1767	#	1307	-0-	-460	-0-	1307	3			Y	-0-					59
06	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					59

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					5
02	224	#	192	-0-	-32	-0-	192	3			Y	-0-					5
03	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					5
04	240	#	178	-0-	-62	-0-	178	3			Y	-0-					5
05	248	#	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					5
06	240	#	167	-0-	-73	-0-	167	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	919	-0-	-11	-0-	912	3	7	9	Y	6					60
02	826	R	826	-0-	-0-	-0-	823	3	3	9	Y	3					63
03	930	#	902	-0-	-28	-0-	902	3			Y	-0-	62	1			1
04	900	#	863	-0-	-37	-0-	859	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	930	#	826	-0-	-104	-0-	826	3			Y	-0-					2
06	900	#	718	-0-	-182	-0-	718	3			Y	-0-					2

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	#	1594	-0-	-669	-0-	1576	3	18	9	Y	16					65
02	1904	#	1654	-0-	-250	-0-	1643	3	11	9	Y	10					75
03	2294	#	354	-0-	-1940	-0-	354	3			Y	-0-	73	1			2
04	2220	#	1412	-0-	-808	-0-	1398	3	14	9	Y	13	3	1			12
05	2294	#	2081	-0-	-213	-0-	2071	3	10	9	Y	9					21
*06	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1631	3	12	9	Y	11					32

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

01	1116	#	1112	-0-	-4	-0-	49	1	1051	3	Y	11					55
							12	9									
02	1064	#	1041	-0-	-23	-0-	52	1	983	3	Y	5					60
							6	9									
03	1178	#	1146	-0-	-32	-0-	61	1	1084	3	Y	1	31	1			30
							1	9									
04	1140	#	1085	-0-	-55	-0-	50	1	1027	3	Y	7	1	1			36
							8	9									
05	1147	#	1074	-0-	-73	-0-	51	1	1023	3	Y	-0-					36
06	1110	#	969	-0-	-141	-0-	48	1	920	3	Y	1					37
							1	9									

REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 5843

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2015 - PLUGGED 03/11/15

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

01	1178	#	1063	-0-	-115	-0-	1042	3	21	9	Y	19					179
02	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1051	3	21	9	Y	19	165	1			33
03	1209	#	995	-0-	-214	-0-	978	3	17	9	Y	15					48
04	1170	#	958	-0-	-212	-0-	932	3	26	9	Y	24					72
05	1209	#	1030	-0-	-179	-0-	999	3	31	9	Y	28					100
*06	997	R	997	-0-	-0-	-0-	978	3	19	9	Y	17					117

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

01	0	W	322	-0-	322	1247	103	1	219	3	N	-0-					-0-
02	0	W	300	-0-	300	1547	92	1	208	3	N	-0-					-0-
03	1882	R	335	-0-	-1547	-0-	107	1	228	3	N	-0-					-0-
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	97	1	214	3	N	-0-					-0-
05	340	R	340	-0-	-0-	-0-	106	1	234	3	N	-0-					-0-
*06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	103	1	221	3	N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2955					N	-0-	12	1			3
02	0	W	665	-0-	665	3620	654	3	11	9	N	10	1	1			12
03	4358	R	738	-0-	-3620	-0-	728	3	10	9	N	9	11	1			10
04	750	#	729	-0-	-21	-0-	715	3	14	9	N	13	1	1			22
05	775	#	747	-0-	-28	-0-	722	3	25	9	N	23					45
*06	726	R	726	-0-	-0-	-0-	708	3	18	9	N	16					61

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

01	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					54
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-					54
03	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					54
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					54
05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					54
06	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					54

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

01	155	#	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	N	-0-					41
02	140	#	55	-0-	-85	-0-	1	1	54	2	N	-0-					41
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	N	-0-					41
04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-					41
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-					41
06	180	#	89	-0-	-91	-0-	1	1	88	2	N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

01	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

01	527	#	464	-0-	-63	-0-	447	2	17	9	N	15					61
02	448	#	390	-0-	-58	-0-	382	2	8	9	N	7					68
03	514	R	514	-0-	-0-	-0-	501	2	13	9	N	12					80
04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	512	2	20	9	N	18					98
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	N	19					117
*06	547	R	547	-0-	-0-	-0-	534	2	13	9	N	12					129

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

01	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	#	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	310	#	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	360	-0-	360	2237	360	3			N	-0-					-0-
02	0	W	319	-0-	319	2556	319	3			N	-0-					-0-
03	2901	R	345	-0-	-2556	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	#	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	427	-0-	-131	-0-	420	3	7	9	N	6					125
02	476	#	438	-0-	-38	-0-	432	3	6	9	N	5					130
03	527	#	523	-0-	-4	-0-	512	3	11	9	N	10					140
04	510	#	504	-0-	-6	-0-	489	3	15	9	N	14					154
05	527	#	503	-0-	-24	-0-	489	3	14	9	N	13					167
06	510	#	456	-0-	-54	-0-	441	3	15	9	N	14	156	1			25

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					40
02	280	#	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					40
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					40
04	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					40
05	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					40
06	300	#	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					26
02	140	#	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					26
03	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					26
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					26
05	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					26
*06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					97
02	560	#	520	-0-	-40	-0-	520	3			N	-0-					97
03	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					97
04	570	#	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					97
05	589	#	525	-0-	-64	-0-	519	3	6	9	N	5					102
06	570	#	506	-0-	-64	-0-	498	3	8	9	N	7					109

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	343	-0-	-29	-0-	335	3	8	9	N	7					120
02	336	#	314	-0-	-22	-0-	304	3	10	9	N	9					129
03	372	#	346	-0-	-26	-0-	339	3	7	9	N	6					135
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	344	3	11	9	N	10					145
05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	355	3	11	9	N	10					155
*06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	315	3	17	9	N	15					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
JDL OPERATING, LLC 430590
KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY HERRING ESTATE 695237
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

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

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	B	-0-	174	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3		N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	191	3		N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-					173
02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-					173
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-					173
05	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-					173
*06	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-					173

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

01	407	R	407	-0-	-0-		-0-	407	3		N	-0-					45
02	728	#	321	-0-	-407		-0-	321	3		N	-0-					45
03	806	#	190	-0-	-616		-0-	190	3		N	-0-					45
04	780	#	618	-0-	-162		-0-	618	3		N	-0-					45
*05	589	#	414	-0-	-175		-0-	414	3		N	-0-					45
*06	390	#	NO RPT	-0-	-390		-0-				N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

01	403	#	264	-0-	-139		-0-	264	3		N	-0-					125
02	364	#	183	-0-	-181		-0-	183	3		N	-0-					125
03	372	#	211	-0-	-161		-0-	211	3		N	-0-					125
04	360	#	313	-0-	-47		-0-	313	3		N	-0-					125
*05	279	#	141	-0-	-138		-0-	141	3		N	-0-					125
*06	270	#	NO RPT	-0-	-270		-0-				N	NO RPT					125

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*05	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

01	DLQ G-10	629	-0-	629	629	460	2	169	9	N	154						196
02	DLQ G-10	472	-0-	472	1101	385	2	87	9	N	79	173	1				102
03	1673 N	572	-0-	-1101	-0-	546	2	26	9	N	24						126
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	457	2	15	9	N	14	1	8				139
05	527 N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-						139
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8				139

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	585	2			N	-0-						-0-
02	DLQ G-10	490	-0-	490	1075	490	2			N	-0-						-0-
03	1771 N	696	-0-	-1075	-0-	696	2			N	-0-						-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-						-0-
05	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-						-0-
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-						-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-						153
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-						153
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-						153
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-						153
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-						153
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-						153

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					131
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					131
03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					131
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
*06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					131

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

01	1023	#	611	-0-	-412	-0-	432	2	179	3	N	-0-					29
02	728	#	580	-0-	-148	-0-	405	2	175	3	N	-0-					29
03	806	#	538	-0-	-268	-0-	379	2	159	3	N	-0-					29
04	720	#	575	-0-	-145	-0-	398	2	177	3	N	-0-					29
05	744	#	537	-0-	-207	-0-	364	2	173	3	N	-0-					29
06	630	#	123	-0-	-507	-0-	81	2	42	3	N	-0-					29

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

01	279	#	163	-0-	-116	-0-	41	1	122	2	N	-0-					-0-
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-
03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240	#	154	-0-	-86	-0-	35	1	119	2	N	-0-					-0-
05	248	#	203	-0-	-45	-0-	35	1	168	2	N	-0-					-0-
06	270	#	72	-0-	-198	-0-	19	1	53	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	740	-0-	-252 B	-0-	737	3	3	9	N	3					51
02	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	845	3	6	9	N	5					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1053	3	7	9	N	6					62
04	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1027	3	4	9	N	4					66
05	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1098	3	7	9	N	6					72
06	1020	N	427	-0-	-593 B	-0-	427	3			N	-0-					72

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	175	3	3	9	N	3					56
02	280	N	154	-0-	-126 B	-0-	153	3	1	9	N	1					57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	139	3	2	9	N	2					59
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	310	3	7	9	N	6					65
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	223	3	2	9	N	2					67
06	150	N	49	-0-	-101 B	-0-	49	3			N	-0-					67

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
02 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
04 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
05 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
06 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	1032	3	4	9	N	4					155
02	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	901	3	2	9	N	2					157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1058	-0-	-58 B	-0-	1052	3	6	9	N	5					162
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	819	3	2	9	N	2					164
05	992	N	554	-0-	-438 B	-0-	551	3	3	9	N	3					167
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					167

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					13
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					13
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					13
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					13
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					13
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1017	2	17	9	Y	15	35	1			20
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	838	2	14	9	Y	13					33
03	930	N	206	-0-	-724	-0-	193	2	13	9	Y	12					45
04	900	N	118	-0-	-782	-0-	107	2	11	9	Y	10	35	1			20
05	930	N	320	-0-	-610	-0-	312	2	8	9	Y	7					27
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	10	9	Y	9					36

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1737	-0-	-1363	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1767	-0-	-1033	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1285	-0-	-1815	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1398	-0-	-1602	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2378	-0-	-195	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

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

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	1919	-0-	-3	-0-	1919	3			N	-0-					147
02	2492	#	1666	-0-	-826	-0-	1664	3	2	9	N	2					149
03	2759	#	1712	-0-	-1047	-0-	1633	3	79	9	N	72	196	1			25
04	2670	#	2129	-0-	-541	-0-	2129	3			N	-0-					25
05	2573	#	2080	-0-	-493	-0-	2080	3			N	-0-					25
06	1860	#	1733	-0-	-127	-0-	1733	3			N	-0-					25

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	791	-0-	-15	-0-	761	2	30	9	N	27					189
02	728	#	712	-0-	-16	-0-	689	2	23	9	N	21					210
03	837	#	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					210
04	810	#	337	-0-	-473	-0-	337	2			N	-0-					210
05	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					210
06	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					210

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	159	3	187	9	N	170	172	1			37
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	142	3	110	9	N	100					137
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	171	3	113	9	N	103	162	1			78
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	153	3	55	9	N	50					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	339	3	10	9	N	9					54
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	298	3	8	9	N	7					61
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	N	2					63
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	N	4					67
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					67
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					4
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					4
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					4
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					4
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					4

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3	9	N	3					46
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	590	3	4	9	N	4					50
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	449	3	141	9	N	128	153	1			25
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	616	3	20	9	N	18					43
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	611	3	22	9	N	20					63
*06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	614	3	11	9	N	10					73

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					53
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					53
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					53
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					53
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					53
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					53

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

01	257	N	127	-0-	-130	-0-	127	3			Y	-0-					31
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					31
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					31
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					31
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DALY, NORTH (3150 SAND) 22869 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
WALTMAN, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 104632 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 3142 - 3157

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					101
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					101
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					101
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					101
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					101
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					30
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					190
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					190
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					190
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					190
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					190
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

HAMMAN, BLAKE 350160
STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 021352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4202 - 4212

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					64
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					64
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					64
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					64
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					64
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PURSLEY, JOHN 683191
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					164
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		337	-0-	337	337	334	2	3	9	Y	3					19
02	DLQ G-10		235	-0-	235	572	234	2	1	9	Y	1					20
03	915	N	343	-0-	-572	-0-	342	2	1	9	Y	1					21
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					21
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					23
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	323	2	1	9	Y	1					24

DAVENPORT (CONGLOMERATE) 23281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BENEDICT, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 066201 COMPL. DATE 04/14/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	589	#	545	-0-	-44	-0-	24	1	502	3	Y	17					140
							19	9									
02	570	R	570	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	25					165
							28	9									
03	589	#	581	-0-	-8	-0-	25	1	522	3	Y	31					196
							34	9									
04	570	#	569	-0-	-1	-0-	23	1	516	3	Y	27	167	1			56
							30	9									
05	608	R	608	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	Y	26					82
							29	9									
06	570	#	410	-0-	-160	-0-	20	1	377	3	Y	12					94
							13	9									

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
CLM OPERATING 161182
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	428	3	12	9	Y	11	28	1			10
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	368	3	29	9	Y	26	26	1			10
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	405	3	11	9	Y	10					20
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	9	Y	2	15	1			7
05	434	N	288	-0-	-146	-0-	286	3	2	9	Y	2					9
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	Y	5	12	1			2

PETEX 659782
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	700	3	116	9	N	105	113	1			69
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	630	3	105	9	N	95					164
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	682	3	112	9	N	102	114	1			152
04	780	N	703	-0-	-77	-0-	617	3	86	9	N	78	111	1			119
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	477	3	72	9	N	65	113	1			71
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					71

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	297	-0-	-2803	94513	297	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	257	-0-	-2543	91970	257	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	297	-0-	-2803	89167	297	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	343	-0-	-2657	86510	343	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	355	-0-	-2745	83765	355	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	324	-0-	-2676	81089	324	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					124
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	14	1	27	2	N	-0-					124
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	N	6					130
							7	9									
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	18	1	19	2	N	9					139
							10	9									
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	23	2	N	1					140
							1	9									
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	18	1	16	2	N	5					145
							6	9									

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	2	N	-0-					17
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	9	1	19	2	N	-0-					17
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	5					22
							6	9									
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	12	1	11	2	N	4					26
							4	9									
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	2					28
							2	9									
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	11	1	11	2	N	6					34
							7	9									

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	N	4					45
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	2	8	9	N	7					52
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	206	2	17	9	N	15					67
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					69
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	2	1	9	N	1					70
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	136	2	6	9	N	5					75

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 094057 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3784 - 3806

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GETTYS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 277320 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3				N	-0-					81
02	1036 N	754	-0-	-282	-0-	754	3				N	-0-					81
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	3	1	9		N	1	1	8			81
04	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1113	3	1	9		N	1	1	8			81
05	837 N	454	-0-	-383	-0-	454	3				N	-0-					81
06	1080 N	898	-0-	-182	-0-	898	3				N	-0-					81

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

01	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2				N	-0-					-0-
02	252 N	207	-0-	-45	-0-	207	2				N	-0-					-0-
03	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2				N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-					-0-
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) //CONT.// 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					85
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					85
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					85
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					85
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					85
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					85

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	X	12	-0-	-190	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					56
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					56
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					56
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					56
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	28	1	52	2	Y	3					50
							3	9									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	19	1	41	2	Y	3					53
							3	9									
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	23	1	51	2	Y	1					54
							1	9									
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	27	1	45	2	Y	-0-					54
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	Y	1					55
							1	9									
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	45	2	Y	3					58
							3	9									

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					29
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					29
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					29
04	720	N	397	-0-	-323	-0-	397	2			N	-0-					29
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					29
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	2			N	-0-					30
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					30
03	1953	N	1461	-0-	-492	-0-	1461	2			N	-0-					30
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					30
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					30
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					21
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					21
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					21
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					21
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					21
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

01	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1589	2	201	9	N	183	173	1			66
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1466	2	116	9	N	105					171
03	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1313	2	147	9	N	134	174	1			131
04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1463	2	188	9	N	171	171	1			131
05	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1270	2	161	9	N	146	181	1			96
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1382	2	164	9	N	149	173	1			72

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

01	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1726	-0-	-94	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
*06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	450	2	12	9	N	11	148	1			-0-
*10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*12	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	450	N	107	-0-	-343	-0-	107	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					51
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					51
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					51
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					51
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					20
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					20
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					20
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					20
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					61
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					61
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					61
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					61
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					115
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					148
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					148
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					148
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					76
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					76
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					76
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					76
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	337	-0-	-500	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	899	N	84	-0-	-815	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	637	2	17	9	Y	15					51
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2					53
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					53
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					53
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					18
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1					19
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	388	2	13	9	N	12					31
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	N	6					37
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	2			Y	-0-					150
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					150
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					150
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					150
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	Y	15					50
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	Y	2					52
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					52
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2134	2	4	9	Y	4					56
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2578	2	1	9	Y	1					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					146
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					151
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	351	2	13	9	N	12					163
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8					171
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	2	11	9	N	10					181
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					109
02	1344	X	1089	-0-	-255	-0-	1081	2	8	9	N	7					116
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					116
04	1830	X	887	-0-	-943	-0-	878	2	9	9	N	8					124
05	1736	X	1595	-0-	-141	-0-	1593	2	2	9	N	2					126
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					126

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2646	2	2	9	N	2	1	8			137
02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					137
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2828	2	3	9	N	3	3	8			137
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2664	2	1	9	N	1	1	8			137
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			137
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					31
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					31
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					31
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					31
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					31
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					31

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	326	2	N	-0-					32
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	42	1	260	2	N	-0-					32
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	50	1	305	2	N	-0-					32
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	48	1	326	2	N	-0-					32
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	50	1	296	2	N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	108	1	2654	2	N	15					105
							17	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	100	1	2939	2	N	2					107
							2	9									
03	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	100	1	2781	2	N	60					167
							66	9									
04	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	120	1	2938	2	N	43					210
							47	9									
05	3379	X	2669	-0-	-710	-0-	100	1	2569	2	N	-0-					210
*06	3270	X	2612	-0-	-658	-0-	104	1	2508	2	N	-0-	170	1			40

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					123
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	134	2	26	9	N	24	24	1			112
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					112
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					112
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1					113
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. //CONT.// 812133
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1	1	1			47
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					47
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					25
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					25
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					25
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					25
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					25
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					19
02	196	N	94	-0-	-102	-0-	94	2			N	-0-					19
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					19
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					19
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					19
06	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	622	2	40	9	N	36					110
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	N	24					134
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					149
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	491	2	19	9	N	17					166
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	577	2	34	9	N	31	142	1			55
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	535	2	29	9	N	26					81

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	N	18	58	1			23
							20	9									
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	47	1	699	2	N	9					32
							10	9									
03	992	N	786	-0-	-206	-0-	53	1	721	2	N	11					43
							12	9									
04	960	N	791	-0-	-169	-0-	52	1	718	2	N	19					62
							21	9									
05	837	N	693	-0-	-144	-0-	53	1	632	2	N	7					69
							8	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

01	DLQ G-10	522	-0-	522	522	522	3			Y	-0-					-0-
02	1004	N	482	-0-	-522	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					134
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					134
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					134
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					134
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					134
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

01	651	#	633	-0-	-18	-0-	120	1	513	2	N	-0-					135
02	588	#	574	-0-	-14	-0-	107	1	467	2	N	-0-					135
03	651	#	644	-0-	-7	-0-	120	1	524	2	N	-0-					135
04	630	#	620	-0-	-10	-0-	115	1	505	2	N	-0-					135
05	651	#	641	-0-	-10	-0-	120	1	521	2	N	-0-					135
06	630	#	612	-0-	-18	-0-	115	1	497	2	N	-0-					135

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	120	1	1095	2	N	-0-					160
02	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	107	1	1007	2	N	-0-					160
03	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1055	2	N	-0-					160
04	1170	#	1127	-0-	-43	-0-	115	1	1012	2	N	-0-					160
05	1273	R	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	N	-0-					160
06	1200	#	1164	-0-	-36	-0-	115	1	1049	2	N	-0-					160

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					40
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					40
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					40
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

01	744	#	714	-0-	-30	-0-	705	2	9	9	N	8					172
02	700	#	607	-0-	-93	-0-	599	2	8	9	N	7					179
03	775	#	647	-0-	-128	-0-	647	2			N	-0-					179
04	750	#	628	-0-	-122	-0-	628	2			N	-0-					179
05	713	#	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					179
06	690	#	475	-0-	-215	-0-	475	2			N	-0-	161	1			18

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					92
*02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					92
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					92
04	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					92
05	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					92
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					92

YARBERRY, E. E. 946085
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

01	527	#	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	448	#	63	-0-	-385	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	403	#	33	-0-	-370	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	330	#	115	-0-	-215	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	310	#	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY, E. E. //CONT.// 946085
TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, S.E. (ATOKA 5900) 24756 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
TILGHMAN WELL #: 1 RRCID -> 123756 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - PLUGGED 08/26/14

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					45
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					45
03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					45
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					45
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					45

GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	111	-0-	-292	-0-	111	3			N	-0-					54
02	364	#	65	-0-	-299	-0-	65	3			N	-0-					54
03	403	#	48	-0-	-355	-0-	48	3			N	-0-					54
04	390	#	6	-0-	-384	-0-	6	3			N	-0-					54
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					54
06	120	#	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					54

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					15
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					15
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					15
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					15
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					15
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			N	-0-					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					124
02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					125
03	155	#	93	-0-	-62	-0-	92	2	1	9	N	1					126
04	150	#	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					126
05	155	#	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					126
06	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					126

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					24
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					24
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					24
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					24
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

01	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	3	12	9	Y	11					73
02	1036	N	968	-0-	-68	-0-	958	3	10	9	Y	9					82
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			Y	-0-					82
04	1080	N	882	-0-	-198	-0-	881	3	1	9	Y	1					83
05	1085	N	775	-0-	-310	-0-	765	3	10	9	Y	9	72	1			20
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	883	3	7	9	Y	6					26

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1396	-0-	-495	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	936	-0-	-1014	-0-	936	3			N	-0-					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					68
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					68
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					68
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					68
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	756	3	15	9	N	14					82
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					82

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WOODSON OIL CO. 939420
DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					33
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	3			N	-0-					33
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					33
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					33
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					33
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					57
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					57
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	80	7			43
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					32
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	844	3	22	9	Y	20					65
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	3	9	9	Y	8					73
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	820	3	6	9	Y	5	72	1			6
04	810	N	689	-0-	-121	-0-	677	3	12	9	Y	11	3	1			14
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	784	3	2	9	Y	2					16
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	739	3	7	9	Y	6					22

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	613	-0-	-1278	-0-	545	2	68	9	N	62	176	1			70
02	1596	N	1458	-0-	-138	-0-	1325	2	133	9	N	121					191
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1558	2	139	9	N	126	171	1			146
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1411	2	123	9	N	112	170	1			88
05	1612	N	514	-0-	-1098	-0-	493	2	21	9	N	19					107
06	1650	N	1260	-0-	-390	-0-	1113	2	147	9	N	134	166	1			75

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX 659782
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					28
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					28
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					28
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					28
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					28

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					18
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					18
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					101
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1775	3	45	9	N	41					142
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1994	3	20	9	N	18					160
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1980	3	10	9	N	9					169
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2171	3	8	9	N	7					176
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
M-B OPERATING CO., INC. 517790
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					24
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					24
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					24
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					24
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					24
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					24

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					62
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					62
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					62
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					62
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					62
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					116
*08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					116
*09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					116
*10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					116
*11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					116
*12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					116
*01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					116
*02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					116
*03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					116
*04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					116
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					116
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					116

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	363	2	N	197	134	1			63
							217	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					34
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					34
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					34
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					34
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	130	-0-	130	347	130	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	128	-0-	128	475	128	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	532	N	420	-0-	-112	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	739	3	1	9	N	1					48
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	3			N	-0-					48
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					48
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-					48
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					48
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					48

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					21
02	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					21
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	398	2	9	9	N	8					29
04	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					29
*05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	N	5					34
*06	498	R	498	-0-	-0-	-0-	463	2	35	9	N	32	46	1			20

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

01	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	#	89	-0-	-51	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	N	4					97
02	280	#	247	-0-	-33	-0-	244	2	3	9	N	3					100
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	9	N	9					109
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	N	5					114
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					114
06	330	#	286	-0-	-44	-0-	283	2	3	9	N	3					117

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	224	#	192	-0-	-32	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	270	#	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	284	-0-	-212	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	336	#	145	-0-	-191	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	372	#	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	330	#	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	#	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	308	#	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	280	#	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

01	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

01	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					97
02	196	#	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					97
03	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					97
04	210	#	59	-0-	-151	-0-	59	2			N	-0-					97
05	217	#	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					97
06	210	#	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					97

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-					10
02	13748		58841	-0-	45093	45093	58841	3			N	-0-					10
03	15221		44	-0-	-15177	29916	44	3			N	-0-					10
04	14730		70	-0-	-14660	15256	70	3			N	-0-					10
05	15221		92	-0-	-15129	127	92	3			N	-0-					10
06	2550	#	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					10

BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - P&A 07/31/14

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

01	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					19
02	36400		45240	-0-	8840	8840	45240	3			N	-0-					19
03	9296	R	456	-0-	-8840	-0-	456	3			N	-0-					19
04	600	#	390	-0-	-210	-0-	390	3			N	-0-					19
05	465	#	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					19
06	2850	#	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					150
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					150
04	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					150
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

01	527	#	175	-0-	-352	-0-	175	3			N	-0-					23
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					23
03	341	#	173	-0-	-168	-0-	173	3			N	-0-					23
04	330	#	124	-0-	-206	-0-	124	3			N	-0-					23
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					23
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					23

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					37
02	280	N	59	-0-	-221	-0-	57	3	2	9	N	2	2	8			37
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					37
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					37
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					37
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					37

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					191
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					191
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					191
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					191
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					191
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4525	2	4	9	N	4					52
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3956	2	6	9	N	5					57
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					57
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					57
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					57
*06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					57

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					165
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					165
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					165
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					165
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					165
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					165

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

01	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-					172
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					172
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					172
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					172
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					172
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					46
02	672	N	43	-0-	-629	-0-	43	3			N	-0-					46
03	589	N	50	-0-	-539	-0-	50	3			N	-0-					46
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					46
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					46
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					29
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					29
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					29
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					161
02	1204	N	1144	-0-	-60	-0-	1144	2			N	-0-					161
03	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			N	-0-					161
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					161
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					161
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

01	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	2			N	-0-					18
02	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					18
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					18
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					18
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					18
06	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	1131	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					61
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					61
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					61
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					61
05	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					61
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	99	1	122	3	Y	-0-					17
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	92	1	106	3	Y	-0-					17
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	102	1	140	3	Y	-0-	15	1			2
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	97	1	124	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	49	1	113	3	Y	1					7
							1	9									
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					7

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) //CONT.// 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1959	3	100	9	Y	91					100
02	2072	N	1806	-0-	-266	-0-	1730	3	76	9	Y	69	126	1			43
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2182	3	113	9	Y	103					146
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1897	3	114	9	Y	104	137	1			113
05	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	1633	3	78	9	Y	71	125	1			59
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					59

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	641	3	24	9	Y	22					55
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	568	3	18	9	Y	16	30	1			41
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	585	3	26	9	Y	24					65
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	553	3	29	9	Y	26	33	1			58
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	450	3	19	9	Y	17	30	1			45
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					45

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	138	3	10	9	Y	9					23
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	112	3	7	9	Y	6	12	1			17
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	140	3	11	9	Y	10					27
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	132	3	11	9	Y	10	13	1			24
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	105	3	8	9	Y	7	12	1			19
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					19

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	27	1	772	3	Y	10					53
							11	9									
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	8	1	218	3	Y	5					58
							6	9									
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					58
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					58
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	924	N	825	-0-	-99	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080204 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6630 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					18
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					18
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					18
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					18
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					18

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					19
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					19
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					49
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					49
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					49
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					49
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					49
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	N	7					56

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	784	N	607	-0-	-177	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	547	-0-	-972	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	203	-0-	-967	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	225	-0-	-1294	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	540	N	196	-0-	-344	-0-	196	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	2015	N	1528	-0-	-487	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	592	-0-	-1206	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	431	-0-	-1039	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	299	-0-	-1561	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	570	N	205	-0-	-365	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

01	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					32
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					32
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					32
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					32
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					32
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					32

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					92
02	2800	N	33259	-0-	30459	30459	33259	3			N	-0-					92
03	3100	N	1153	-0-	-1947	28512	1153	3			N	-0-					92
04	3000	N	1140	-0-	-1860	26652	1140	3			N	-0-					92
05	3100	N	1133	-0-	-1967	24685	1133	3			N	-0-					92
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	21715					N	NO RPT					92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					28
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	3			N	-0-					28
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					28
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					28
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					28
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					97
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					97
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	167	1	80	2	N	-0-					40
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					40
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					40
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					40
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	183	1	80	2	N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					20
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					20
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					20
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					20
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					20

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					9
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	R	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					97
02	252	#	232	-0-	-20	-0-	232	2			Y	-0-					97
03	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					97
04	354	R	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					98
05	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					98
06	270	#	83	-0-	-187	-0-	82	2	1	9	Y	1					99

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	124	1	283	3	Y	-0-					1
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	112	1	257	3	Y	-0-					1
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	124	1	217	3	Y	-0-					1
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	120	1	240	3	Y	-0-					1
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	124	1	265	3	Y	-0-					1
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	120	1	226	3	Y	-0-					1

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	483	2	209	3	N	-0-					117
02	532	N	334	-0-	-198	-0-	230	2	104	3	N	-0-					117
03	682	N	210	-0-	-472	-0-	146	2	64	3	N	-0-					117
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	295	2	131	3	N	-0-					117
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	390	2	182	3	N	-0-					117
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	338	2	167	3	N	-0-					117

CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					75
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					75
03	14B2 EXT		231	-0-	231	231	231	3			N	-0-					75
04	14B2 EXT		300	-0-	300	531	300	3			N	-0-					75
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	531					N	NO RPT					75
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	531					N	NO RPT					75

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAMILTON WELL #: RRCID -> 164357 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5770 - 5782

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2011

BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					6
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					6
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					7
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					7
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					8

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					44
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					44
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					44
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					45
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					45
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1					46

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					50
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					50
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					50
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					51
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					51
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1					52

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					47
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					47
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					47
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					48
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					48
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1					49

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. //CONT.// 085431
ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					11
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					11
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					11
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					11
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					11
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1					83
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	382	2			N	-0-					83
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					83
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					83
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					83
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					83

EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					68
02	784	N	645	-0-	-139	-0-	645	3			N	-0-					68
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					68
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					68
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					68
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	817	3	22	9	N	20					88

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 5817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012

MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					59
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					59
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					59
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					59
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					59
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

01	589 N	465	-0-	-124	-0-	464	3	1	9	N	1					69
02	476 N	398	-0-	-78	-0-	397	3	1	9	N	1					70
03	496 N	406	-0-	-90	-0-	405	3	1	9	N	1					71
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	396	3	1	9	N	1					72
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	N	1					73
*06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1					74

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

01	2325 N	1658	-0-	-667	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03	2201 N	1487	-0-	-714	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	602	2	47	9	N	43	183	1			144
02	672 N	551	-0-	-121	-0-	443	2	108	9	N	98	167	1			75
03	775 N	695	-0-	-80	-0-	629	2	66	9	N	60					135
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	539	2	50	9	N	45					180
05	620 N	505	-0-	-115	-0-	371	2	134	9	N	122					302
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	46	189	1			159

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

01	186 N	159	-0-	-27	-0-	156	3	3	9	N	3					103
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	N	2					105
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					105
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					105
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	224	3	6	9	N	5					110
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	204	3	6	9	N	5					115

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

01	496	#	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	448	#	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	450	#	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	450	#	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

01	14B2 EXT	204	-0-	204	3870	204	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	189	-0-	189	4059	189	2				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	201	-0-	201	4260	201	2				N	-0-					-0-
04	210	194	-0-	-16	4244	194	2				N	-0-					-0-
05	217	191	-0-	-26	4218	191	2				N	-0-					-0-
*06	3000	N	186	-0-	-2814	1404	186	2				N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

01	1333	#	1322	-0-	-11	-0-	1309	2	13	9	N	12					192
02	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3					195
03	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	N	4					199
04	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	1478	2	7	9	N	6					205
05	1767	#	1353	-0-	-414	-0-	1347	2	6	9	N	5					210
06	1710	#	973	-0-	-737	-0-	963	2	10	9	N	9					219

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					92
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					92
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					92
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					92
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					92
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					139
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					139
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					139
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					139
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					139
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					7
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			N	-0-					7
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					7
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					7
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					7
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					49
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					49
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					49
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					49
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					49
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					76
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					76
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					76
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					76
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					22
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					22
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					22
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					22
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					22
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	476	N	329	-0-	-147	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	555	3	17	9	Y	15	74	1							11
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	480	3	14	9	Y	13									24
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	3	10	9	Y	9									33
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	622	3	11	9	Y	10									43
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	655	3	12	9	Y	11									54
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	3	4	9	Y	4									58

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	832	3	19	9	Y	17	110	1	1	8	37
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	721	3	14	9	Y	13					50
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	884	3	15	9	Y	14					64
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	934	3	15	9	Y	14					78
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	982	3	19	9	Y	17					95
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	919	3	7	9	Y	6	2	8			99

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

01	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	3	8	9	Y	7					125
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					125
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4					129
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5					134
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					134
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	61	3	21	9	Y	19					153

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7 15	1 9	206	3	Y	14					30
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-	14	1			16
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					16
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					16
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	Y	-0-					16
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					78
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					78
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					78
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					78
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					78
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					51
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					51
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					51
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					51
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					51
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					51

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	11	11	1			5
							12	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	10	6	1			9
							11	9									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	8	10	1			7
							9	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	9	10	1			6
							10	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	15	2	N	2					8
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	3	1			5

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					407
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					407
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					407
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					407
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					407
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

01	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					1330
02	252	#	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					1330
03	310	#	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					1330
04	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					1330
05	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					1330
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	120	#	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	124	#	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

01	1519	#	1357	-0-	-162	-0-	1357	2			N	-0-					263
02	1288	#	1166	-0-	-122	-0-	1166	2			N	-0-					263
03	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					263
04	1350	#	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					263
05	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					263
06	1320	#	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	31	-0-	-1	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

01	DLQ G-10		845	-0-	845	845	845	3			Y	-0-					22
02	1553	N	708	-0-	-845	-0-	708	3			Y	-0-					22
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					22
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			Y	-0-					22
05	775	N	343	-0-	-432	-0-	343	3			Y	-0-					22
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	237	3	41	9	N	37	1	8							163
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	529	3	26	9	N	24									187
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	540	3	81	9	N	74	172	1							89
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	194	3	76	9	N	69	1	8							157
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	576	3	58	9	N	53	2	8							208
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	496	3	64	9	N	58	165	1	1	8					100

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	273	-0-		-37	-0-	11 25	1 9	237	3	Y	23					106
02	252	N	190	-0-		-62	-0-	8 26	1 9	156	3	Y	24					130
03	324	N	324	-0-		-0-	-0-	9 55	1 9	260	3	Y	50	159	1			21
04	270	N	246	-0-		-24	-0-	7 15	1 9	224	3	Y	14					35
05	280	N	280	-0-		-0-	-0-	7 52	1 9	221	3	Y	47					82
06	300	N	226	-0-		-74	-0-	8 17	1 9	201	3	Y	15					97

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
02	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-	1355	3			N	-0-					120
03	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	1348	3			N	-0-					120
04	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	1342	3			N	-0-					120
*05	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	1339	3			N	-0-					120
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					120

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

01	620	#	405	-0-		-215	-0-	405	3			N	-0-					3
02	616	#	586	-0-		-30	-0-	586	3			N	-0-					3
03	682	#	395	-0-		-287	-0-	395	1			N	-0-					3
04	660	#	400	-0-		-260	-0-	400	3			N	-0-					3
05	651	#	396	-0-		-255	-0-	394	3	2	9	N	2					5
06	630	#	380	-0-		-250	-0-	380	3			N	-0-					5

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					87
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					87
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					87

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2					130
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	N	3					133
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	174	3	7	9	N	6					139
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	151	3	6	9	N	5					144
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	157	3	10	9	N	9					153
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	137	3	9	9	N	8					161

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					59
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					59
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					59
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HOEFLE (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
HENDERSON, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 202787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					36
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4					40
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					40
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					40
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					4
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					4
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					4
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					4
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					4
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					4

J-W OPERATING CO. 427960
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1185	-0-	-215	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1197	-0-	-353	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	305	-0-	-865	-0-	305	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					97
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					97
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					97
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					97
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					97
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					97

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	608	2	12	9	N	11					71
02	644	N	514	-0-	-130	-0-	494	2	20	9	N	18	78	1			11
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	10					21
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	508	2	9	9	N	8					29
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	482	2	9	9	N	8					37
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	465	2	15	9	N	14					51

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	S	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					2
02	200	S	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					2
03	58	S	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					2
04	90	S	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					2
05	217	S	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
06	60	S	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	2	22	9	N	20					109
02	1848	N	1066	-0-	-782	-0-	1054	2	12	9	N	11					120
03	1116	N	534	-0-	-582	-0-	526	2	8	9	N	7					127
04	990	N	121	-0-	-869	-0-	118	2	3	9	N	3					130
05	1178	N	285	-0-	-893	-0-	284	2	1	9	N	1					131
06	510	N	204	-0-	-306	-0-	202	2	2	9	N	2					133

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
J-W OPERATING CO. 427960
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1462	-0-	-708	-0-	1462	2			Y	-0-					1
02	1540	N	1317	-0-	-223	-0-	1317	2			Y	-0-					1
03	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			Y	-0-					1
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			Y	-0-					1
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					1
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	271	2	41	9	Y	37	167	1			10
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	241	2	19	9	Y	17					27
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	259	2	73	9	Y	66					93
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	209	2	13	9	Y	12					105
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					105
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	37	1			68

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					20
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1151	2			Y	-0-					20
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			Y	-0-					20
04	1290	N	636	-0-	-654	-0-	636	2			Y	-0-					20
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					20
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

01	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	206	-0-	-214	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
03	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	39					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					133
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	158	2	22	9	Y	20					153
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	32	2	22	9	Y	20					173
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	61	2	22	9	Y	20					193
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	128	2	34	9	Y	31	161	1			63

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	77					180
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	62	2	92	9	N	84	172	1			92
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	17	2	44	9	N	40					132
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31	2	14	9	N	13					145
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					145
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					146

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1359	-0-	-69	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	353	2	28	9	Y	25					99
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	325	2	41	9	Y	37					136
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	378	2	22	9	Y	20					156
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	366	2	17	9	Y	15					171
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	2	12	9	Y	11					182
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	422	2	15	9	Y	14					196

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	560	-0-	-246	-0-	556	2	4	9	Y	4					17
02	644	N	260	-0-	-384	-0-	260	2			Y	-0-					17
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					17
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	918	2	249	9	N	226	334	1			24
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	928	2	78	9	N	71					95
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	832	2	72	9	N	65					160
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1001	2	129	9	N	117	166	1			111
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	931	2	134	9	N	122	155	1			78
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	950	2	96	9	N	87					165

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					50

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					40
02	196	X	12	-0-	-184	-0-	12	2			N	-0-					40
03	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					40
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					40
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2197	2	48	9	N	44					216
02	2044	X	1269	-0-	-775	-0-	1257	2	12	9	N	11	180	1			47
03	2294	X	1212	-0-	-1082	-0-	1212	2			N	-0-					47
04	2220	X	1917	-0-	-303	-0-	1917	2			N	-0-					47
05	2294	X	2024	-0-	-270	-0-	2024	2			N	-0-					47
06	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	1992	2			N	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3148	2	14	9	N	13					142
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3085	2	24	9	N	22					164
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3573	2	15	9	N	14					178
04	2490	X	1596	-0-	-894	-0-	1586	2	10	9	N	9	163	1			24
05	2573	X	11	-0-	-2562	-0-	11	2			N	-0-					24
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	8					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4697	2	30	9	N	27					97
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4270	2	45	9	N	41					138
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4799	2	63	9	N	57					195
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4805	2	20	9	N	18	169	1			44
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5102	2	21	9	N	19					63
*06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					63

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3322	2	64	9	N	58					110
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2906	2	63	9	N	57					167
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3361	2	87	9	N	79	169	1			77
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3033	2	61	9	N	55					132
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	2	33	9	N	30					162
*06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3127	2	57	9	N	52					214

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
02	56	X	4	-0-	-52	-0-	2	2	2	9	N	2					12
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					12
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

01	1922	X	456	-0-	-1466	-0-	450	2	6	9	N	5					140
02	1736	X	566	-0-	-1170	-0-	563	2	3	9	N	3					143
03	1922	X	939	-0-	-983	-0-	932	2	7	9	N	6					149
04	870	X	731	-0-	-139	-0-	705	2	26	9	N	24					173
05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1001	2	72	9	N	65					238
*06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1160	2	29	9	N	26	169	1			95

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	874	1	535	2	N	21					227
							23	9									
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	701	1	398	2	N	16					243
							18	9									
03	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	919	1	406	2	N	25	167	1			101
							28	9									
04	1380	X	930	-0-	-450	-0-	569	1	346	2	N	14					115
							15	9									
05	1426	X	450	-0-	-976	-0-	450	2			N	-0-					115
06	1380	X	483	-0-	-897	-0-	30	1	453	2	N	-0-					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

01	3100	N	3150	-0-	50	186	76	1	2908	2	N	151	355	1			270
							166	9									
02	2561	N	2375	-0-	-186	-0-	48	1	2240	2	N	79	168	1			181
							87	9									
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	36	1	1711	2	N	38					219
							42	9									
04	1500	X	1361	-0-	-139	-0-	25	1	1307	2	N	26	157	1			88
							29	9									
05	1550	X	436	-0-	-1114	-0-	8	1	428	2	N	-0-					88
06	1500	X	204	-0-	-1296	-0-	4	1	200	2	N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

01	T. A.		6625	-0-	6625	13529	6408	2	217	9	N	197	182	1			159
02	T. A.		5882	-0-	5882	19411	5746	2	136	9	N	124	172	1			111
03	25216	X	5805	-0-	-19411	-0-	5517	2	288	9	N	262	175	1			198
04	7170	X	3718	-0-	-3452	-0-	3644	2	74	9	N	67	165	1			100
05	6913	X	6453	-0-	-460	-0-	6292	2	161	9	N	146	166	1			80
06	6420	X	5525	-0-	-895	-0-	5435	2	90	9	N	82					162

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					167
02	1820	X	1441	-0-	-379	-0-	1435	2	6	9	N	5					172
03	2015	X	1114	-0-	-901	-0-	1114	2			N	-0-					172
04	1950	X	1480	-0-	-470	-0-	1454	2	26	9	N	24					196
05	2015	X	1508	-0-	-507	-0-	1489	2	19	9	N	17					213
06	1950	X	1384	-0-	-566	-0-	1381	2	3	9	N	3	167	1			49

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					78
02	364	X	215	-0-	-149	-0-	215	2			N	-0-					78
03	403	X	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					78
04	240	X	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					78
05	248	X	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					78
06	240	X	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					78

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	656	-0-	-274	-0-	634	2	22	9	N	20					57
02	756	X	567	-0-	-189	-0-	502	2	65	9	N	59					116
03	837	X	636	-0-	-201	-0-	636	2			N	-0-	91	1			25
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					25
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					25
*06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					25

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					177
*09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	1	35	1			143
*10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					143
*11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					143
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
*01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					143
*02	504	X	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-					143
*03	558	X	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-	98	1			45
*04	540	X	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					45
*05	558	X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					45
06	540	X	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					45

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	568	-0-	-21	-0-	561	2	7	9	N	6					43
02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					51
03	589	X	580	-0-	-9	-0-	574	2	6	9	N	5					56
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	N	6					62
05	620	X	570	-0-	-50	-0-	561	2	9	9	N	8					70
*06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	N	6					76

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	273	-0-	-130	-0-	261	2	12	9	N	11					90
02	364	X	268	-0-	-96	-0-	233	2	35	9	N	32					122
03	403	X	233	-0-	-170	-0-	229	2	4	9	N	4					126
04	270	X	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					126
05	310	X	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					126
06	300	X	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					126

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	895	-0-	-717	-0-	894	2	1	9	N	1					101
02	1456	X	848	-0-	-608	-0-	846	2	2	9	N	2	2	8			101
03	992	X	981	-0-	-11	-0-	978	2	3	9	N	3	72	1	2	8	30
04	900	X	714	-0-	-186	-0-	714	2			N	-0-					30
05	930	X	583	-0-	-347	-0-	583	2			N	-0-					30
06	960	X	435	-0-	-525	-0-	435	2			N	-0-					30

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7575	2	2	9	N	2					184
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6683	2	8	9	N	7					191
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7373	2	8	9	N	7					198
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					198
05	6665	X	5468	-0-	-1197	-0-	5438	2	30	9	N	27					225
*06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6784	2	9	9	N	8	168	1			65

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3400	-0-	300	300	3350	2	50	9	N	45	1	8			142
02	2800	N	4036	-0-	1236	1536	3957	2	79	9	N	72	143	1			71
03	3100	N	6584	-0-	3484	5020	6530	2	54	9	N	49	71	1			49
04	12109	X	7089	-0-	-5020	-0-	7050	2	39	9	N	35					84
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7380	2	46	9	N	42					126
*06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7537	2	43	9	N	39					165

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	653	-0-	-215	-0-	647	2	6	9	N	5					5
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	516	2	12	9	N	11					16
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					16
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					16
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					16
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	2961	2	61	9	N	55					175
02	3052	X	1756	-0-	-1296	-0-	1728	2	28	9	N	25					200
03	3441	X	1155	-0-	-2286	-0-	1149	2	6	9	N	5					205
04	3330	X	936	-0-	-2394	-0-	936	2			N	-0-					205
05	3441	X	443	-0-	-2998	-0-	443	2			N	-0-					205
06	2910	X	418	-0-	-2492	-0-	395	2	23	9	N	21	161	1			65

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	649	-0-	-2420	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	451	-0-	-2321	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	266	-0-	-2524	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	321	-0-	-1569	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	47	-0-	-1131	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	630	X	104	-0-	-526	-0-	104	3			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	20	-0-	-383	-0-	20	3			N	-0-					19
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					19
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					21
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	540	X	329	-0-	-211	-0-	329	2			N	-0-					120
10	558	X	262	-0-	-296	-0-	262	2			N	-0-					120
11	480	X	213	-0-	-267	-0-	213	2			N	-0-					120
12	341	X	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					120
*01	341	X	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					120
*02	308	X	204	-0-	-104	-0-	204	2			N	-0-					120
*03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					120
04	240	X	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					120
05	248	X	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					120
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					82
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					82
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					82
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					82
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					82
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1241	-0-	-402	-0-	1241	2			N	-0-					59
02	1344	X	567	-0-	-777	-0-	567	2			N	-0-					59
03	1488	X	1101	-0-	-387	-0-	1101	2			N	-0-					59
04	1200	X	932	-0-	-268	-0-	932	2			N	-0-					59
05	1240	X	649	-0-	-591	-0-	649	2			N	-0-					59
06	1200	X	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2					37
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	6	2	1	9	N	1					38
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					39
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					40
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					41
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					42

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					14
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					14
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					14
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					14
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					14
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					20
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					20
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					20
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					20
05	1023	N	659	-0-	-364	-0-	659	2			N	-0-					20
06	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5					19
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	507	2	6	9	N	5					24
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	N	5					29
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	472	2	6	9	N	5					34
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					39
06	750	N	590	-0-	-160	-0-	586	2	4	9	N	4					43

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					46
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					46
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					46
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					46
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					46
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	470	2	29	9	N	26					166
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	451	2	10	9	N	9	167	1			8
03	527	N	371	-0-	-156	-0-	359	2	12	9	N	11					19
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	385	2	21	9	N	19					38
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	414	2	19	9	N	17					55
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	318	2	3	9	N	3					58

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32866 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	197	2	9	9	N	8					84
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	176	2	8	9	N	7					91
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	N	12					103
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4					107
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	2	10	9	N	9					116
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	145	2	50	9	N	45	155	1			6

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					133
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					136
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	186	X	183	-0-	-3	-0-	181	2	2	9	N	2					142
02	193	X	193	-0-	-0-	-0-	145	2	48	9	N	44	166	1			20
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					20
04	180	X	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					20
05	217	X	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					20
06	210	X	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-					20

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	341	X	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					15
02	308	X	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					15
03	341	X	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					15
04	330	X	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					15
05	341	X	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					15
06	330	X	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3596	2	276	9	N	251	345	1			9
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2724	2	221	9	N	201					210
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2709	2	132	9	N	120	174	1			156
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2161	2	144	9	N	131	180	1			107
05	1705	X	1297	-0-	-408	-0-	1229	2	68	9	N	62	163	1			6
06	1650	X	1596	-0-	-54	-0-	1513	2	83	9	N	75					81

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					35
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	137	2	145	9	N	132	162	1			5
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	188	2	51	9	N	46					51
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	139	2	17	9	N	15					66
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	201	2	17	9	N	15					81
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	131	2	39	9	N	35					116

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					46
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					46
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					46
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

01	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					25
02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					25
03	248	X	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					25
04	240	X	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					25
05	279	X	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					25
06	270	X	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-					25

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					15
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	2			N	-0-					15
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					15
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					15
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					15
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					15

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					34
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					35
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					38
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					39

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

01	15	X	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					19
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					20
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	N	1					21
04	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					21
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					21
*06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					21

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					95
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					95
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					96
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					96
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					96
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					96

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	438	-0-	-58	-0-	413	2	25	9	N	23					152
02	420	X	389	-0-	-31	-0-	361	2	28	9	N	25	159	1			18
03	465	X	439	-0-	-26	-0-	407	2	32	9	N	29					47
04	420	X	392	-0-	-28	-0-	370	2	22	9	N	20					67
05	434	X	427	-0-	-7	-0-	399	2	28	9	N	25					92
06	420	X	408	-0-	-12	-0-	382	2	26	9	N	24					116

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					25
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					25
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					25
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					25
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					53
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					53
03	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					53
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					53
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					53
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					53

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					50
02	308	X	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					50
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					50
04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					50
05	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					50
06	330	X	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					67
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					67
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					67
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					67
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					67
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					67

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	703	-0-	-72	-0-	669	2	34	9	N	31					143
02	700	X	656	-0-	-44	-0-	627	2	29	9	N	26					169
03	775	X	727	-0-	-48	-0-	695	2	32	9	N	29	181	1			17
04	720	X	359	-0-	-361	-0-	345	2	14	9	N	13					30
05	744	X	549	-0-	-195	-0-	512	2	37	9	N	34					64
06	690	X	613	-0-	-77	-0-	574	2	39	9	N	35					99

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					1
02	140	X	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					1
03	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					1
04	120	X	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					1
05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					1
*06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					1

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					1
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					1
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					1
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					1
05	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					1
06	330	X	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

01	2139	X	731	-0-	-1408	-0-	731	2			N	-0-					37
02	1932	X	789	-0-	-1143	-0-	657	2	132	9	N	120					157
03	1209	X	702	-0-	-507	-0-	694	2	8	9	N	7	164	1			-0-
04	930	X	731	-0-	-199	-0-	635	2	96	9	N	87					87
05	868	X	653	-0-	-215	-0-	622	2	31	9	N	28					115
06	840	X	631	-0-	-209	-0-	606	2	25	9	N	23					138

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

01	217	N	216	-0-	-1	-0-	191	2	25	9	N	23					168
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	2			N	-0-	151	1			17
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	209	2	15	9	N	14					31
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	190	2	9	9	N	8					39
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					39
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	124	2	23	9	N	21					60

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

01	DLQ G-10		1272	-0-	1272	1272	1189	2	83	9	N	75					134
02	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2343	971	2	100	9	N	91	175	1			50
03	500	N	1087	-0-	587	2930	1032	2	55	9	N	50					100
04	3000	N	952	-0-	-2048	882	874	2	78	9	N	71	169	1			2
05	1841	N	959	-0-	-882	-0-	912	2	47	9	N	43					45
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	843	2	67	9	N	61					106

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					7
02	2520	X	1447	-0-	-1073	-0-	1447	2			N	-0-					7
03	3069	X	1978	-0-	-1091	-0-	1978	2			N	-0-					7
04	3180	X	2376	-0-	-804	-0-	2376	2			N	-0-					7
05	3286	X	1746	-0-	-1540	-0-	1746	2			N	-0-					7
06	3180	X	2140	-0-	-1040	-0-	2140	2			N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EC STRYKER INC 239977
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

01	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	4633	2	18	9	N	16					111
02	5040	X	3787	-0-	-1253	-0-	3720	2	67	9	N	61					172
03	5580	X	2840	-0-	-2740	-0-	2784	2	56	9	N	51	171	1			52
04	5010	X	933	-0-	-4077	-0-	933	2			N	-0-					52
05	5177	X	443	-0-	-4734	-0-	443	2			N	-0-					52
06	4500	X	180	-0-	-4320	-0-	180	2			N	-0-					52

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

01	651	X	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					17
02	728	X	531	-0-	-197	-0-	531	2			N	-0-					17
03	806	X	506	-0-	-300	-0-	506	2			N	-0-					17
04	780	X	471	-0-	-309	-0-	471	2			N	-0-					17
05	682	X	506	-0-	-176	-0-	506	2			N	-0-					17
*06	600	X	408	-0-	-192	-0-	408	3			N	-0-					17

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					39
02	812	X	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-					39
03	899	X	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					39
04	870	X	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					39
05	868	X	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					39
*06	840	X	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					39

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

01	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2			N	-0-					47
02	2828	X	2744	-0-	-84	-0-	2744	2			N	-0-					47
03	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	3042	2			N	-0-					47
04	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	2868	2			N	-0-					47
05	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	3042	2	1	9	N	1					48
*06	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	2930	3			N	-0-					48

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					24
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					71
02	532	X	335	-0-	-197	-0-	334	2	1	9	N	1					72
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					72
04	600	X	429	-0-	-171	-0-	429	2			N	-0-					72
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2					74
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					74

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

SWAN PC, LP 831614
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

01	775	X	70	-0-	-705	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	616	X	84	-0-	-532	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	558	X	40	-0-	-518	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	180	X	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					90
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					90
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					90
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					90
*05	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					90
*06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	451	-0-	-231	-0-	451	3			N	-0-					66
02	616	#	344	-0-	-272	-0-	344	3			N	-0-					66
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					66
04	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					66
*05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					66
*06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					66

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

01	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224	#	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*05	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

01	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					63
02	560	#	14	-0-	-546	-0-	14	2			N	-0-					63
03	682	#	17	-0-	-665	-0-	17	2			N	-0-					63
04	660	#	260	-0-	-400	-0-	243	2	17	9	N	15					78
05	682	#	5	-0-	-677	-0-	2	2	3	9	N	3					81
06	180	#	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					81

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

01	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					129
02	1568	#	779	-0-	-789	-0-	771	2	8	9	N	7					136
03	2108	#	634	-0-	-1474	-0-	630	2	4	9	N	4					140
04	2040	#	813	-0-	-1227	-0-	810	2	3	9	N	3					143
05	2108	#	864	-0-	-1244	-0-	864	2			N	-0-					143
06	2040	#	793	-0-	-1247	-0-	790	2	3	9	N	3					146

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					22
02	1176	#	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					22
03	1178	#	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					22
04	1080	#	953	-0-	-127	-0-	953	3			N	-0-					22
*05	1209	#	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-					22
*06	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					22

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	149	-0-	-285	-0-	8	1	141	2	N	-0-					11
02	924	#	116	-0-	-808	-0-	6	1	110	2	N	-0-					11
03	1023	#	116	-0-	-907	-0-	6	1	110	2	N	-0-					11
04	990	#	181	-0-	-809	-0-	7	1	174	2	N	-0-					11
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					11
*06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					11

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
02	336	#	79	-0-	-257	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
03	372	#	79	-0-	-293	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
04	360	#	142	-0-	-218	-0-	5	1	111	2	N	24					24
							26	9									
05	124	#	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-					24
*06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					24

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	104	2	28	9	N	25					79
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	94	2	19	9	N	17					96
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	131	2	25	9	N	23					119
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	117	2	20	9	N	18					137
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					137
06	150	#	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					137

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-	114	7			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

01	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

01	1444		345	-0-	-1099	6	345	3			N	-0-					-0-
02	280	R	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	403	#	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	390	#	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*05	372	#	213	-0-	-159	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

01	1829	#	1435	-0-	-394	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1652	#	1609	-0-	-43	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1953	#	1848	-0-	-105	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1890	#	1713	-0-	-177	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*05	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*06	1710	#	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

01	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	196	#	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	210	#	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

01	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	#	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	507	-0-	-113	-0-	488	2	19	9	N	17					93
02	588	#	405	-0-	-183	-0-	392	2	13	9	N	12					105
03	930	#	406	-0-	-524	-0-	400	2	6	9	N	5					110
04	900	#	534	-0-	-366	-0-	531	2	3	9	N	3					113
05	930	#	504	-0-	-426	-0-	484	2	20	9	N	18					131
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	461	2	19	9	N	17					148

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

01	921	R	921	-0-	-0-	-0-	906	2	15	9	N	14					108
02	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					110
03	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	N	12					122
04	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1456	2	7	9	N	6					128
05	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1					129
*06	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1					130

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	#	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	394	-0-	-102	-0-	30	1	364	2	N	-0-					-0-
02	638	R	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
03	503	R	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	2	N	-0-					-0-
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	53	1	366	2	N	-0-					-0-
05	682	#	357	-0-	-325	-0-	44	1	313	2	N	-0-					-0-
06	660	#	498	-0-	-162	-0-	44	1	454	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

01	279	#	163	-0-	-116	-0-	41	1	122	2	N	-0-					-0-
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-
03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240	#	154	-0-	-86	-0-	35	1	119	2	N	-0-					-0-
05	248	#	203	-0-	-45	-0-	35	1	168	2	N	-0-					-0-
06	270	#	72	-0-	-198	-0-	19	1	53	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

01	310	#	216	-0-	-94	-0-	88	1	122	2	N	5					80
							6	9									
02	280	#	268	-0-	-12	-0-	79	1	188	2	N	1					81
							1	9									
03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	88	1	237	2	N	7					88
							8	9									
04	300	#	193	-0-	-107	-0-	74	1	119	2	N	-0-					88
05	310	#	237	-0-	-73	-0-	69	1	168	2	N	-0-					88
06	330	#	97	-0-	-233	-0-	39	1	52	2	N	5					93
							6	9									

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	790	R	790	-0-	-0-	-0-	109	1	673	2	N	7			139
							8	9							
02	700	#	663	-0-	-37	-0-	98	1	547	2	N	16			155
							18	9							
03	842	R	842	-0-	-0-	-0-	109	1	733	2	N	-0-			155
04	750	#	745	-0-	-5	-0-	105	1	639	2	N	1			156
							1	9							
05	775	#	762	-0-	-13	-0-	109	1	652	2	N	1			157
							1	9							
06	750	#	657	-0-	-93	-0-	145	1	502	2	N	9			166
							10	9							

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
04	120	#	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	62	#	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
02	56	#	8	-0-	-48	-0-	3	1	5	2	N	-0-			-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-			-0-
05	121	R	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	2	N	-0-			-0-
06	14	#	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	281	-0-	-29	-0-	279	3	2	9	N	2					135
02	280	#	233	-0-	-47	-0-	229	3	4	9	N	4					139
03	310	#	208	-0-	-102	-0-	193	3	15	9	N	14					153
04	300	#	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					153
05	310	#	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					153
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					153

PURSLEY, JOHN 683191
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

01	14B2 EXT		6	-0-	6	111	4	1	2	2	N	-0-					146
02	282	R	171	-0-	-111	-0-	123	1	48	2	N	-0-					146
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	84	1	44	2	N	-0-					146
05	93	#	3	-0-	-90	-0-	2	1	1	2	N	-0-					146
06	90	#	19	-0-	-71	-0-	12	1	7	2	N	-0-					146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

01	31	#	25	-0-	-6	-0-	8	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	8	1	8	2	N	-0-					-0-
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	2	N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	10	1	10	2	N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

01	31	#	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	8	#	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*06	24	R	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSER, P. B. WELL #: 2 RRCID -> 128885 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					2
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					2
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					2
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					2
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					2
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					2

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	420	#	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	450	#	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	465	#	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	450	#	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	1210	-0-	-247	-0-	1210	3			N	-0-					168
02	1204	#	1033	-0-	-171	-0-	1033	3			N	-0-					168
03	1333	#	959	-0-	-374	-0-	959	3			N	-0-					168
04	1170	#	972	-0-	-198	-0-	960	3	12	9	N	11					179
05	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1216	3	6	9	N	5					184
*06	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1322	3	3	9	N	3					187

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					55
02	1036	#	989	-0-	-47	-0-	989	3			N	-0-					55
03	1147	#	1119	-0-	-28	-0-	1115	3	4	9	N	4					59
04	1110	#	1071	-0-	-39	-0-	1069	3	2	9	N	2					61
05	1116	#	1077	-0-	-39	-0-	1071	3	6	9	N	5					66
06	1080	#	1032	-0-	-48	-0-	1028	3	4	9	N	4					70

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

01	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7					187
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	N	3					190
03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	N	4					194
04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	N	2					196
05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	N	4					200
*06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	2	1	8			201

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

01	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					10
02	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					10
03	464	R	464	-0-	-0-	-0-	460	3	4	9	N	4					14
04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	N	3					17
05	372	#	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					17
*06	526	R	526	-0-	-0-	-0-	515	3	11	9	N	10					27

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

01	14B2 EXT		626	-0-	626	2185	611	3	15	9	N	14					14
02	14B2 EXT		533	-0-	533	2718	527	3	6	9	N	5					19
03	1596		304	-0-	-1292	1426	293	3	11	9	N	10					29
04	1599	R	173	-0-	-1426	-0-	173	3			N	-0-					29
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					29
*06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3					32

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

01	590	R	590	-0-	-0-	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
03	434	#	283	-0-	-151	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	#	297	-0-	-137	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-
*06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	38	1	512	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					53
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					53
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					53
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					54
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					54
*06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					55

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					52
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	93	2	1	9	N	1					53
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					53
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					53
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					54
*06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					55

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					52
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	93	2	1	9	N	1					53
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					53
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					53
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					54
*06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					55

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AAA OIL TRUST 000118
LEATHERWOOD, ROSE MARY WELL #: 3 RRCID -> 068034 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	370		150	-0-	-220	-0-	150	3			N	-0-					54
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					54
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					54
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					54
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					18
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	69	3	123	9	N	112	105	1			25
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					25
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					25
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	89	-0-	89	1257	89	2			Y	-0-					7
02		14B2 EXT	227	-0-	227	1484	227	2			Y	-0-					7
03	1994		510	-0-	-1484	-0-	510	2			Y	-0-					7
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					7
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					7
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					7

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					74
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					74
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					74
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					74
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					74
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					74

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

ATOKA OPERATING, INC. 036606

HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					281
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	690	2			N	-0-					281
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	657	2	7	9	N	6					287
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					287
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					287
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					287

AYRES, C. D. 039528

GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

01	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650

SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360

NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

01	DLQ G-10	1031	-0-	1031	1031	143	1	888	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1049	-0-	1049	2080	143	1	906	2	N	-0-					-0-
03	2300 N	1031	-0-	-1269	811	143	1	888	2	N	-0-					-0-
04	1701 N	890	-0-	-811	-0-	143	1	747	2	N	-0-					-0-
05	837 N	583	-0-	-254	-0-	95	1	488	2	N	-0-					-0-
*06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	143	1	887	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	PURSLEY, JOHN W. '1649'				WELL #: 1		RRCID -> 140613		COMPL. DATE 12/06/1991			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 4880 - 5560		
01	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	2402	3	74	9	N	67	146	1			65
02	3189		3189	-0-	-0-	-0-	3141	3	48	9	N	44					109
03	3129		3129	-0-	-0-	-0-	3061	3	68	9	N	62	109	1			62
04	3064		3064	-0-	-0-	-0-	3012	3	52	9	N	47					109
05	2914		2614	-0-	-300	-0-	2586	3	28	9	N	25					134
06	2820		NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					134
	HALSELL BROTHERS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 188110		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 4650			PERF. 1538 - 1544		
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BRIGADIER OPERATING, LLC				092592												
	HAM, J. C.				WELL #: 1		RRCID -> 042038		COMPL. DATE 02/02/1967			TOTAL DEPTH 4647			PERF. 4524 - 4534		
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GILMORE-SAMUELS				WELL #: 8		RRCID -> 067098		COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 5215			PERF. 3290 - 3306		
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HENDERSON, VERA				WELL #: 2		RRCID -> 162405		COMPL. DATE 10/15/1995			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5105 - 5112		
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					31
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					31
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					31
03	1550		501	-0-	-1049	-0-	501	2			N	-0-					31
04	1500		753	-0-	-747	-0-	753	2			N	-0-					31
05	1550		708	-0-	-842	-0-	708	2			N	-0-					31
06	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					23
02	140	N	28	-0-	-112	-0-	1	1	27	2	N	-0-					23
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					23
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					23
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					23
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
02	504	N	74	-0-	-430	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					24
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					24
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					24
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					24
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					24
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					24
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					24
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					24
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316

NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885

WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	97	1	937	2	Y	5					18
							6	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	139	1	1328	2	Y	6					24
							7	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	139	1	1328	2	Y	-0-					24
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	139	1	1328	2	Y	2					26
							2	9									
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	110	1	1234	2	Y	-0-					26

EOG RESOURCES, INC. 253162

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					132
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					132
03	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					132
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					132
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					132
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					132

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					25
02	868 N	689	-0-	-179	-0-	689	3			N	-0-					25
03	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					25
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					25
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					25
06	810 N	672	-0-	-138	-0-	672	3			N	-0-					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					46
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					46
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					46
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					46
05	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	3			N	-0-					46
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					46

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					44
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					44
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					44
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					44
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HORN, BILL JR. 400123
MARTIN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 061694 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5060 - 5076

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	62	1	418	2	N	17					49
							19	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	96	1	680	2	N	7					56
							8	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	23					79
							25	9									
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	421	2	N	3					82
							3	9									
05	868	N	450	-0-	-418	-0-	90	1	360	2	N	-0-					82
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	96	1	523	2	N	12					94
							13	9									

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	112	1	281	2	N	18					59
							20	9									
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	101	1	372	2	N	8					67
							9	9									
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	101	1	404	2	N	3					70
							3	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	108	1	454	2	N	1					71
							1	9									
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	112	1	473	2	N	-0-					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	N	2					7
							2	9									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	11	1	41	2	N	1					8
							1	9									
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	45	2	N	1					9
							1	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	1					10
							1	9									
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					16
02	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					16
03	899	#	834	-0-	-65	-0-	834	2			Y	-0-					16
04	840	#	790	-0-	-50	-0-	790	2			Y	-0-					16
05	868	#	786	-0-	-82	-0-	786	2			Y	-0-					16
06	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					16

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	2	N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5000		4337	-0-	-663	5161	124	1	4213	2	N	-0-					45
02	7000		4172	-0-	-2828	2333	112	1	4057	2	N	3					48
							3	9									
03	6852		4519	-0-	-2333	-0-	124	1	4395	2	N	-0-					48
04	4500		4369	-0-	-131	-0-	120	1	4249	2	N	-0-					48
05	4619	#	4560	-0-	-59	-0-	124	1	4432	2	N	4					52
							4	9									
*06	4470	#	4420	-0-	-50	-0-	124	1	4296	2	N	-0-					52

KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	27	1	27	2	Y	14					36
							15	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	Y	6					42
							7	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					42
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	14	1	6	2	Y	-0-					42
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	22	1	12	2	Y	-0-					42
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	22	1	9	2	Y	14					56
							15	9									

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING OIL & GAS 463711
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	2			N	-0-					108
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					108
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					108
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					15
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					15
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					15
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	2			N	-0-					15
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					15
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					15

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					20
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					20
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					20
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	72	1	431	2	N	-0-					-0-
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	63	1	404	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	530	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	80	1	447	2	N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	94	1	492	2	N	-0-					-0-
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	79	1	444	2	N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING 614283
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-					1
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	3	1	5	2	N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	26	1	97	2	N	-0-					1
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	2	N	-0-					1

PIP OIL AND GAS INC 665782

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870

CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					24
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					24
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					24
04	1470	N	416	-0-	-1054	-0-	416	2			N	-0-					24
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					24
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-					65
02	896	N	731	-0-	-165	-0-	731	2			N	-0-					65
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					65
04	900	N	781	-0-	-119	-0-	781	2			N	-0-					65
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					65
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	713	2			N	-0-					65

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					17
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					17
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					17
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					17
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					17
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993

RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		30	-0-	30	96	30	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		85	-0-	85	181	85	3			N	-0-					-0-
04	311		130	-0-	-181	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					12
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					12
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					12
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					12
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					12
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					12

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					109
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	3	9	9	Y	8					117
03	1333	N	917	-0-	-416	-0-	908	3	9	9	Y	8					125
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	3	11	9	Y	10					135
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1579	3	11	9	Y	10	86	1			59
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					59

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					150
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	308	3	4	9	N	4					154
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	299	3	4	9	N	4					158
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	3	3	9	N	3					161
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					161
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					161

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					52
02	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					52
03	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	3			N	-0-					52
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	850	3	66	9	N	60					112
05	837	N	688	-0-	-149	-0-	687	3	1	9	N	1					113
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					113

PURSLEY, JOHN 683191
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					22
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					22
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					22
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					22
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					22
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					14
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					14
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					19
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					19
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					19
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					19
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-					28
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	N	-0-					28
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					28
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	N	-0-					28
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-					28
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	2	1	150	2	N	-0-					28

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					59
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					59
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					59
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					59
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					69
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					69
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					69
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					69
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					69
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					72

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025

RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					38
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	3			N	-0-					38
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					38
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					38
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					38
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000

SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133

PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	101	1			-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515

RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					9
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					9
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					9
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					7
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					7
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					7
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					7
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					7
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					7

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					23
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					23
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					23
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					23
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					23
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					23

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

T. R. PRODUCTION, INC. 834151

JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					16
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					16
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					16
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					16
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					16
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

01	14B	DENY	260	-0-	260	743	253	3	7	9	N	6					70
02	14B	DENY	45	-0-	45	788	45	3			N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	788					N	NO RPT					70
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	788					N	NO RPT					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-					88
02	DLQ	G-10	283	-0-	283	620	283	3			Y	-0-					88
03	DLQ	G-10	294	-0-	294	914	294	3			Y	-0-					88
04	1219	N	305	-0-	-914	-0-	305	3			Y	-0-					88
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					88
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

01	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	3			N	-0-					61
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	484	3			N	-0-					61
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					61
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					61
05	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-					61
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					15
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	3			N	-0-					15
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					15
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					15
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					15
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					15

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					91
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					91
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					91
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					91
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					91
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					91

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2776	3	1	9	N	1	1	8			73
02	2464	N	2421	-0-	-43	-0-	2421	3			N	-0-					73
03	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	2411	3			N	-0-					73
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					73
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					73
*06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					73

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	254	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	267	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	246	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	193	-0-	-377	-0-	46	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	265	1	513	3	Y	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	225	1	420	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	240	N	56	-0-	-184	-0-	56	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					31
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	11	1	124	2	N	-0-					31
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	2	N	-0-					31
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					31
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					31
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	253	2	12	9	N	11					106
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	49	1	268	2	N	8					114
							9	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	302	2	N	9					123
							10	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	280	2	N	13					136
							14	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	56	1	249	2	N	44					180
							48	9									
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	54	1	312	2	N	26	178	1			28
							29	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					39
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					39
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					39
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					39
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					39
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					6
02	252	N	127	-0-	-125	-0-	127	2			N	-0-					6
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					6
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					6
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					6
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	364	N	194	-0-	-170	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	664	-0-	-390	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	868	N	403	-0-	-465	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					21
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					21
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					21
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					21
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					21
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	299	3	32	9	N	29					29
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					29
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					29
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					29
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					29
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					29
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					29
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					29
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					29
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					29
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					29
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					29

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

01	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					26
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	2			N	-0-					26
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					26
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					26
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					26
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					26

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					37
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					37

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					60
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					60
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					60
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

01	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-				N	93					193
02	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1524	2	34 9	N	31	174	1			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	450	-0-	-1162	B	-0-	448	2	2 9	N	2					52
04	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1281	2	36 9	N	33					85
05	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1249	2	64 9	N	58					143
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	940	2	79 9	N	72	165	1			50

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					7

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	531	-0-	-430	-0-	530	2	1	9	N	1			28
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	N	3			31
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	899	N	600	-0-	-299	-0-	600	2			N	-0-			31
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			31

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			147
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			147
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			147
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			147
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			147
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			147

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

01	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-		181
02	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-		181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-		181
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-		181
*05	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-		181
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		181

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

01	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	44	1	578	2	N	-0-		-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	38	1	500	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868	N	566	-0-	-302	B	-0-	40	1	526	2	N	-0-		-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	37	1	498	2	N	-0-		-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	42	1	556	2	N	-0-		-0-
06	540	N	429	-0-	-111	B	-0-	30	1	399	2	N	-0-		-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	N	-0-					-0-
02	308	N	17	-0-	-291	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	53	1	698	2	N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	N	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	55	1	735	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					32
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					32
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					32
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1					33
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					33
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					33

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					70
02	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					70
03	1426	#	384	-0-	-1042	-0-	384	3			N	-0-					70
04	1380	#	600	-0-	-780	-0-	600	3			N	-0-					70
*05	1395	#	684	-0-	-711	-0-	684	3			N	-0-					70
*06	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		529	-0-	529	529	529	2			Y	-0-					138
02	DLQ G-10		643	-0-	643	1172	643	2			Y	-0-					138
03	1932	R	760	-0-	-1172	-0-	760	2			Y	-0-					138
04	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					138
05	527	#	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					138
*06	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					138

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ROCK OPERATING 722855
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	402	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					35
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	6	1	98	2	N	-0-					35
03	155	N	34	-0-	-121	-0-	3	1	31	2	N	-0-					35
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	8	1	105	2	N	-0-					35
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	-0-					35
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-					35

JAMES (CONGL. 4500) 45544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STERLING EXPLORATION CO., INC. 819390
TIFFIN, DALANA WELL #: 1 RRCID -> 151321 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4440 - 4450

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4284 - 4292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

01	196	R	196	-0-	-0-	-0-	172	3	24	9	Y	22	82	1			26
02	533	R	533	-0-	-0-	-0-	474	3	59	9	Y	54					80
03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	158	3	102	9	Y	93	87	1			86
04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					86
*05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	490	3	55	9	Y	50	172	7			50
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					50

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

01	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	217	1	2025	2	Y	50	180	1			82
							55	9									
02	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	196	1	1454	2	Y	18					100
							20	9									
03	3055	R	3055	-0-	-0-	-0-	217	1	2702	2	Y	124					224
							136	9									
04	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	210	1	2611	2	Y	89	191	1			122
							98	9									
*05	2741	R	2741	-0-	-0-	-0-	217	1	2471	2	Y	48					170
							53	9									
06	2970	#	2531	-0-	-439	-0-	182	1	2295	2	Y	49	176	1			43
							54	9									

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					10
02	224	#	104	-0-	-120	-0-	104	2			N	-0-					10
03	248	#	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					10
04	210	#	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					10
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					10
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					10

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					7
02	252	#	106	-0-	-146	-0-	106	2			N	-0-					7
03	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					7
04	210	#	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					7
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					7
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					7

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	364	#	239	-0-	-125	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*06	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	130	-0-	-366	-0-	28	1	102	3	N	-0-					40
02	252	#	71	-0-	-181	-0-	16	1	55	3	N	-0-					40
03	248	#	47	-0-	-201	-0-	37	1	10	3	N	-0-					40
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
*06	144	R	144	-0-	-0-	-0-	33	1	111	3	N	-0-					40

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
SMITH-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 100626 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	32	-0-	-991	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	828	-0-	-257	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					23
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					23
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					23
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	560	N	421	-0-	-139	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1240	2	8	9	N	7					105
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					107
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9					116
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					118
05	1023	N	798	-0-	-225	-0-	796	2	2	9	N	2					120
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	33	1	20	2	N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	33	1	32	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	81	2	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	83	2	33	99	N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	2	N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					17
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					39
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					93
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					93
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					93
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		15	-0-	15	192	15	3			N	-0-					39
02	192	X	-0-	-0-	-192	-0-					N	-0-					39
03	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					39
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					42
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					42
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					42
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					42
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	253	2	15	9	N	14	181	1			20
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	541	2	12	9	N	11					31
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					31
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					31
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1971	2	29	9	N	26					57
*06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2389	2	12	9	N	11					68

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	47	1	25	2	N	10					76
							11	9									
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	41	1	32	2	N	22					98
							24	9									
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	47	1	49	2	N	10					108
							11	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	46	1	53	2	N	21					129
							23	9									
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	12					141
							13	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					28
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					28
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					28
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					28
05	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					28
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	467	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	271	1	715	3	N	20					73
							22	9									
02	890	R	890	-0-	-0-	-0-	244	1	631	3	N	14					87
							15	9									
03	895	R	895	-0-	-0-	-0-	343	1	541	3	N	10					97
							11	9									
04	840	#	700	-0-	-140	-0-	232	1	451	3	N	15					112
							17	9									
05	916	R	916	-0-	-0-	-0-	247	1	663	3	N	5					117
							6	9									
*06	965	R	965	-0-	-0-	-0-	245	1	690	3	N	27					144
							30	9									

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	20	1			26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

01	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					27
02	196	#	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					27
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					27
04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					27
05	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					27
*06	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

01	310	#	244	-0-	-66	-0-	236	2	8	9	N	7					14
02	280	#	224	-0-	-56	-0-	222	2	2	9	N	2	13	1			3
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	238	2	6	9	N	5					8
04	240	#	216	-0-	-24	-0-	212	2	4	9	N	4					12
05	248	#	198	-0-	-50	-0-	194	2	4	9	N	4					16
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					16

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

01	671	R	671	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	N	-0-					-0-
02	567	R	567	-0-	-0-	-0-	84	1	483	2	N	-0-					-0-
03	620	#	585	-0-	-35	-0-	90	1	495	2	N	-0-					-0-
04	660	#	605	-0-	-55	-0-	90	1	515	2	N	-0-					-0-
*05	729	R	729	-0-	-0-	-0-	93	1	636	2	N	-0-					-0-
*06	660	#	556	-0-	-104	-0-	90	1	466	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

01	2356	#	2077	-0-	-279	-0-	92	1	1985	2	N	-0-					-0-
02	2212	#	2103	-0-	-109	-0-	104	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2449	#	2324	-0-	-125	-0-	120	1	2204	2	N	-0-					-0-
04	2370	#	2175	-0-	-195	-0-	108	1	2067	2	N	-0-					-0-
05	2449	#	1813	-0-	-636	-0-	76	1	1737	2	N	-0-					-0-
*06	2250	#	2196	-0-	-54	-0-	120	1	2076	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27
02	280	#	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					27
03	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					27
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					27
05	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					27
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					2
02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					2
03	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					2
04	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					2
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					2
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

01	713	N	702	-0-	-11	-0-	687	2	15	9	N	14					126
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	N	6					132
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	685	2	13	9	N	12					144
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	679	2	8	9	N	7					151
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10					161
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	679	2	13	9	N	12					173

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

CIMARRON HYDROCARBONS CORP 153462
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 125014 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5407 - 5423

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					97
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					97
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					97
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					97
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					125
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					125
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					125
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					125
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					125
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

01	279	N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					11
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					11
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					11
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					11
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		1044	-0-	1044	1044	1044	2			N	-0-					52

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1453	3	25	9	Y	23					40
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1258	3	23	9	Y	21					61
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1495	3	22	9	Y	20					81
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1430	3	26	9	Y	24					105
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	3	21	9	Y	19					124
06	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1441	3	7	9	Y	6					130

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

01	403	N	369	-0-	-34	-0-	297	3	72	9	N	65	165	1			13
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	322	3	22	9	N	20					33
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	372	3	20	9	N	18					51
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	431	3	14	9	N	13					64
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	436	3	13	9	N	12					76
06	390	N	13	-0-	-377	-0-	13	3			N	-0-					76

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					66
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					66
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					66
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					66
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					66
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					66

DENDINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					33
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	112	1	3066	2	N	-0-					28
03	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	124	1	2015	2	N	-0-					28
04	3000	X	2051	-0-	-949	-0-	120	1	1931	2	N	-0-					28
05	3100	X	2068	-0-	-1032	-0-	124	1	1944	2	N	-0-					28
*06	3000	X	2064	-0-	-936	-0-	120	1	1944	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	116	1	153	2	N	36	98	1			37
							40	9									
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	112	1	142	2	N	44	23	1			58
							48	9									
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	124	1	171	2	N	49					107
							54	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	120	1	177	2	N	47					154
							52	9									
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	124	1	181	2	N	55					209
							61	9									
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					209

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	124	1	1019	2	N	54	171	1			23
							59	9									
02	1148	N	902	-0-	-246	-0-	112	1	765	2	N	23					46
							25	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	124	1	904	2	N	46					92
							51	9									
04	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	120	1	901	2	N	81					173
							89	9									
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	124	1	806	2	N	32					205
							35	9									
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	124	1	942	2	N	21	174	1			52
							23	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	124	1	3053	2	N	42	187	1			41
							46	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	112	1	2664	2	N	44					85
							48	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	124	1	3094	2	N	45					130
							50	9									
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	120	1	2887	2	N	72	171	1			31
							79	9									
*05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	124	1	2938	2	N	39					70
							43	9									
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					70

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

01	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	1127	2			N	-0-					90
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1234	2			N	-0-					90
03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			N	-0-					90
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					90
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					90
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	2			N	-0-					90

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	2	N	-0-					16
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	28	1	47	2	N	-0-					16
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	N	-0-					16
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	28	1	50	2	N	-0-					16
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	28	1	34	2	N	-0-					16
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	16	1	14	2	N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	2107	-0-	-94	-0-	99	1	2008	2	N	-0-					-0-
02	1904	#	1796	-0-	-108	-0-	88	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	2077	#	1970	-0-	-107	-0-	94	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	2040	#	1913	-0-	-127	-0-	90	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	2108	#	2003	-0-	-105	-0-	104	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2040	#	1925	-0-	-115	-0-	95	1	1830	2	N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AOGP, LLC 026812
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					218
02	252	X	132	-0-	-120	-0-	132	2			N	-0-					218
03	279	X	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					218
04	210	X	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					218
05	155	X	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					218
06	150	X	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-	163	1			55

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4750	-0-	-1450	-0-	4663	2	87	9	N	79					201
02	5600	X	3135	-0-	-2465	-0-	3134	2	1	9	N	1					202
03	6200	X	3529	-0-	-2671	-0-	3519	2	10	9	N	9					211
04	6000	X	3080	-0-	-2920	-0-	3077	2	3	9	N	3					214
05	6200	X	3377	-0-	-2823	-0-	3375	2	2	9	N	2					216
*06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5993	2	2	9	N	2					218

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7123	-0-	-2270	-0-	7098	2	25	9	N	23	191	1			72
02	7476	X	5239	-0-	-2237	-0-	5214	2	25	9	N	23					95
03	7874	X	5848	-0-	-2026	-0-	5831	2	17	9	N	15					110
04	7230	X	5040	-0-	-2190	-0-	5029	2	11	9	N	10					120
05	7130	X	5037	-0-	-2093	-0-	5030	2	7	9	N	6					126
06	6900	X	4300	-0-	-2600	-0-	4290	2	10	9	N	9	75	1			60

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4558	-0-	-371	-0-	4416	3	142	9	N	129	171	1			102
02	4452	X	3620	-0-	-832	-0-	3620	3			N	-0-					102
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5366	3	23	9	N	21					123
04	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	3978	3			N	-0-					123
*05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5003	3	6	9	N	5					128
*06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					128

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	11918	2	270	9	N	245	176	1			188
02	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11495	2	216	9	N	196					384
03	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10581	2	199	9	N	181	354	1			211
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8482	2	165	9	N	150	172	1			189
*05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9211	2	227	9	N	206	174	1			221
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					221

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3972	2	17	9	N	15					55
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4659	2	54	9	N	49					104
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4278	2	54	9	N	49					153
04	3870	X	3027	-0-	-843	-0-	2961	2	66	9	N	60	176	1			37
05	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	3594	2	8	9	N	7					44
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					44

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2918	-0-	2918	2918	2865	2	53	9	N	48					119
02	DLQ G-10		2445	-0-	2445	5363	2425	2	20	9	N	18					137
03	7641	X	2278	-0-	-5363	-0-	2258	2	20	9	N	18					155
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2338	2	31	9	N	28					183
05	3317	X	1883	-0-	-1434	-0-	1865	2	18	9	N	16					199
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					199

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5074 - 5372

01	3255	X	1959	-0-	-1296	-0-	1897	2	62	9	N	56					191
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	3788	2	426	9	N	387	338	1			240
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4147	2	381	9	N	346	516	1			70
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3774	2	272	9	N	247	233	1			84
05	2170	X	1744	-0-	-426	-0-	1744	2			N	-0-					84
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					84

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4670 - 4900

*12	40575	X	40575	-0-	-0-	-0-	35890	2	4685	9	N	4259	4113	1			282
*01	51005	X	51005	-0-	-0-	-0-	49795	2	1210	9	N	1100	1353	1			29
*02	30634	X	30634	-0-	-0-	-0-	30506	2	128	9	N	116					145
*03	21267	X	21267	-0-	-0-	-0-	21148	2	119	9	N	108	161	1			92
*04	21140	X	21140	-0-	-0-	-0-	21086	2	54	9	N	49	111	1			30
*05	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15623	2	28	9	N	25					55
06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					55

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

01	4929	X	2795	-0-	-2134	-0-	2523	2	272	9	N	247	157	1			149
02	4144	X	2428	-0-	-1716	-0-	2139	2	289	9	N	263	171	1			241
03	3782	X	2469	-0-	-1313	-0-	2242	2	227	9	N	206	337	1			110
*04	3390	X	2465	-0-	-925	-0-	2183	2	282	9	N	256	169	1	1	8	196
05	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	2473	2	235	9	N	214	333	1			77
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					77

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

01	8029	X	7967	-0-	-62	-0-	7781	2	186	9	N	169	276	1			59
02	7252	X	5978	-0-	-1274	-0-	5910	2	68	9	N	62					121
03	8029	X	6029	-0-	-2000	-0-	5952	2	77	9	N	70					191
04	7770	X	5767	-0-	-2003	-0-	5698	2	69	9	N	63	172	1			82
05	8029	X	5473	-0-	-2556	-0-	5430	2	43	9	N	39	70	1			51
06	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					51

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

01	2573	X	1235	-0-	-1338	-0-	1206	2	29	9	N	26	63	1			67
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1796	2	54	9	N	49					116
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2575	2	130	9	N	118	167	1			67
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2231	2	75	9	N	68	54	1			81
*05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2487	2	54	9	N	49					130
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					130

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-	31449	2	666	9	N	605	695	1			57
11	33881	X	33881	-0-	-0-	-0-	33059	2	822	9	N	747	674	1			130
*12	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	23396	2	641	9	N	583	510	1			203
01	24738	X	24054	-0-	-684	-0-	23445	2	609	9	N	554	661	1			96
*02	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	24173	2	582	9	N	529	447	1			178
03	26629	X	26629	-0-	-0-	-0-	26132	2	497	9	N	452	511	1			119
04	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	30360	2	476	9	N	433	506	1			46
*05	40151	X	40151	-0-	-0-	-0-	39708	2	443	9	N	403	284	1			165
06	23280	X	NO RPT	-0-	-23280	-0-					N	NO RPT					165

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	6938	2	241	9	N	219	323	1			26
02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6473	2	98	9	N	89					115
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7648	2	130	9	N	118	163	1			70
04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7234	2	79	9	N	72					142
05	7130	X	4299	-0-	-2831	-0-	4252	2	47	9	N	43	157	1			28
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					28

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11872	X	6927	-0-	-4945	-0-	6579	2	348	9	N	316	327	1	2	8	147
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6340	2	187	9	N	170	175	1			142
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6559	2	281	9	N	255	322	1			75
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6249	2	179	9	N	163	155	1			83
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5692	2	183	9	N	166	156	1			93
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5292	2	117	9	N	106					199
03	5797	X	5111	-0-	-686	-0-	5009	2	102	9	N	93	163	1			129
04	5610	X	3878	-0-	-1732	-0-	3856	2	22	9	N	20					149
*05	5797	X	4687	-0-	-1110	-0-	4546	2	141	9	N	128	166	1	5	8	106
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					106

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	26505	X	14190	-0-	-12315	-0-	13781	2	409	9	N	372	336	1			199
11	25650	X	15617	-0-	-10033	-0-	14962	2	655	9	N	595	491	1			303
*12	26505	X	20124	-0-	-6381	-0-	19354	2	770	9	N	700	863	1			140
01	26505	X	23795	-0-	-2710	-0-	23193	2	602	9	N	547	517	1			170
*02	22736	X	21725	-0-	-1011	-0-	21219	2	506	9	N	460	501	1			129
03	22103	X	21813	-0-	-290	-0-	21307	2	506	9	N	460	496	1			93
04	23040	X	20511	-0-	-2529	-0-	20063	2	448	9	N	407	333	1			167
05	23808	X	20323	-0-	-3485	-0-	19871	2	452	9	N	411	499	1			79
06	23040	X	NO RPT	-0-	-23040	-0-					N	NO RPT					79

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		12449	-0-	12449	25149	12432	2	17	9	N	15					15
*10	33151	X	8002	-0-	-25149	-0-	7995	2	7	9	N	6					21
*11	11250	X	8798	-0-	-2452	-0-	8784	2	14	9	N	13					34
*12	11625	X	8912	-0-	-2713	-0-	8900	2	12	9	N	11					45
*01	11625	X	9651	-0-	-1974	-0-	9607	2	44	9	N	40					85
*02	10500	X	9537	-0-	-963	-0-	9512	2	25	9	N	23	80	1			28
*03	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10741	2	78	9	N	71	75	1			24
*04	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12406	2	62	9	N	56	54	1			26
*05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14600	2	114	9	N	104	59	1			71
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					71

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		2499	-0-	2499	7239	2493	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	9939	X	2700	-0-	-7239	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

*01	14167	X	4233	-0-	-9934	-0-	3866	2	367	9	N	334	344	1			89
02	12796	X	3829	-0-	-8967	-0-	3598	2	231	9	N	210					299
03	7006	X	4609	-0-	-2397	-0-	4364	2	245	9	N	223	337	1			185
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7199	2	471	9	N	428	499	1			114
05	7006	X	5191	-0-	-1815	-0-	4969	2	222	9	N	202	171	1			145
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					145

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

01	16213	X	8771	-0-	-7442	-0-	8660	2	111	9	N	101					162
02	14644	X	8627	-0-	-6017	-0-	8558	2	69	9	N	63					225
03	14756	X	10686	-0-	-4070	-0-	10613	2	73	9	N	66	168	1			123
04	12720	X	10416	-0-	-2304	-0-	10359	2	57	9	N	52					175
*05	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10530	2	37	9	N	34	164	1			45
06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					45

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4574 - 4990

*10	32829	X	24748	-0-	-8081	-0-	24263	2	485	9	N	441	511	1			109
*11	31770	X	24073	-0-	-7697	-0-	23670	2	403	9	N	366	330	1			145
*12	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	20518	2	410	9	N	373	335	1			183
*01	32829	X	18432	-0-	-14397	-0-	18016	2	416	9	N	378	516	1			45
*02	29652	X	17114	-0-	-12538	-0-	16828	2	286	9	N	260	162	1			143
*03	25823	X	20952	-0-	-4871	-0-	20585	2	367	9	N	334	411	1			66
*04	24060	X	19587	-0-	-4473	-0-	19333	2	254	9	N	231	118	1			179
05	22196	X	19756	-0-	-2440	-0-	19433	2	323	9	N	294	349	1			124
06	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					N	NO RPT					124

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

*01	37076	X	2399	-0-	-34677	-0-	2035	2	364	9	N	331	336	1	1	8	95
02	2772	X	1537	-0-	-1235	-0-	1328	2	209	9	N	190	162	1			123
03	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	2054	2	392	9	N	356	331	1			148
04	2640	X	2162	-0-	-478	-0-	1853	2	309	9	N	281	322	1			107
05	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	1746	2	301	9	N	274	320	1			61
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					61

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2610	X	2460	-0-	-150	-0-	2146	2	314	9	N	285	353	1			60
*10	2697	X	1599	-0-	-1098	-0-	1348	2	251	9	N	228	170	1			118
*11	2610	X	1112	-0-	-1498	-0-	988	2	124	9	N	113	174	1			57
*12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	959	2	215	9	N	195	170	1			82
*01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3790	2	407	9	N	370	338	1			114
*02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4834	2	239	9	N	217	174	1			157
*03	3100	N	5485	-0-	2385	2385	5318	2	167	9	N	152	165	1			144
*04	4607	X	2222	-0-	-2385	-0-	2165	2	57	9	N	52					196
05	2697	X	344	-0-	-2353	-0-	314	2	30	9	N	27	113	1			110
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					110

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6420	X	3397	-0-	-3023	-0-	2746	2	651	9	N	592	534	1			289
*10	6634	X	3740	-0-	-2894	-0-	3206	2	534	9	N	485	674	1			100
*11	6420	X	4645	-0-	-1775	-0-	4045	2	600	9	N	545	346	1			299
*12	6634	X	4575	-0-	-2059	-0-	4043	2	532	9	N	484	531	1			252
*01	4774	X	3397	-0-	-1377	-0-	3092	2	305	9	N	277	333	1			196
*02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3067	2	492	9	N	447	331	1			312
*03	4805	X	3234	-0-	-1571	-0-	2918	2	316	9	N	287	511	1			88
*04	4650	X	2824	-0-	-1826	-0-	2481	2	343	9	N	312	334	1			66
05	4588	X	2578	-0-	-2010	-0-	2302	2	276	9	N	251	163	1			154
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					154

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5952	X	2951	-0-	-3001	-0-	2906	2	45	9	N	41	87	1			37
*08	5952	X	3435	-0-	-2517	-0-	3387	2	48	9	N	44					81
*09	5760	X	3222	-0-	-2538	-0-	3187	2	35	9	N	32					113
*10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8148	2	179	9	N	163	176	1			100
*11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6887	2	128	9	N	116	33	1			183
*12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7792	2	109	9	N	99	250	1			32
*01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6065	2	1	9	N	1					33
*02	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6725	2	202	9	N	184	167	1			50
*03	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8333	2	131	9	N	119					169
*04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6759	2	48	9	N	44	173	1			40
*05	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6447	2	61	9	N	55					95
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					95

CRAFT JONES WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3051	2	24	9	N	22					69
*08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2854	2	28	9	N	25	79	1			15
*09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3490	2	63	9	N	57	52	1			20
*10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7018	2	22	9	N	20					40
*11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4025	2	47	9	N	43					83
*12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2942	2	25	9	N	23					106
*01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	2	45	9	N	41	122	1			25
*02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3382	2	36	9	N	33					58
*03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3837	2	41	9	N	37					95
*04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3683	2	33	9	N	30					125
*05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3680	2	78	9	N	71	146	1			50
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5135	2	78	9	N	71					71
*10	6200	X	4912	-0-	-1288	-0-	4843	2	69	9	N	63	58	1			76
*11	6000	X	3826	-0-	-2174	-0-	3743	2	83	9	N	75					151
*12	6200	X	3029	-0-	-3171	-0-	3022	2	7	9	N	6	96	1			61
*01	6200	X	2303	-0-	-3897	-0-	2295	2	8	9	N	7					68
*02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2916	2	113	9	N	103					171
*03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3610	2	41	9	N	37					208
*04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3288	2	26	9	N	24					232
*05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2945	2	25	9	N	23	177	1			78
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

*09	24660	X	24435	-0-	-225	-0-	22557	2	1878	9	N	1707	1804	1	8	8	144
*10	25482	X	22301	-0-	-3181	-0-	21244	2	1057	9	N	961	1039	1			66
*11	24660	X	22102	-0-	-2558	-0-	21246	2	856	9	N	778	684	1			160
*12	25482	X	21959	-0-	-3523	-0-	21187	2	772	9	N	702	661	1	3	8	198
*01	25482	X	19576	-0-	-5906	-0-	18951	2	625	9	N	568	652	1			114
*02	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	16233	2	512	9	N	465	333	1	6	8	240
*03	22847	X	17930	-0-	-4917	-0-	17391	2	539	9	N	490	663	1			67
*04	22110	X	16337	-0-	-5773	-0-	15757	2	580	9	N	527	343	1	86	8	165
05	21948	X	16201	-0-	-5747	-0-	15725	2	476	9	N	433	496	1	27	8	75
06	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					N	NO RPT					75

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

01	5084	X	4065	-0-	-1019	-0-	4065	2			N	-0-					104
02	4592	X	3107	-0-	-1485	-0-	3107	2			N	-0-					104
03	5084	X	3402	-0-	-1682	-0-	3371	2	31	9	N	28					132
04	4890	X	2865	-0-	-2025	-0-	2865	2			N	-0-					132
05	5053	X	2627	-0-	-2426	-0-	2626	2	1	9	N	1					133
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					133

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

01	5921	X	3302	-0-	-2619	-0-	3288	2	14	9	N	13					94
02	5348	X	2643	-0-	-2705	-0-	2623	2	20	9	N	18					112
03	5921	X	2655	-0-	-3266	-0-	2614	2	41	9	N	37					149
04	3930	X	2581	-0-	-1349	-0-	2545	2	36	9	N	33					182
05	3317	X	2542	-0-	-775	-0-	2519	2	23	9	N	21					203
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					203

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	0	W	2701	-0-	2701	57701	2621	2	80	9	N	73					145
02	0	W	2300	-0-	2300	60001	2231	2	69	9	N	63					208
03	0	W	2021	-0-	2021	62022	1965	2	56	9	N	51					259
04	14B2 EXT		2057	-0-	2057	64079	2015	2	42	9	N	38					297
05	14B2 EXT		1791	-0-	1791	65870	1767	2	24	9	N	22					319
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	65870					N	NO RPT					319

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		2996	-0-	2996	37376	2900	3	96	9	N	87					165
08	0		2647	-0-	2647	40023	2523	2	124	9	N	113	172	1			106
09	0		2881	-0-	2881	42904	2757	2	124	9	N	113	178	1			41
10	0		1331	-0-	1331	44235	1281	2	50	9	N	45					86
11	0		2024	-0-	2024	46259	2016	2	8	9	N	7					93
12	0		4859	-0-	4859	51118	4608	2	251	9	N	228	185	1			136
01	0		2484	-0-	2484	53602	2454	2	30	9	N	27					163
*02	55340	X	1738	-0-	-53602	-0-	1687	2	51	9	N	46	180	1			29
03	2759	X	2128	-0-	-631	-0-	2067	2	61	9	N	55					84
04	2670	X	1778	-0-	-892	-0-	1716	2	62	9	N	56					140
05	2759	X	1915	-0-	-844	-0-	1875	2	40	9	N	36					176
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					176

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		4938	-0-	4938	55580	4522	2	416	9	N	378	349	1			95
08	0		4658	-0-	4658	60238	4313	2	345	9	N	314	350	1			59
09	0		3933	-0-	3933	64171	3567	2	366	9	N	333	354	1			38
10	0		3987	-0-	3987	68158	3695	2	292	9	N	265	174	1			129
11	0		3936	-0-	3936	72094	3630	2	306	9	N	278	354	1			53
12	0		4770	-0-	4770	76864	4375	2	395	9	N	359	175	1			237
*01	81769	X	4905	-0-	-76864	-0-	4540	2	365	9	N	332	514	1			55
02	4284	X	4061	-0-	-223	-0-	3842	2	219	9	N	199	174	1			80
*03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5000	2	300	9	N	273	177	1			176
*04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4741	2	272	9	N	247	355	1			68
05	4743	X	4622	-0-	-121	-0-	4432	2	190	9	N	173	173	1			68
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					68

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5347	2	158	9	N	144	61	1			83
*01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3740	2	139	9	N	126	162	1			47
02	6328	X	3516	-0-	-2812	-0-	3398	2	118	9	N	107	98	1			56
03	7006	X	3106	-0-	-3900	-0-	3009	2	97	9	N	88					144
04	6780	X	1631	-0-	-5149	-0-	1611	2	20	9	N	18	111	1			51
05	7006	X	3536	-0-	-3470	-0-	3462	2	74	9	N	67					118
*06	30313	X	30313	-0-	-0-	-0-	30263	3	50	9	N	45	183	1			161

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7903	-0-	-591	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6199	-0-	-1473	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5119	-0-	-3375	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1846	-0-	-1812	-0-	1842	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3304	X	1393	-0-	-1911	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1378	-0-	-1009	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1503	-0-	-627	-0-	1426	3	77	9	N	70	2	8			68
05	1891	X	1394	-0-	-497	-0-	1318	3	76	9	N	69	2	8			135
06	1800	X	1136	-0-	-664	-0-	1117	3	19	9	N	17					152

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4436	2	57	9	N	52	180	1	3	8	26
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4099	2	35	9	N	32	2	8			56
03	4898	X	4471	-0-	-427	-0-	4436	2	35	9	N	32	5	8			83
04	4740	X	3959	-0-	-781	-0-	3945	2	14	9	N	13	6	8			90
05	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	3818	2	30	9	N	27	12	8			105
06	4440	X	3597	-0-	-843	-0-	3565	2	32	9	N	29	12	8			122

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	224	N	34	-0-	-190	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1465	3	19	9	N	17					46
02	1232	N	1047	-0-	-185	-0-	1027	3	20	9	N	18					64
03	1333	N	972	-0-	-361	-0-	932	3	40	9	N	36					100
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					100
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1099	3	57	9	N	52					152
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					152

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	630	N	49	-0-	-581	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-

KENDALL (CADDO) 48814 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
SOGGY BOTTOM BROTHERS INC 800229
STINSON, LUCY WELL #: 1 RRCID -> 021434 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3321 - 3353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	68	-0-	-87	-0-	57	3	11	9	N	10					108
02	112 #	63	-0-	-49	-0-	60	3	3	9	N	3					111
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	89	3	4	9	N	4					115
04	150 #	98	-0-	-52	-0-	97	3	1	9	N	1					116
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					116
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					116

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992 #	856	-0-	-136	-0-	848	3	8	9	N	7					139
02	896 #	799	-0-	-97	-0-	791	3	8	9	N	7					146
03	899 #	864	-0-	-35	-0-	854	3	10	9	N	9					155
04	870 #	837	-0-	-33	-0-	830	3	7	9	N	6					161
05	899 #	871	-0-	-28	-0-	863	3	8	9	N	7					168
06	870 #	832	-0-	-38	-0-	825	3	7	9	N	6					174

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 #	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					12
02	560 #	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					12
03	601 R	601	-0-	-0-	-0-	590	3	11	9	N	10					22
04	600 #	532	-0-	-68	-0-	529	3	3	9	N	3					25
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					25
*06	687 R	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	N	1					26

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					75
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					75
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					75
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					38
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					38
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					38
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					38
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					38
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					38

RAY HERRING ESTATE 695237
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2183	2	28	9	N	25					165
02	1820	N	1670	-0-	-150	-0-	1655	2	15	9	N	14					179
03	2015	N	99	-0-	-1916	-0-	98	2	1	9	N	1					180
04	1950	N	266	-0-	-1684	-0-	266	2			N	-0-					180
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					180
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					180

KINCY (LOWER HANDY SAND) //CONT.// 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	536	-0-	-239	-0-	522	2	14	9	N	13					456
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	N	15					471
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	22					493
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	570	2	13	9	N	12					505
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					505
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					505

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					71
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					75
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					35
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			Y	-0-					35
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					35
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					35
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	8			35
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					39
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	405	2			Y	-0-					39
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					39
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	2			Y	-0-					39
05	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2			Y	-0-					39
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					32
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					32
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					32
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	2	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	36	1	43	2	N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	35	1	50	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	39	1	48	2	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	56	1	72	2	N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	43	1	53	2	N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	61	1	73	2	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	56	1	68	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	64	1	94	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	68	1	83	2	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	67	1	87	2	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	64	1	78	2	N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					34
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					34
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	2	N	-0-					34
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	2	N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

01	58	N	50	-0-	-8	-0-	23	1	27	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	37	1	45	2	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	32	1	42	2	N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	34	2	N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	11	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	13	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					63
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					63
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					63
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					63
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					63
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					2
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					2
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					2
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					2
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	3	3	9	Y	3					64
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					65
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	405	3	4	9	Y	4	43	1			26
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	323	3	1	9	Y	1					27
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	Y	2					29
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					29

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	713	#	461	-0-	-252	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4634	-0-	4634	4634	4601	2	33	9	N	30					170
02	DLQ G-10		4032	-0-	4032	8666	4015	2	17	9	N	15					185
03	DLQ G-10		5138	-0-	5138	13804	5138	2			N	-0-					185
04	17666		4619	-0-	-13047	757	4619	2			N	-0-					185
*05	4580	R	3823	-0-	-757	-0-	3812	2	11	9	N	10					195
06	4500	#	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					195

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	#	1764	-0-	-282	-0-	78	1	1686	3	Y	-0-					12
02	1848	#	1343	-0-	-505	-0-	67	1	1276	3	Y	-0-					12
03	2046	#	1484	-0-	-562	-0-	76	1	1408	3	Y	-0-					12
04	1980	#	1510	-0-	-470	-0-	73	1	1437	3	Y	-0-					12
05	2015	#	1567	-0-	-448	-0-	79	1	1488	3	Y	-0-					12
06	1710	#	1523	-0-	-187	-0-	77	1	1446	3	Y	-0-					12

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	#	1333	-0-	-31	-0-	148	1	1185	3	Y	-0-					-0-
02	1232	#	1045	-0-	-187	-0-	130	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	1364	#	990	-0-	-374	-0-	139	1	831	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1320	#	1238	-0-	-82	-0-	148	1	1089	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1364	#	418	-0-	-946	-0-	107	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	1290	#	448	-0-	-842	-0-	95	1	353	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	343	-0-	-29	-0-	14	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	341	-0-	-19	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	1791	-0-	-193	-0-	79	1	1712	3	Y	-0-					11
02	1792	#	1585	-0-	-207	-0-	83	1	1502	3	Y	-0-					11
03	1922	#	1777	-0-	-145	-0-	91	1	1636	3	Y	45	54	1			2
							50	9									
04	1860	#	1767	-0-	-93	-0-	87	1	1674	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
05	1933	R	1933	-0-	-0-	-0-	99	1	1834	3	Y	-0-					5
06	1740	#	1187	-0-	-553	-0-	62	1	1125	3	Y	-0-					5

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	180	1	1883	3	N	63	176	1			127
							69	9									
02	2109	R	2109	-0-	-0-	-0-	181	1	1837	3	N	83					210
							91	9									
03	2220	R	2220	-0-	-0-	-0-	199	1	1904	3	N	106	177	1			139
							117	9									
04	2208	R	2208	-0-	-0-	-0-	191	1	1930	3	N	79					218
							87	9									
05	2108	#	1066	-0-	-1042	-0-	143	1	878	3	N	41	180	1			79
							45	9									
06	2040	#	329	-0-	-1711	-0-	103	1	226	3	N	-0-					79

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					4
02	504	#	200	-0-	-304	-0-	200	3			N	-0-					4
03	496	#	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					4
*04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					4
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					4

SWAN PC, LP 831614
MYERS TILLERY NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147822 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 4998 - 5005

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

01	155	#	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	#	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	715	715	1			555
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	700					1255
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	898	1			493
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK (MARBLE FALLS) 52503 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 148555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4730 - 4740

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	72	2	12 9	N	11					162
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6 9	N	5					167
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	58	2	6 9	N	5					172
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	84	2	19 9	N	17					189
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	63	2	26 9	N	24					213
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	90	2	28 9	N	25	170	1			68

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KEENE, ROY J. JR. 453432
FOSTER, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 206843 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5530

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2		N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2		N	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					38
02	980	N	661	-0-	-319	-0-	661	3			N	-0-					38
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					38
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					38
05	744	N	400	-0-	-344	-0-	400	3			N	-0-					38
06	840	N	614	-0-	-226	-0-	614	3			N	-0-					38

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					5
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					5
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					5
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					5
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					5
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62 64	1 9	1178	3	N	58					171
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	56 65	1 9	1067	3	N	59					230
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62 61	1 9	1257	3	N	55					285
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60 70	1 9	1306	3	N	64					349
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	62 56	1 9	1318	3	N	51	182	1			218
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60 63	1 9	1233	3	N	57	175	1			100

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7054		7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					59
02	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					59
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					59
04	8080		8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					59
*05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					59
*06	8472		8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					59

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	468	3	33	9	N	30					79
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	750	N	543	-0-	-207	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1479	3	98	9	N	89					147
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1213	3	87	9	N	79	173	1			53
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	87	3	54	9	N	49					102
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					102
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1448	3	113	9	N	103	138	1			67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					43
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					43
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					43
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					43
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

01	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					90
02	532	N	-0-	-0-	-532	B	-0-					Y	-0-					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					90

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

01	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1886	2	21	9	N	19					134
02	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1548	2	9	9	N	8					142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1581	-0-	-341	B	-0-	1581	2			N	-0-					142
04	1860	N	1497	-0-	-363	B	-0-	1495	2	2	9	N	2	71	1			73
05	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	2			N	-0-					73
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1500	2	62	9	N	56					129

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*07	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	797	2	7	9	N	6					35
*08	806	N	801	-0-	-5	B	-0-	799	2	2	9	N	2					37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	750	N	313	-0-	-437	B	-0-	310	2	3	9	N	3					40
*10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					40
*11	780	N	100	-0-	-680	B	-0-	100	2			N	-0-					40
*12	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-					40
*01	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					40
*02	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	6	2	2	9	N	2					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	434	N	176	-0-	-258	B	-0-	176	2			N	-0-					42
*04	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			N	-0-					42
*05	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					42

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

01	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2			N	-0-					55
02	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	2			N	-0-					55
04	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2			N	-0-					55
05	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	2			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	996	-0-	-89 B	-0-	985	2	11	9	N	10					215
02	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	934	2	10	9	N	9					224
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1008	2	9	9	N	8					232
04	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1007	2	14	9	N	13					245
05	1054	N	872	-0-	-182 B	-0-	872	2			N	-0-					245
06	990	N	937	-0-	-53 B	-0-	937	2			N	-0-					245

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					134
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					134
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					134
04	540	N	79	-0-	-461	-0-	79	2			Y	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					46
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2					48
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					48
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					48
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					49
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					49

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	588	N	394	-0-	-194	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	390	N	165	-0-	-225	-0-	165	2			N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	278	-0-	-32	-0-	88	1	190	2	N	-0-					-0-
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	118	1	203	2	N	-0-					-0-
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	122	1	214	2	N	-0-					-0-
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	129	1	227	2	N	-0-					-0-
05	341	#	284	-0-	-57	-0-	128	1	156	2	N	-0-					-0-
06	330	#	147	-0-	-183	-0-	79	1	68	2	N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					43
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					43
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					43
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					43
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					43
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					26
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					26
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					26
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					26
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					26
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	2	10	9	N	9								32
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	N	5								37
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10								47
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	386	2	2	9	N	2	42	1						7
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2								9
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT								9

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	49	1	135	2	N	-0-					20
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					20
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	25	1	271	2	N	-0-					20
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	105	1	475	2	N	3					23
							3	9									
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	81	1	395	2	N	-0-					23
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	102	1	345	2	N	-0-					23

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	124	1	1206	2	N	11					43
							12	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	112	1	1313	2	N	7					50
							8	9									
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	109	1	1413	2	N	28					78
							31	9									
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	120	1	1304	2	N	7					85
							8	9									
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	88	1	1296	2	N	4					89
							4	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					89

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					191
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					191
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	N	20					211
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	N	3					214
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					214
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					214

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	186	1	572	2	N	-0-					101
02	980	N	655	-0-	-325	-0-	168	1	487	2	N	-0-					101
03	1085	N	549	-0-	-536	-0-	186	1	363	2	N	-0-					101
04	720	N	190	-0-	-530	-0-	180	1	10	2	N	-0-					101
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	186	1	1118	2	N	-0-					101
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	180	1	245	2	N	-0-					101

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	2	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	94	1	241	2	N	-0-					-0-
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	32	1	18	2	N	-0-					-0-
05	465	N	230	-0-	-235	-0-	77	1	153	2	N	-0-					-0-
06	330	N	112	-0-	-218	-0-	93	1	19	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	2	N	-0-					123
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	59	1	63	2	N	1					124
							1	9									
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	53	1	56	2	N	-0-					124
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	63	1	79	2	N	-0-					124
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	61	1	88	2	N	-0-					124
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	63	1	88	2	N	-0-					124

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	124	1	249	2	N	-0-					55
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	112	1	330	2	N	-0-					55
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	112	1	325	2	N	-0-					55
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	120	1	404	2	N	-0-					55
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	124	1	420	2	N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					68
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					68
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					68
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					68
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					68
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	157	2	56	3	N	-0-					16
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	139	2	51	3	N	-0-					16
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	126	2	45	3	N	-0-					16
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	75	2	26	3	N	-0-					16
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	118	2	43	3	N	-0-					16
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	92	2	36	3	N	-0-					16

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					23
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					23
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					23
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					23
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					23
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	109	1	580	2	N	20					201
							22	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	N	7					208
							8	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	445	2	N	10					218
							11	9									
04	450	N	13	-0-	-437	-0-	7	1	6	2	N	-0-					218
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					218
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	59	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	53	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	63	1	79	2	Y	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	61	1	88	2	Y	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	63	1	88	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	59	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	53	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	63	1	79	2	Y	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	61	1	88	2	Y	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	63	1	88	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	186	1	374	2	N	-0-					140
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	168	1	354	2	N	-0-					140
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	186	1	374	2	N	-0-					140
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	180	1	314	2	N	-0-					140
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	186	1	332	2	N	-0-					140
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	180	1	376	2	N	2					142
							2	9									

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	2	N	25					88
							28	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	112	1	964	2	N	13					101
							14	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	124	1	1294	2	N	27					128
							30	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	120	1	1079	2	N	3	116	1			15
							3	9									
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	124	1	1124	2	N	6					21
							7	9									
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					21

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	37	1	81	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	2	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	30	1	56	2	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	36	1	79	2	N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	35	1	88	2	N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	36	1	88	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					59
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	2	Y	-0-					59
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	94	1	241	2	Y	-0-					59
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	32	1	18	2	Y	-0-					59
05	465	N	230	-0-	-235	-0-	77	1	153	2	Y	-0-					59
06	330	N	112	-0-	-218	-0-	93	1	19	2	Y	-0-					59

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					38
02	1064	N	316	-0-	-748	-0-	316	2			N	-0-					38
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					38
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					38
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					38
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					38

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					15
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1					16
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					16
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-	8	1			8
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	80	2	2	9	N	2					10
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					10

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					73
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	N	6					79
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					84
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	30	1	8	9	N	7					91
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	N	6					97
*06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					100

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	-0-					3
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	38	1	739	3	Y	-0-					3
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	881	3	Y	24	27	1			-0-
							26	9									
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	37	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	36	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	814	-0-	-116	-0-	41	1	773	3	Y	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					64
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	3	N	36					176
							40	9									
02	1148	N	934	-0-	-214	-0-	45	1	861	3	N	25					201
							28	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	3	N	28	180	1			49
							31	9									
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	58	1	1107	3	N	26					75
							29	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	58	1	1132	3	N	5					80
							6	9									
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1119	3	N	40					120
							44	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	309	3	3	9	N	3					103
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	274	3	9	9	N	8					111
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	313	3	12	9	N	11					122
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	N	5					127
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	300	3	7	9	N	6					133
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	301	3	24	9	N	22					155

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-					5
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					5
03	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					5
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					5
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					10
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	12	1	21	2	N	-0-					10
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	29	1	52	2	N	-0-					10
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	2	N	-0-					10
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-					10
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	26	1	22	2	N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	32	1	68	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	2	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	44	1	77	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	43	1	75	2	N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	42	1	52	2	N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	24	1	21	2	N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRICE, W. N. 676920
BEGGS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 021510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					35
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					35
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					35
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					35
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					35
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

01	217	N	209	-0-	-8	-0-	203	3	6	9	N	5					43
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	188	3	3	9	N	3					46
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	203	3	6	9	N	5					51
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	N	3					54
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	189	3	6	9	N	5	3	8			56
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	214	3	14	9	N	13	8	8			61

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					181
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					181
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4002		4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
02	3551		3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
*05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			Y	-0-					-0-
*06	3836		3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1606	-0-	-298	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1390	-0-	-260	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	Y	3					5
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	Y	3					8
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1					9
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					9
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	452	3	1	9	Y	1					10
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	Y	3					13

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	93	1	320	3	Y	13					159
							14	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	84	1	285	3	Y	7					166
							8	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	93	1	313	3	Y	22					188
							24	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	90	1	297	3	Y	7					195
							8	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	93	1	314	3	Y	-0-	158	1			37
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	90	1	259	3	Y	-0-					37

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					132
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					132
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					132
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					132
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					132
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					110
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10					120
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					100
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					100
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					100
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9070	R	9070	-0-	-0-	-0-	9028	3	42	9	N	38					353
*01	DLQ G-10		8871	-0-	8871	8871	8842	3	29	9	N	26	184	1			195
*02	DLQ G-10		7883	-0-	7883	16754	7868	3	15	9	N	14					209
*03	DLQ G-10		7892	-0-	7892	24646	7868	3	24	9	N	22					231
*04	8080	X	8081	-0-	1	24647	8056	3	25	9	N	23					254
*05	7678		7678	-0-	-0-	24647	7633	3	45	9	N	41	183	1			112
06	3690		4805	-0-	1115	25762	4796	3	9	9	N	8					120

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	2			N	-0-					50
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182	2			N	-0-					50
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					50
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					50
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					50
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					50

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5573	-0-	-7	-0-	5533	3	40	9	N	36					174
02	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	4970	3	25	9	N	23					197
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5610	3	53	9	N	48					245
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5486	3	47	9	N	43					288
05	5580	X	4853	-0-	-727	-0-	4833	3	20	9	N	18					306
06	5400	X	3801	-0-	-1599	-0-	3786	3	15	9	N	14					320

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	133	-0-	-1417	-0-	132	2	1	9	N	1					90
02	1148	#	883	-0-	-265	-0-	871	2	12	9	N	11					101
03	1271	#	63	-0-	-1208	-0-	46	2	17	9	N	15					116
04	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1658	2	25	9	N	23					139
05	1147	#	510	-0-	-637	-0-	500	2	10	9	N	9					148
06	960	#	100	-0-	-860	-0-	100	2			N	-0-					148

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	330	#	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	341	#	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	330	#	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	280	#	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					92
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					92
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					92
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					92
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	878	2	N	-0-				-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	N	-0-				-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	-0-				-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	N	-0-				-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	867	2	N	-0-				-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	847	2	N	-0-				-0-

J-W OPERATING CO. 427960
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-				-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-				-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-				-0-
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-				-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-				-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

01	1457	N	674	-0-	-783	-0-	674	3				N	-0-				267
02	2800	N	14936	-0-	12136	12136	14936	3				N	-0-				267
03	3100	N	1269	-0-	-1831	10305	1269	3				N	-0-				267
04	3000	N	2502	-0-	-498	9807	2502	3				N	-0-				267
05	3100	N	8897	-0-	5797	15604	8897	3				N	-0-				267
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	13414						N	NO RPT				267

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3				N	-0-				8
02	2800	N	30045	-0-	27245	27245	30045	3				N	-0-				8
03	3100	N	2059	-0-	-1041	26204	2059	3				N	-0-				8
04	3000	N	1754	-0-	-1246	24958	1754	3				N	-0-				8
05	3100	N	1826	-0-	-1274	23684	1826	3				N	-0-				8
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	22394						N	NO RPT				8

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3				N	-0-				8
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3				N	-0-				8
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3				N	-0-				8
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3				N	-0-				8
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3				N	-0-				8
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3				N	-0-				8

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	399	-0-	-159 B	-0-	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57 B	-0-	13	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	18	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	32	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	29	1	842	2	Y	-0-					-0-
*06	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	33	1	933	2	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1111	-0-	-5 B	-0-	37	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	33	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1081	-0-	-35 B	-0-	36	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1050	-0-	-30 B	-0-	36	1	1014	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1080	-0-	-5 B	-0-	35	1	1045	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	959	-0-	-91 B	-0-	33	1	926	2	N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	7	-0-	-86 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 C RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014 - P&A 02/06/2014

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	444	-0-	-1013	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					15
02	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					15
03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					15
04	772	R	772	-0-	-0-	-0-	611	3	161	9	N	146	147	1			14
*05	589	#	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					14
*06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					14

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

01	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					188
02	840	#	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-					188
03	961	#	574	-0-	-387	-0-	574	3			N	-0-					188
04	930	#	632	-0-	-298	-0-	632	3			N	-0-					188
05	961	#	814	-0-	-147	-0-	814	3			N	-0-					188
06	870	#	460	-0-	-410	-0-	460	3			N	-0-					188

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

01	434	#	340	-0-	-94	-0-	340	3			Y	-0-					34
02	392	#	313	-0-	-79	-0-	313	3			Y	-0-					34
03	434	#	342	-0-	-92	-0-	342	3			Y	-0-					34
04	390	#	298	-0-	-92	-0-	298	3			Y	-0-					34
05	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					34
*06	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

01	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	209	-0-	-43	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	198	-0-	-42	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

01	186	#	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

01	186	#	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
*06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
04	385	R	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
06	180	#	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					26
02	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					26
03	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					26
04	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					26
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					26
*06	922	R	922	-0-	-0-	-0-	892	3	30	9	Y	27					53

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	700	-0-	-385	-0-	687	3	13	9	Y	12					41
02	896	#	864	-0-	-32	-0-	836	3	28	9	Y	25					66
03	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	1025	3	14	9	Y	13					79
04	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	973	3	64	9	Y	58					137
05	961	#	865	-0-	-96	-0-	852	3	13	9	Y	12	128	1			21
06	990	#	940	-0-	-50	-0-	917	3	23	9	Y	21					42

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	927	-0-	-530	-0-	927	3			Y	-0-					36
02	1064	#	858	-0-	-206	-0-	858	3			Y	-0-					36
03	1054	#	973	-0-	-81	-0-	973	3			Y	-0-					36
04	960	#	916	-0-	-44	-0-	916	3			Y	-0-					36
05	961	#	911	-0-	-50	-0-	911	3			Y	-0-					36
06	930	#	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					36

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	413	-0-	-21	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					17
02	392	#	354	-0-	-38	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					17
03	434	#	416	-0-	-18	-0-	23	1	393	3	Y	-0-					17
04	420	#	375	-0-	-45	-0-	21	1	354	3	Y	-0-					17
05	403	#	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					17
06	390	#	368	-0-	-22	-0-	20	1	348	3	Y	-0-					17

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	R	967	-0-	-0-	-0-	576	1	391	3	Y	-0-					7
02	791	R	791	-0-	-0-	-0-	518	1	273	3	Y	-0-					7
03	834	R	834	-0-	-0-	-0-	572	1	262	3	Y	-0-					7
04	964	R	964	-0-	-0-	-0-	544	1	420	3	Y	-0-					7
05	341	#	215	-0-	-126	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					7
*06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					7

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1177	-0-	-1	-0-	50	1	1072	3	N	50					133
							55	9									
02	1064	#	867	-0-	-197	-0-	44	1	806	3	N	15					148
							17	9									
03	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	67	1	1084	3	N	34					182
							37	9									
04	1140	#	1079	-0-	-61	-0-	56	1	1013	3	N	9					191
							10	9									
05	1178	#	962	-0-	-216	-0-	56	1	906	3	N	-0-					191
06	1140	#	1120	-0-	-20	-0-	62	1	1033	3	N	23					214
							25	9									

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	165	1	867	3	Y	11					46
							12	9									
02	872	R	872	-0-	-0-	-0-	150	1	718	3	Y	4					50
							4	9									
03	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	170	1	825	3	Y	6					56
							7	9									
04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	157	1	772	3	Y	2					58
							2	9									
05	961	#	890	-0-	-71	-0-	90	1	798	3	Y	2					60
							2	9									
06	990	#	793	-0-	-197	-0-	51	1	740	3	Y	2					62
							2	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	R	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	N	-0-					-0-
02	756	R	756	-0-	-0-	-0-	32	1	724	3	N	-0-					-0-
03	844	R	844	-0-	-0-	-0-	39	1	805	3	N	-0-					-0-
04	840	#	820	-0-	-20	-0-	38	1	782	3	N	-0-					-0-
05	868	#	844	-0-	-24	-0-	37	1	807	3	N	-0-					-0-
06	810	#	784	-0-	-26	-0-	35	1	749	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					14
02	392	#	358	-0-	-34	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					14
03	448	R	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	-0-					14
04	420	#	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	3	Y	-0-					14
05	434	#	423	-0-	-11	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					14
06	420	#	418	-0-	-2	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					14

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	#	365	-0-	-1340	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					2
02	1316	#	403	-0-	-913	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					2
03	1457	#	887	-0-	-570	-0-	31	1	848	3	Y	7					9
							8	9									
04	1410	#	918	-0-	-492	-0-	59	1	848	3	Y	10					19
							11	9									
05	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	59	1	1481	3	Y	14					33
							15	9									
*06	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	64	1	1700	3	Y	12	45	1			-0-
							13	9									

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					3
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					3
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					3
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					3
05	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-					3
06	300	#	270	-0-	-30	-0-	270	3			Y	-0-					3

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	1183	-0-	-26	-0-	393	1	716	3	N	67					155
							74	9									
02	1092	#	1059	-0-	-33	-0-	349	1	580	3	N	118					273
							130	9									
03	1178	#	1103	-0-	-75	-0-	397	1	630	3	N	69	162	1			180
							76	9									
04	1140	#	1125	-0-	-15	-0-	402	1	659	3	N	58	177	1			61
							64	9									
05	1178	#	985	-0-	-193	-0-	395	1	544	3	N	42					103
							46	9									
06	1140	#	845	-0-	-295	-0-	376	1	441	3	N	25					128
							28	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	623	-0-	-28	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	588	#	481	-0-	-107	-0-	29	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	655	R	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	630	#	600	-0-	-30	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-
05	792	R	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	3	Y	-0-					-0-
*06	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	62	1	1035	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

01	527	#	438	-0-	-89	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					129
02	476	#	333	-0-	-143	-0-	22	1	311	3	Y	-0-					129
03	506	R	506	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	Y	1					130
							1	9									
04	468	R	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-	127	1			3
05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	510	#	474	-0-	-36	-0-	27	1	447	3	Y	-0-					3

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

01	651	#	550	-0-	-101	-0-	113	1	436	3	Y	1					103
							1	9									
02	560	#	325	-0-	-235	-0-	89	1	227	3	Y	8					111
							9	9									
03	620	#	433	-0-	-187	-0-	85	1	336	3	Y	11					122
							12	9									
04	600	#	424	-0-	-176	-0-	93	1	325	3	Y	5					127
							6	9									
05	558	#	379	-0-	-179	-0-	71	1	308	3	Y	-0-					127
06	540	#	231	-0-	-309	-0-	47	1	184	3	Y	-0-					127

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	3	Y	11	121	1			12
							12	9									
02	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	3	Y	-0-					12
03	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	3	Y	-0-					12
04	822	R	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	3	Y	-0-					12
05	937	R	937	-0-	-0-	-0-	50	1	887	3	Y	-0-					12
*06	902	R	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	3	Y	-0-					12

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	3	Y	-0-					-0-
02	930	R	930	-0-	-0-	-0-	45	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	985	3	Y	-0-					-0-
05	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	3	Y	-0-					-0-
*06	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	1084	-0-	-32	-0-	48	1	1036	3	N	-0-					-0-
02	1008	#	993	-0-	-15	-0-	46	1	947	3	N	-0-					-0-
03	1116	#	1088	-0-	-28	-0-	54	1	1034	3	N	-0-					-0-
04	1080	#	1068	-0-	-12	-0-	51	1	1017	3	N	-0-					-0-
05	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	3	N	-0-					-0-
*06	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	765	-0-	-134	-0-	33	1	718	3	N	13					173
							14	9									
02	812	#	722	-0-	-90	-0-	38	1	684	3	N	-0-					173
03	899	#	835	-0-	-64	-0-	45	1	790	3	Y	-0-	148	1	13	6	12
04	870	#	802	-0-	-68	-0-	43	1	696	3	Y	57	6	1			63
							63	9									
05	806	#	597	-0-	-209	-0-	35	1	556	3	Y	5					68
							6	9									
06	810	#	666	-0-	-144	-0-	34	1	600	3	Y	29					97
							32	9									

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	258	-0-	-269	-0-	49	1	209	3	Y	-0-					10
02	476	#	177	-0-	-299	-0-	41	1	136	3	Y	-0-					10
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					10
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	520	-0-	-7	-0-	22	1	473	3	Y	23					106
							25	9									
02	489	R	489	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	29	122	1			13
							32	9									
03	556	R	556	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	Y	26					39
							29	9									
04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	Y	24					63
							26	9									
05	559	R	559	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	Y	17					80
							19	9									
*06	561	R	561	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	23					103
							25	9									

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

01	434	#	287	-0-	-147	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					39
02	336	#	243	-0-	-93	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					39
03	310	#	287	-0-	-23	-0-	14	1	255	3	Y	16					55
							18	9									
04	270	#	244	-0-	-26	-0-	14	1	229	3	Y	1	56	1			-0-
							1	9									
05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
*06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2014 - PLUGGED 09/26/14

SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

01	124	#	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	#	87	-0-	-25	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
*06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	92	1	968	3	Y	3					91
							3	9									
02	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	93	1	1001	3	Y	6					97
							7	9									
03	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1024	3	Y	6					103
							7	9									
04	1568	R	1568	-0-	-0-	-0-	181	1	1367	3	Y	18					121
							20	9									
05	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	186	1	1359	3	Y	5	71	1			55
							6	9									
*06	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	190	1	1329	3	Y	7					62
							8	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

01	432	R	432	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
02	360	R	360	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
*06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
							232	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

01	465	#	457	-0-	-8	-0-	20	1	437	3	Y	-0-					49
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	Y	-0-					49
03	465	#	446	-0-	-19	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					49
04	450	#	400	-0-	-50	-0-	22	1	378	3	Y	-0-					49
05	465	#	422	-0-	-43	-0-	21	1	401	3	Y	-0-					49
06	480	#	417	-0-	-63	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					49

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	108	1	377	3	Y	-0-					14
02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	100	1	343	3	Y	-0-					14
03	508	R	508	-0-	-0-	-0-	116	1	392	3	Y	-0-					14
04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	112	1	351	3	Y	-0-					14
05	517	R	517	-0-	-0-	-0-	115	1	402	3	Y	-0-					14
*06	476	R	476	-0-	-0-	-0-	110	1	366	3	Y	-0-					14

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	#	3272	-0-	-14	-0-	146	1	3124	3	Y	2					30
							2	9									
02	3030	R	3030	-0-	-0-	-0-	139	1	2890	3	Y	1					31
							1	9									
03	3371	R	3371	-0-	-0-	-0-	164	1	3206	3	Y	1					32
							1	9									
04	3321	R	3321	-0-	-0-	-0-	155	1	3158	3	Y	7					39
							8	9									
05	3472	R	3472	-0-	-0-	-0-	161	1	3288	3	Y	21					60
							23	9									
06	3270	#	3254	-0-	-16	-0-	161	1	3085	3	Y	7					67
							8	9									

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

01	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1133	3	Y	6					44
							7	9									
02	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	61	1	1212	3	Y	3	39	1			8
							3	9									
03	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	3	Y	-0-					8
04	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	3	Y	-0-					8
05	677	R	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	Y	-0-					8
*06	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	56	1	1028	3	Y	-0-					8

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
03	461	R	461	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					-0-
							303	3									
06	450	#	337	-0-	-113	-0-	14	1	61	2	Y	-0-					-0-
							262	3									

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

01	964	R	964	-0-	-0-	-0-	43	1	919	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	801	R	801	-0-	-0-	-0-	31	1	763	3	Y	6					6
							7	9									
03	814	R	814	-0-	-0-	-0-	31	1	765	3	Y	16					22
							18	9									
04	896	R	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	3	Y	-0-					22
05	758	R	758	-0-	-0-	-0-	29	1	729	3	Y	-0-					22
*06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	35	1	886	3	Y	-0-					22

SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771

01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	R	966	-0-	-0-	-0-	42	1	894	3	Y	27	154	1			53
							30	9									
02	808	R	808	-0-	-0-	-0-	38	1	739	3	Y	28					81
							31	9									
03	888	R	888	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	Y	27					108
							30	9									
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	37	1	768	3	Y	21					129
							23	9									
05	851	R	851	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	Y	25					154
							28	9									
06	900	#	771	-0-	-129	-0-	35	1	715	3	Y	19					173
							21	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	266	-0-	-13	-0-	9	1	203	3	N	49					112
							54	9									
02	252	#	189	-0-	-63	-0-	8	1	168	3	N	12					124
							13	9									
03	262	R	262	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	38					162
							42	9									
04	270	#	230	-0-	-40	-0-	7	1	223	3	N	-0-					162
05	279	#	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	3	N	-0-					162
06	270	#	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	3	N	-0-					162

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	363	-0-	-9	-0-	11	1	54	2	N	43	120	1			8
							251	3	47	9							
02	336	#	267	-0-	-69	-0-	14	1	45	2	N	-0-					8
							208	3									
03	372	#	297	-0-	-75	-0-	14	1	50	2	N	-0-					8
							233	3									
04	360	#	254	-0-	-106	-0-	14	1	42	2	N	1					9
							197	3	1	9							
05	372	#	268	-0-	-104	-0-	13	1	45	2	N	-0-					9
							210	3									
06	360	#	350	-0-	-10	-0-	13	1	42	2	N	89					98
							197	3	98	9							

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
							83	3									
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-
							76	3									
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
							87	3									
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
							83	3									
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
							86	3									
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
							84	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	#	1134	-0-	-664	-0-	51	1	1083	3	Y	-0-					32
02	1540	#	976	-0-	-564	-0-	46	1	917	3	Y	12					44
							13	9									
03	1581	#	1087	-0-	-494	-0-	53	1	1034	3	Y	-0-					44
04	1500	#	1081	-0-	-419	-0-	51	1	1030	3	Y	-0-					44
05	1209	#	1097	-0-	-112	-0-	51	1	1040	3	Y	5					49
							6	9									
*06	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	993	3	Y	10	59	1			-0-
							11	9									

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

01	225	R	225	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-					42
							165	3									
02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	-0-					42
							135	3									
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-					42
							159	3									
04	180	#	109	-0-	-71	-0-	6	1	25	2	N	-0-					42
							78	3									
05	186	#	159	-0-	-27	-0-	7	1	36	2	N	-0-					42
							116	3									
06	180	#	151	-0-	-29	-0-	7	1	34	2	N	-0-					42
							110	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

01	496	#	372	-0-	-124	-0-	124	1	238	3	N	9					108
							10	9									
*02	448	#	395	-0-	-53	-0-	112	1	279	3	N	4					112
							4	9									
*03	496	#	196	-0-	-300	-0-	72	1	124	3	N	-0-					112
*04	480	#	143	-0-	-337	-0-	143	3			N	-0-					112
*05	496	#	13	-0-	-483	-0-	13	3			Y	-0-	112	1			-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	1	1			-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

01	527	#	453	-0-	-74	-0-	21	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	476	#	414	-0-	-62	-0-	23	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	527	#	484	-0-	-43	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	515	R	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	Y	-0-					-0-
06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					14
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	-0-					14
03	968	R	968	-0-	-0-	-0-	47	1	886	3	N	32					46
							35	9									
04	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1172	3	N	28					74
							31	9									
05	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	1076	3	N	46					120
							51	9									
*06	903	R	903	-0-	-0-	-0-	42	1	831	3	N	27					147
							30	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	41	-0-	41	175	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	0	W	33	-0-	33	208	31	3	2	9	N	2					2
03	261	R	53	-0-	-208	-0-	39	3	14	9	Y	13	8	1			7
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			7
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					7
06	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					7

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

01	341	#	70	-0-	-271	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					-0-
03	86	X	48	-0-	-38	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		42	-0-	42	42	42	3			N	-0-					-0-
05	89	R	47	-0-	-42	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

01	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					3
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					3
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					3
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					3
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

*07	558	#	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					105
*08	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					105
*09	540	#	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					105
*10	558	#	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-	105	1			-0-
*11	570	#	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*12	589	#	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*01	589	#	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*02	504	#	452	-0-	-52	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*03	558	#	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*04	540	#	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*05	558	#	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*06	480	#	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					28
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					28
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					29
*06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					29

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

01	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					24
02	1232	#	858	-0-	-374	-0-	858	3			N	-0-					24
03	992	#	680	-0-	-312	-0-	679	3	1	9	N	1	1	8			24
04	960	#	638	-0-	-322	-0-	638	3			N	-0-					24
05	1705	#	545	-0-	-1160	-0-	545	3			N	-0-					24
06	1650	#	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					24

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	#	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
	LARGENT, J. J.				WELL #: 3 L	RRCID -> 094394						COMPL. DATE 03/27/1981					TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100
01	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					36
02	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					36
03	558	#	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					36
04	1200	#	384	-0-	-816	-0-	384	2			N	-0-					36
05	1240	#	463	-0-	-777	-0-	463	2			N	-0-					36
*06	1200	#	618	-0-	-582	-0-	618	2			N	-0-					36
	GREER, FLAVIS				WELL #: 2L	RRCID -> 102323						COMPL. DATE 05/15/1961					TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	JACKSON, A. R. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121545						COMPL. DATE 08/20/1985					TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
02	420	#	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					17
03	465	#	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					17
04	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					17
05	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					17
06	450	#	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					17

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

01	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1511	2	4	9	N	4					194
02	1680	#	1592	-0-	-88	-0-	1558	2	34	9	N	31	165	1			60
03	2457	R	2457	-0-	-0-	-0-	2445	2	12	9	N	11					71
04	1800	#	1391	-0-	-409	-0-	1385	2	6	9	N	5					76
05	1767	#	1065	-0-	-702	-0-	1057	2	8	9	N	7					83
*06	2265	R	2265	-0-	-0-	-0-	2250	2	15	9	N	14					97

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

01	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					36
02	224	#	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					36
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					36
04	660	#	281	-0-	-379	-0-	281	3			N	-0-					36
05	682	#	319	-0-	-363	-0-	316	3	3	9	N	3					39
06	660	#	197	-0-	-463	-0-	197	3			N	-0-					39

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	#	1722	-0-	-231	-0-	81 13	1 9	1628	2	N	12					120
02	1764	#	1590	-0-	-174	-0-	73 19	1 9	1498	2	N	17					137
03	1953	#	1759	-0-	-194	-0-	81 21	1 9	1657	2	N	19					156
04	1770	#	1580	-0-	-190	-0-	78 12	1 9	1490	2	N	11					167
05	1767	#	1502	-0-	-265	-0-	81 12	1 9	1409	2	N	11					178
06	1710	#	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					178

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					80
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					80
03	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					80
04	270	#	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					80
05	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					80
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					80

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	510	-0-	-141	-0-	482	2	28	9	N	25	175	1			57
02	579	R	579	-0-	-0-	-0-	536	2	43	9	N	39					96
03	620	R	620	-0-	-0-	-0-	564	2	56	9	N	51					147
04	535	R	535	-0-	-0-	-0-	512	2	23	9	N	21					168
05	651	#	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					168
06	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					168

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	326	-0-	-15	-0-	319	3	7	9	Y	6					94
02	308	#	285	-0-	-23	-0-	278	3	7	9	Y	6					100
03	341	#	300	-0-	-41	-0-	297	3	3	9	Y	3					103
04	330	#	278	-0-	-52	-0-	269	3	9	9	Y	8	35	1			76
05	341	#	319	-0-	-22	-0-	312	3	7	9	Y	6					82
06	300	#	247	-0-	-53	-0-	240	3	7	9	Y	6					88

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	R	811	-0-	-0-	-0-	807	3	4	9	Y	4					46
02	748	R	748	-0-	-0-	-0-	744	3	4	9	Y	4					50
03	800	R	800	-0-	-0-	-0-	794	3	6	9	Y	5					55
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	783	3	3	9	Y	3	26	1			32
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	771	3	4	9	Y	4					36
*06	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1185	3	6	9	Y	5					41

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	991	-0-	-94	-0-	987	3	4	9	Y	4					46
02	952	#	913	-0-	-39	-0-	909	3	4	9	Y	4					50
03	1054	#	976	-0-	-78	-0-	970	3	6	9	Y	5					55
04	990	#	960	-0-	-30	-0-	957	3	3	9	Y	3	26	1			32
05	1023	#	946	-0-	-77	-0-	942	3	4	9	Y	4					36
*06	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1448	3	6	9	Y	5					41

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	538	3	4	9	Y	4					46
02	500	R	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	Y	4					50
03	535	R	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	Y	5					55
04	525	R	525	-0-	-0-	-0-	522	3	3	9	Y	3	26	1			32
05	518	R	518	-0-	-0-	-0-	514	3	4	9	Y	4					36
*06	796	R	796	-0-	-0-	-0-	790	3	6	9	Y	5					41

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					101
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					101
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					101
04	300	#	157	-0-	-143	-0-	157	3			N	-0-					101
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					101
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					101

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	613	-0-	-38	-0-	606	3	7	9	N	6					32
02	588	#	581	-0-	-7	-0-	574	3	7	9	N	6					38
03	660	R	660	-0-	-0-	-0-	651	3	9	9	N	8					46
04	630	#	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	651	#	629	-0-	-22	-0-	621	3	8	9	N	7					60
06	630	#	437	-0-	-193	-0-	433	3	4	9	N	4					64

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	448	#	352	-0-	-96	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	496	#	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	480	#	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	465	#	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	372	#	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	360	#	249	-0-	-111	-0-	249	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
BOGY, A. Y. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 147265 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4424 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*06	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					33

SWAN PC, LP 831614
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 5590

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

01	713	#	611	-0-	-102	-0-	601	3	10	9	N	9					52
02	644	#	616	-0-	-28	-0-	602	3	14	9	N	13					65
03	682	#	548	-0-	-134	-0-	531	3	17	9	N	15					80
04	660	#	588	-0-	-72	-0-	573	3	15	9	N	14					94
05	682	#	329	-0-	-353	-0-	320	3	9	9	N	8					102
06	660	#	412	-0-	-248	-0-	398	3	14	9	N	13					115

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

01	248	#	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					72
02	224	#	129	-0-	-95	-0-	129	3			N	-0-					72
03	248	#	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					72
04	210	#	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					72
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					72

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

01	837	#	662	-0-	-175	-0-	112	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	756	#	610	-0-	-146	-0-	120	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	775	#	723	-0-	-52	-0-	117	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	752	R	752	-0-	-0-	-0-	144	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
*06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	126	1	606	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

01	928	R	928	-0-	-0-	-0-	169	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	815	R	815	-0-	-0-	-0-	175	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	939	R	939	-0-	-0-	-0-	161	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	950	R	950	-0-	-0-	-0-	195	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	981	R	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
*06	982	R	982	-0-	-0-	-0-	181	1	801	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	102	1	502	3	Y	94	101	1			100
							103	9									
02	541	R	541	-0-	-0-	-0-	103	1	416	3	Y	20					120
							22	9									
03	527	#	526	-0-	-1	-0-	79	1	413	3	Y	31					151
							34	9									
04	513	R	513	-0-	-0-	-0-	85	1	358	3	Y	64	158	1			57
							70	9									
05	657	R	657	-0-	-0-	-0-	537	3	120	9	Y	109					166
06	660	#	363	-0-	-297	-0-	61	1	293	3	Y	8					174
							9	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	916	-0-	-169	-0-	154	1	754	3	Y	7					48
							8	9									
02	987	R	987	-0-	-0-	-0-	193	1	785	3	Y	8					56
							9	9									
03	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	169	1	885	3	Y	4					60
							4	9									
04	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	216	1	909	3	Y	15					75
							17	9									
05	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1145	3	15	9	Y	14					89
*06	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	186	1	891	3	Y	10					99
							11	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	1132	-0-	-170	-0-	191	1	935	3	Y	5					21
							6	9									
02	1176	#	1023	-0-	-153	-0-	202	1	821	3	Y	-0-					21
03	1302	#	1131	-0-	-171	-0-	181	1	950	3	Y	-0-					21
04	1260	#	1175	-0-	-85	-0-	225	1	948	3	Y	2					23
							2	9									
05	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	1422	3	2	9	Y	2					25
*06	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	239	1	1147	3	Y	4					29
							4	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	#	2336	-0-	-82	-0-	395	1	1934	3	Y	6					32
							7	9									
02	2184	#	2134	-0-	-50	-0-	422	1	1711	3	Y	1					33
							1	9									
03	2418	#	2343	-0-	-75	-0-	374	1	1959	3	Y	9					42
							10	9									
04	2389	R	2389	-0-	-0-	-0-	457	1	1925	3	Y	6					48
							7	9									
05	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	2482	3	7	9	Y	6					54
*06	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	409	1	1963	3	Y	10					64
							11	9									

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	876	-0-	-85	-0-	149	1	727	3	Y	-0-					4
02	868	#	853	-0-	-15	-0-	169	1	684	3	Y	-0-					4
03	992	#	956	-0-	-36	-0-	153	1	803	3	Y	-0-					4
04	988	R	988	-0-	-0-	-0-	189	1	799	3	Y	-0-					4
05	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					4
06	930	#	917	-0-	-13	-0-	158	1	759	3	Y	-0-					4

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	1351	-0-	-137	-0-	226	1	1104	3	Y	19					79
							21	9									
02	1344	#	961	-0-	-383	-0-	188	1	764	3	Y	8					87
							9	9									
03	1488	#	1350	-0-	-138	-0-	213	1	1116	3	Y	19					106
							21	9									
04	1380	#	1166	-0-	-214	-0-	224	1	942	3	Y	-0-					106
05	1426	#	1325	-0-	-101	-0-	1325	3			Y	-0-					106
06	1320	#	1031	-0-	-289	-0-	178	1	853	3	Y	-0-					106

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	#	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	360	#	174	-0-	-186	-0-	174	3			N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		314	-0-	314	314	314	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	314					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	314					N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	910	-0-	-330	-0-	38	1	829	3	N	39					101
							43	9									
02	980	#	778	-0-	-202	-0-	38	1	729	3	N	10					111
							11	9									
03	1085	#	1014	-0-	-71	-0-	53	1	936	3	N	23					134
							25	9									
04	1050	#	921	-0-	-129	-0-	45	1	865	3	N	10					144
							11	9									
05	961	#	899	-0-	-62	-0-	42	1	756	3	N	92					236
							101	9									
06	990	#	692	-0-	-298	-0-	35	1	648	3	N	8					244
							9	9									

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	R	805	-0-	-0-	-0-	361	1	442	3	Y	2					123
							2	9									
02	929	R	929	-0-	-0-	-0-	338	1	566	3	Y	23					146
							25	9									
03	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	380	1	724	3	Y	19					165
							21	9									
04	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	363	1	836	3	Y	21					186
							23	9									
05	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	383	1	828	3	Y	14					200
							15	9									
*06	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	365	1	718	3	Y	10					210
							11	9									

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

01	682	#	640	-0-	-42	-0-	107	1	438	3	N	86					208
							95	9									
02	673	R	673	-0-	-0-	-0-	114	1	547	3	N	11					219
							12	9									
03	875	R	875	-0-	-0-	-0-	131	1	680	3	N	58					277
							64	9									
04	630	#	599	-0-	-31	-0-	112	1	464	3	N	21	171	1			127
							23	9									
05	682	#	477	-0-	-205	-0-	114	1	363	3	N	-0-					127
06	660	#	440	-0-	-220	-0-	110	1	326	3	N	4					131
							4	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

01	217	#	153	-0-	-64	-0-	146	3	7	9	Y	6					94
02	196	#	49	-0-	-147	-0-	42	3	7	9	Y	6					100
03	217	#	25	-0-	-192	-0-	22	3	3	9	Y	3					103
04	150	#	45	-0-	-105	-0-	36	3	9	9	Y	8	35	1			76
05	155	#	57	-0-	-98	-0-	50	3	7	9	Y	6					82
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	33	3	7	9	Y	6					88

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	916	3	26	9	Y	24					150
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	916	3	25	9	Y	23					173
03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1016	3	24	9	Y	22	154	1			41
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	924	3	22	9	Y	20					61
05	1054	N	903	-0-	-151	-0-	897	3	6	9	Y	5					66
*06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1096	3	19	9	Y	17					83

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - P&A 07/16/14

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					5
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-					5
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	N	-0-					5
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	N	-0-					5
05	279	N	96	-0-	-183	-0-	5	1	91	2	N	-0-					5
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	29	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	42	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 3 RRCID -> 103089 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3604 - 3614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

01	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 123845 COMPL. DATE 03/31/1987 TOTAL DEPTH 705 PERF. 523 - 529

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOISER-BROCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 110629 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 7 RRCID -> 119530 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 619 PERF. 437 - 451

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 14 RRCID -> 140409 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 594 PERF. 432 - 438

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 12 RRCID -> 140608 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 608 PERF. 432 - 436

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 L RRCID -> 091639 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4452 - 4464

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

01	589	N	530	-0-	-59	-0-	490	2	40	9	N	36					138
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	444	2	45	9	N	41	132	1			47
03	589	N	497	-0-	-92	-0-	456	2	41	9	N	37					84
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	429	2	41	9	N	37					121
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	437	2	32	9	N	29					150
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	406	2	42	9	N	38	132	1			56

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	309	2	21	9	N	19					144
02	308	N	203	-0-	-105	-0-	189	2	14	9	N	13					157
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	306	2	29	9	N	26					183
04	330	N	170	-0-	-160	-0-	169	2	1	9	N	1					184
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					184
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-					184

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1702 - 1725

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	530	731	1			233
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217					450
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					564
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					564
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					564
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					564

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					158
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3392	2	9	9	N	8					166
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					166
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3284	2	28	9	N	25					191
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3705	2	6	9	N	5					196
06	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	2741	2			N	-0-					196

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213413 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5900 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

01	3100	N	3819	-0-	719	719	3819	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2219	-0-	-581	138	2219	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3098	-0-	-2	136	3098	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
*06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1582	-0-	-350	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1515	-0-	-779	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1258	-0-	-692	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					22
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2067	2	103	9	N	94					116
03	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2165	2	57	9	N	52					168
04	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2			N	-0-	148	1			20
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					20
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2035	2	83	9	N	75					95

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	957	-0-	-611	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	824	-0-	-788	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

01	1922	N	278	-0-	-1644	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	239	-0-	-1161	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226423 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5952 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

01	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	322	1	10096	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	7796	-0-	-2200	-0-	273	1	7523	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8114	-0-	-2953	-0-	260	1	7854	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	8844	-0-	-1566	-0-	284	1	8560	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	7926	-0-	-2676	-0-	262	1	7664	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	7176	-0-	-2904	-0-	225	1	6951	2	N	-0-					-0-

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228800 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5970 - 9189

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	196	1	6139	2	N	-0-					-0-
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	185	1	5103	2	N	-0-					-0-
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	177	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5104	-0-	-56	-0-	164	1	4940	2	N	-0-					-0-
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	186	1	5428	2	N	-0-					-0-
*06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	186	1	5735	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	201	1	6694	2	N	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	193	1	5818	2	N	-0-					-0-
03	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	230	1	7057	2	N	-0-					-0-
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	143	1	4450	2	N	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	115	1	3414	2	N	-0-					-0-
*06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	130	1	4065	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	1200	1	10848	2	N	-0-			-0-
02	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	1121	1	10985	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	10813	-0-	-2083	-0-	1237	1	9576	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	9868	-0-	-2612	-0-	1144	1	8724	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11090	-0-	-1031	-0-	1208	1	9882	2	N	-0-			-0-
06	12660	X	8513	-0-	-4147	-0-	1097	1	7416	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

01	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	814	1	10390	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	10445	-0-	-1455	-0-	784	1	9661	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	10709	-0-	-2466	-0-	794	1	9915	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	10757	-0-	-1873	-0-	814	1	9943	2	N	-0-			-0-
05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	829	1	11068	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	9734	-0-	-1456	-0-	532	1	9202	2	N	-0-			-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			40
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			40
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			40
04	2250	N	1936	-0-	-314	-0-	1936	2			N	-0-			40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

01	24051	X	12667	-0-	-11384	-0-	1222	1	11445	2	N	-0-			-0-
02	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	1133	1	10245	2	N	-0-			-0-
03	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	1247	1	11205	2	N	-0-			-0-
04	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	1210	1	10601	2	N	-0-			-0-
05	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	1259	1	10786	2	N	-0-			-0-
*06	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	1188	1	10116	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		2037	-0-	2037	2037	219	1	1818	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		17085	-0-	17085	19122	951	1	16134	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	538	1	4819	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	4832	-0-	-1664	-0-	509	1	4323	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	5457	-0-	-1735	-0-	559	1	4898	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	5075	-0-	-1885	-0-	531	1	4544	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4875	-0-	-488	-0-	414	1	4461	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	3106	-0-	-2084	-0-	272	1	2834	2	N	-0-			-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	168	1	5599	2	N	-0-					-0-
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	210	1	6320	2	N	-0-					-0-
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	195	1	5977	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5574	-0-	-6	-0-	174	1	5400	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	177	1	5243	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	4842	-0-	-1488	-0-	150	1	4692	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	425	1	13222	2	N	-0-					-0-
02	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	367	1	10780	2	N	-0-					-0-
03	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	398	1	11762	2	N	-0-					-0-
04	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	401	1	11505	2	N	-0-					-0-
05	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	416	1	11477	2	N	-0-					-0-
*06	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	364	1	10577	2	N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5464	-0-	-2813	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5654	-0-	-2356	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7025	-0-	-1252	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	4380	-0-	-3330	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	616	1	19360	2	N	-0-					-0-
02	17668	X	17092	-0-	-576	-0-	601	1	16491	2	N	-0-					-0-
03	19561	X	19296	-0-	-265	-0-	635	1	18661	2	N	-0-					-0-
04	18930	X	17127	-0-	-1803	-0-	585	1	16542	2	N	-0-					-0-
05	19561	X	19008	-0-	-553	-0-	631	1	18377	2	N	-0-					-0-
06	18930	X	17408	-0-	-1522	-0-	551	1	16857	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	712	1	22354	2	N	-0-					-0-
02	21840	X	20235	-0-	-1605	-0-	711	1	19524	2	N	-0-					-0-
03	24180	X	22830	-0-	-1350	-0-	751	1	22079	2	N	-0-					-0-
04	23400	X	19939	-0-	-3461	-0-	681	1	19258	2	N	-0-					-0-
05	23653	X	19423	-0-	-4230	-0-	645	1	18778	2	N	-0-					-0-
06	22320	X	21032	-0-	-1288	-0-	666	1	20366	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	843	1	9083	2	N	-0-					-0-
02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	783	1	8071	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8786	-0-	-824	-0-	824	1	7962	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	7423	-0-	-1877	-0-	751	1	6672	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8050	-0-	-1560	-0-	760	1	7290	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	7644	-0-	-1656	-0-	777	1	6867	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13729	X	6645	-0-	-7084	-0-	352	1	6293	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5588	-0-	-180	-0-	311	1	5277	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6279	-0-	-107	-0-	355	1	5924	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5645	-0-	-535	-0-	321	1	5324	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	2136	-0-	-4250	-0-	324	1	1812	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	596	-0-	-5584	-0-	185	1	411	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	902	1	16146	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	15459	-0-	-1285	-0-	860	1	14599	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	15835	-0-	-2703	-0-	894	1	14941	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	14956	-0-	-2984	-0-	850	1	14106	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	13571	-0-	-3479	-0-	774	1	12797	2	N	-0-					-0-
06	16560	X	13254	-0-	-3306	-0-	786	1	12468	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	502	1	15857	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	14422	-0-	-1174	-0-	464	1	13958	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	8951	-0-	-8316	-0-	282	1	8669	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	13100	-0-	-3610	-0-	415	1	12685	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	15222	-0-	-1146	-0-	500	1	14722	2	N	-0-					-0-
06	15840	X	14433	-0-	-1407	-0-	450	1	13983	2	N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	627	1	6862	2	Y	-0-					-0-
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	502	1	6145	2	Y	-0-					-0-
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	565	1	6668	2	Y	-0-					-0-
04	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	554	1	6288	2	Y	-0-					-0-
05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	564	1	6846	2	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6794	-0-	-466	-0-	550	1	6244	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	1435	1	12109	2	N	-0-			-0-
02	15316	X	9766	-0-	-5550	-0-	1104	1	8662	2	N	-0-			-0-
03	16957	X	10090	-0-	-6867	-0-	1200	1	8890	2	N	-0-			-0-
04	16410	X	10388	-0-	-6022	-0-	1450	1	8938	2	N	-0-			-0-
05	15345	X	11663	-0-	-3682	-0-	1526	1	10137	2	N	-0-			-0-
*06	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	1442	1	11883	2	N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

01	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	28782	2			N	-0-			-0-
02	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	24642	2			N	-0-			-0-
03	28992	X	28992	-0-	-0-	-0-	28992	2			N	-0-			-0-
04	26887	X	26887	-0-	-0-	-0-	26887	2			N	-0-			-0-
05	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-			-0-
*06	26305	X	26305	-0-	-0-	-0-	26305	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

01	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	446	1	9324	2	N	-0-			-0-
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	388	1	7451	2	N	-0-			-0-
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	490	1	9069	2	N	-0-			-0-
04	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	403	1	7617	2	N	-0-			-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	227	1	2984	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2105	-0-	-625	-0-	199	1	1906	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

01	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	508	1	11472	2	N	-0-			-0-
02	8904	X	8317	-0-	-587	-0-	380	1	7937	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	5188	-0-	-4670	-0-	288	1	4900	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	9182	-0-	-448	-0-	433	1	8749	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	4369	-0-	-5582	-0-	267	1	4102	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	460	-0-	-9170	-0-	126	1	334	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

01	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	540	1	17533	2	N	-0-			-0-
02	16268	X	15781	-0-	-487	-0-	519	1	15262	2	N	-0-			-0-
03	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	595	1	17570	2	N	-0-			-0-
04	17430	X	16910	-0-	-520	-0-	562	1	16348	2	N	-0-			-0-
05	18011	X	17519	-0-	-492	-0-	601	1	16918	2	N	-0-			-0-
06	17430	X	17013	-0-	-417	-0-	565	1	16448	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

01	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	788	1	10517	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	9912	-0-	-812	-0-	723	1	9189	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	10825	-0-	-1048	-0-	802	1	10023	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	6864	-0-	-4566	-0-	567	1	6297	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10687	-0-	-690	-0-	828	1	9859	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10708	-0-	-242	-0-	793	1	9915	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	960	N	745	-0-	-215	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	675	1	7379	2	Y	-0-					-0-
02	8960	X	8924	-0-	-36	-0-	674	1	8250	2	Y	-0-					-0-
03	9920	X	9423	-0-	-497	-0-	737	1	8686	2	Y	-0-					-0-
04	9600	X	8719	-0-	-881	-0-	706	1	8013	2	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9697	-0-	-223	-0-	738	1	8959	2	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8762	-0-	-808	-0-	710	1	8052	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

01	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	406	1	12817	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	11586	-0-	-6	-0-	373	1	11213	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12768	-0-	-66	-0-	402	1	12366	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12204	-0-	-216	-0-	386	1	11818	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12400	-0-	-434	-0-	407	1	11993	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	11904	-0-	-516	-0-	371	1	11533	2	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	26	-0-	-1834	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

01	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	413	1	9933	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	9099	-0-	-449	-0-	379	1	8720	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9191	-0-	-1101	-0-	409	1	8782	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8243	-0-	-1777	-0-	362	1	7881	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8649	-0-	-1705	-0-	406	1	8243	2	N	-0-					-0-
*06	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	435	1	9649	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	998	1	12245	2	N	-0-					-0-
02	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	915	1	10788	2	N	-0-					-0-
03	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	1050	1	12266	2	N	-0-					-0-
04	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	1135	1	11851	2	N	-0-					-0-
05	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	1041	1	11795	2	N	-0-					-0-
*06	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	953	1	10982	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	X	99	-0-	-382	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	N	-0-					-0-
03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-					-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	669	1	8778	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	8363	-0-	-1297	-0-	617	1	7746	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	8903	-0-	-1792	-0-	666	1	8237	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	8423	-0-	-1927	-0-	634	1	7789	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	8028	-0-	-1985	-0-	639	1	7389	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	7217	-0-	-1933	-0-	570	1	6647	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	852	1	12453	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	11842	-0-	-1290	-0-	793	1	11049	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	12785	-0-	-1754	-0-	869	1	11916	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	11236	-0-	-2684	-0-	817	1	10419	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	12478	-0-	-1193	-0-	902	1	11576	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	11642	-0-	-1228	-0-	811	1	10831	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		615	-0-	615	615	32	1	583	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-					-0-
*06	615	X	-0-	-0-	-615	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	402	1	13073	2	N	-0-					-0-
02	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	404	1	11889	2	N	-0-					-0-
03	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	455	1	13422	2	N	-0-					-0-
04	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	416	1	12116	2	N	-0-					-0-
05	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	437	1	12307	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11921	-0-	-349	-0-	396	1	11525	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	253	1	7127	2	N	-0-					-0-
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	515	1	5727	2	N	-0-					-0-
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	482	1	4523	2	N	-0-					-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	475	1	3633	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	485	1	3545	2	N	-0-					-0-
*06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	439	1	2814	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	727	-0-	-743	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	237	1	2626	2	N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	187	1	1739	2	N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	170	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	227	1	2164	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	792	1	5332	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4908	-0-	-1756	-0-	687	1	4221	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	5683	-0-	-1664	-0-	864	1	4819	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5370	-0-	-1230	-0-	725	1	4645	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5467	-0-	-1105	-0-	773	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	730	1	4471	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
02	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10418	-0-	-2385	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
04	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
05	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
*06	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8211	-0-	-413	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7657	-0-	-961	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
*06	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	223	-0-	-831	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
02	812	N	126	-0-	-686	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	868	N	194	-0-	-674	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	674	1	6885	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8129	-0-	-635	-0-	653	1	7476	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	2715	-0-	-6926	-0-	461	1	2254	2	N	-0-					-0-
04	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	744	1	8347	2	N	-0-					-0-
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	785	1	8619	2	N	-0-					-0-
*06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	736	1	8386	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	821	X	821	-0-	-0-	-0-	81	1	740	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	284	1	2069	2	N	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	186	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	224	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	268	1	1786	2	N	-0-					-0-
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	272	1	2341	2	N	-0-					-0-
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	281	1	3059	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

01	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	417	1	9908	2	N	-0-					-0-
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	360	1	8051	2	N	-0-					-0-
03	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	399	1	9410	2	N	-0-					-0-
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	422	1	9336	2	N	-0-					-0-
05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	370	1	9828	2	N	-0-					-0-
*06	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	406	1	9756	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

01	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
02	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
03	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
04	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	16604	-0-	-1283	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	13966	-0-	-3344	-0-	13966	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	434	1	2994	2	Y	-0-					31
02	3276	X	3053	-0-	-223	-0-	392	1	2661	2	Y	-0-					31
03	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	434	1	2894	2	Y	-0-					31
04	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	420	1	2920	2	Y	-0-					31
05	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	434	1	3005	2	Y	-0-					31
06	3330	X	3286	-0-	-44	-0-	420	1	2866	2	Y	-0-					31

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	947	-0-	947	947	905	1	42	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	4977	-0-	4977	5924	636	1	4341	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	13388	-0-	13388	19312	916	1	12472	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	11083	-0-	11083	30395	900	1	10183	2	N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	242	-0-	242	242	242	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	24	-0-	24	266	14	1	10	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

01	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-			-0-
02	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-			-0-
03	12586 X	11869	-0-	-717	-0-	11869	2			N	-0-			-0-
04	12180 X	11719	-0-	-461	-0-	11719	2			N	-0-			-0-
05	12493 X	11667	-0-	-826	-0-	11667	2			N	-0-			-0-
06	12870 X	8010	-0-	-4860	-0-	8010	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

01	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	467	1	14671	2	N	-0-			-0-
02	14056 X	13241	-0-	-815	-0-	464	1	12777	2	N	-0-			-0-
03	15562 X	14757	-0-	-805	-0-	472	1	14285	2	N	-0-			-0-
04	15060 X	13531	-0-	-1529	-0-	435	1	13096	2	N	-0-			-0-
05	15345 X	14160	-0-	-1185	-0-	468	1	13692	2	N	-0-			-0-
06	14640 X	13512	-0-	-1128	-0-	424	1	13088	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

01	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	383	1	12136	2	N	-0-			-0-
02	10948 X	5972	-0-	-4976	-0-	200	1	5772	2	N	-0-			-0-
03	12121 X	8144	-0-	-3977	-0-	279	1	7865	2	N	-0-			-0-
04	11730 X	8129	-0-	-3601	-0-	267	1	7862	2	N	-0-			-0-
05	12121 X	10658	-0-	-1463	-0-	363	1	10295	2	N	-0-			-0-
06	11730 X	7575	-0-	-4155	-0-	242	1	7333	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

01	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	463	1	10924	2	N	-0-			-0-
02	13412 X	10282	-0-	-3130	-0-	432	1	9850	2	N	-0-			-0-
03	14849 X	13160	-0-	-1689	-0-	588	1	12572	2	N	-0-			-0-
04	14100 X	12616	-0-	-1484	-0-	548	1	12068	2	N	-0-			-0-
05	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	598	1	12420	2	N	-0-			-0-
*06	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	543	1	12151	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	390	1	12249	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	11329	-0-	-655	-0-	397	1	10932	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	12782	-0-	-486	-0-	409	1	12373	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	9776	-0-	-3064	-0-	314	1	9462	2	N	-0-			-0-
05	12648	X	11610	-0-	-1038	-0-	384	1	11226	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	10764	-0-	-1476	-0-	337	1	10427	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

01	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	713	1	7275	2	N	-0-			-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	707	1	6585	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	7666	-0-	-146	-0-	789	1	6877	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6728	-0-	-832	-0-	731	1	5997	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	7433	-0-	-379	-0-	788	1	6645	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	7017	-0-	-543	-0-	726	1	6291	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	619	1	4874	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	4593	-0-	-1791	-0-	581	1	4012	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	4836	-0-	-2232	-0-	634	1	4202	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	4638	-0-	-1782	-0-	584	1	4054	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4646	-0-	-841	-0-	601	1	4045	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4797	-0-	-513	-0-	596	1	4201	2	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-			-0-
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-			-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
*06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

01	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	698	1	10345	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	8954	-0-	-1518	-0-	618	1	8336	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	11237	-0-	-357	-0-	742	1	10495	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	10016	-0-	-844	-0-	673	1	9343	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	10165	-0-	-1057	-0-	809	1	9356	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	9196	-0-	-1484	-0-	654	1	8542	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

01	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14753	2			N	-0-			-0-
02	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	14486	2			N	-0-			-0-
03	14322	X	14210	-0-	-112	-0-	14210	2			N	-0-			-0-
04	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	2			N	-0-			-0-
05	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2			N	-0-			-0-
*06	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

01	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-			-0-
02	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2			N	-0-			-0-
03	15128	X	13211	-0-	-1917	-0-	13211	2			N	-0-			-0-
04	14640	X	13948	-0-	-692	-0-	13948	2			N	-0-			-0-
05	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-			-0-
*06	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-			-0-
02	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-			-0-
03	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	9697	-0-	-533	-0-	9697	2			N	-0-			-0-
05	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-			-0-
*06	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

01	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	1183	1	10039	2	N	-0-			-0-
02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	1111	1	9286	2	N	-0-			-0-
03	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	1226	1	9760	2	N	-0-			-0-
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	1149	1	9299	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	1228	1	10118	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	7417	-0-	-1343	-0-	715	1	6702	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

01	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	318	1	9979	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8303	-0-	-713	-0-	291	1	8012	2	N	-0-			-0-
03	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	299	1	9042	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	8667	-0-	-993	-0-	279	1	8388	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	8672	-0-	-1310	-0-	287	1	8385	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	8527	-0-	-1133	-0-	267	1	8260	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	296	1	9309	2	N	-0-			-0-
02	10332	X	8984	-0-	-1348	-0-	315	1	8669	2	N	-0-			-0-
03	11439	X	10315	-0-	-1124	-0-	330	1	9985	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	9177	-0-	-1443	-0-	295	1	8882	2	N	-0-			-0-
05	10509	X	4940	-0-	-5569	-0-	163	1	4777	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	2956	-0-	-6674	-0-	93	1	2863	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	602	1	5991	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	6246	-0-	-82	-0-	541	1	5705	2	N	-0-			-0-
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	577	1	6662	2	N	-0-			-0-
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	591	1	6947	2	N	-0-			-0-
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	596	1	7119	2	N	-0-			-0-
*06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	550	1	6529	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

01	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	908	1	8815	2	N	-0-			-0-
02	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	794	1	7304	2	N	-0-			-0-
03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	873	1	7732	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	814	1	7976	2	N	-0-			-0-
05	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	821	1	7483	2	N	-0-			-0-
*06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	816	1	7412	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	648	1	18285	2	N	-0-			-0-
02	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	1014	1	15504	2	N	-0-			-0-
03	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	1092	1	17321	2	N	-0-			-0-
04	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	716	1	9330	2	N	-0-			-0-
05	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	768	1	9017	2	N	-0-			-0-
*06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	572	1	5910	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-			-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-			-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	562	1	5501	2	N	-0-			-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
02	2660	X	2046	-0-	-614	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	2050	-0-	-895	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
04	2850	X	1877	-0-	-973	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
06	2850	X	2099	-0-	-751	-0-	2099	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

01	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	274	1	7730	2	N	-0-			-0-
02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	512	1	6602	2	N	-0-			-0-
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	568	1	7478	2	N	-0-			-0-
04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	601	1	7341	2	N	-0-			-0-
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	545	1	6237	2	N	-0-			-0-
*06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	597	1	6517	2	N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

01	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	464	1	14883	2	N	-0-			-0-
02	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	414	1	12341	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	13137	-0-	-69	-0-	430	1	12707	2	N	-0-			-0-
04	12780	X	12065	-0-	-715	-0-	395	1	11670	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	12290	-0-	-916	-0-	418	1	11872	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	10820	-0-	-1960	-0-	351	1	10469	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
02	17164	X	12734	-0-	-4430	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	15178	-0-	-3825	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16428	-0-	-1722	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	15846	-0-	-2630	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
*06	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15235	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

01	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
02	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	20270	-0-	-1368	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	19840	-0-	-1100	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	19501	-0-	-2137	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	20466	-0-	-474	-0-	20466	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

01	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	1698	1	14378	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	14197	-0-	-587	-0-	1582	1	12615	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	15711	-0-	-657	-0-	1743	1	13968	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14627	-0-	-1213	-0-	1653	1	12974	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	14885	-0-	-1483	-0-	1656	1	13229	2	N	-0-					-0-
06	15570	X	14277	-0-	-1293	-0-	1664	1	12613	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

01	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	427	1	14233	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	12776	-0-	-1924	-0-	411	1	12365	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	13957	-0-	-2225	-0-	440	1	13517	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	13640	-0-	-1480	-0-	426	1	13214	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	14598	-0-	-65	-0-	477	1	14121	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	13926	-0-	-264	-0-	433	1	13493	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8541	-0-	-111	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9564	-0-	-15	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9002	-0-	-268	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
05	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
*06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
*06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	19808	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	16912	-0-	-2072	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	18000	-0-	-3018	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	18658	-0-	-1682	-0-	18658	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	20132	-0-	-638	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	19117	-0-	-53	-0-	19117	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	25985	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	22826	-0-	-1114	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	25786	-0-	-37	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
04	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
05	26051	X	26051	-0-	-0-	-0-	26051	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	24217	-0-	-923	-0-	24217	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7848	-0-	-1140	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9102	-0-	-849	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9053	-0-	-577	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
05	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
*06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	660	1	13242	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	10591	-0-	-1449	-0-	529	1	10062	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	10245	-0-	-3085	-0-	520	1	9725	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	10898	-0-	-2002	-0-	555	1	10343	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	9883	-0-	-3447	-0-	538	1	9345	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	8032	-0-	-4868	-0-	421	1	7611	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	319	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3341	-0-	-803	-0-	349	1	2992	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3494	-0-	-1218	-0-	397	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3672	-0-	-888	-0-	403	1	3269	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	358	-0-	-4354	-0-	115	1	243	2	N	-0-					-0-
*06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	476	1	4926	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	562	1	17741	2	N	-0-					-0-
02	17668	X	16044	-0-	-1624	-0-	516	1	15528	2	N	-0-					-0-
03	19561	X	16787	-0-	-2774	-0-	528	1	16259	2	N	-0-					-0-
04	18930	X	16195	-0-	-2735	-0-	512	1	15683	2	N	-0-					-0-
05	18879	X	16053	-0-	-2826	-0-	527	1	15526	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	15506	-0-	-2194	-0-	483	1	15023	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	510	1	16107	2	N	-0-					-0-
02	16072	X	14894	-0-	-1178	-0-	479	1	14415	2	N	-0-					-0-
03	17794	X	16135	-0-	-1659	-0-	508	1	15627	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	15055	-0-	-2165	-0-	476	1	14579	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	14822	-0-	-2166	-0-	487	1	14335	2	N	-0-					-0-
06	16080	X	14582	-0-	-1498	-0-	454	1	14128	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	553	1	17355	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15491	-0-	-1785	-0-	543	1	14948	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	17641	-0-	-1486	-0-	565	1	17076	2	N	-0-					-0-
04	18450	X	14935	-0-	-3515	-0-	480	1	14455	2	N	-0-					-0-
05	17918	X	15528	-0-	-2390	-0-	514	1	15014	2	N	-0-					-0-
06	17340	X	15867	-0-	-1473	-0-	497	1	15370	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	703	1	10677	2	N	-0-					-0-
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	671	1	9945	2	N	-0-					-0-
03	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	709	1	10076	2	N	-0-					-0-
04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	658	1	9234	2	N	-0-					-0-
05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	776	1	9397	2	N	-0-					-0-
*06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	615	1	7788	2	N	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					112
02	5768	X	5501	-0-	-267	-0-	5501	2			N	-0-					112
03	6386	X	6057	-0-	-329	-0-	6057	2			N	-0-					112
04	6180	X	5765	-0-	-415	-0-	5765	2			N	-0-					112
05	6262	X	5766	-0-	-496	-0-	5766	2			N	-0-					112
06	5880	X	5562	-0-	-318	-0-	5562	2			N	-0-					112

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	405	1	12823	2	N	-0-					-0-
02	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	445	1	12868	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	13476	-0-	-691	-0-	461	1	13015	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	13021	-0-	-509	-0-	428	1	12593	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	12314	-0-	-1078	-0-	419	1	11895	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	12759	-0-	-951	-0-	408	1	12351	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	17299	-0-	-3169	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	18727	-0-	-3500	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	16196	-0-	-4624	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	17848	-0-	-3046	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	16216	-0-	-2684	-0-	16216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149

ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2075	-0-	-1180	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2032	-0-	-572	-0-	2029	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	2883	X	2370	-0-	-513	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
*06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7161	-0-	-1705	-0-	7160	2	1	9	Y	1					31
02	8344	X	7747	-0-	-597	-0-	7747	2			Y	-0-					31
03	9238	X	8859	-0-	-379	-0-	8858	2	1	9	Y	1					32
04	8940	X	8924	-0-	-16	-0-	8924	2			Y	-0-					32
05	9145	X	9139	-0-	-6	-0-	9139	2			Y	-0-					32
*06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			Y	-0-					32

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2440	-0-	-195	-0-	388	1	2023	2	Y	26					58
							29	9									
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	350	1	2077	2	Y	42					100
							46	9									
03	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	338	1	2026	2	Y	18					118
							20	9									
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	32					150
05	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	45					195
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	5	156	1			44

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1477	-0-	-507	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	388	1	3091	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3242	-0-	-258	-0-	350	1	2892	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	388	1	3389	2	Y	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	375	1	4481	2	Y	-0-					-0-
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	387	1	4157	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	375	1	3806	2	Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

01	2635	X	2162	-0-	-473	-0-	2115	2	47	9	Y	43					127
02	2380	X	2022	-0-	-358	-0-	2018	2	4	9	Y	4					131
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	4					135
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	1					136
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					136
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					136

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

01	6014	X	4765	-0-	-1249	-0-	4759	2	6	9	Y	5					58
02	5404	X	5278	-0-	-126	-0-	5261	2	17	9	Y	15					73
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6006	2	17	9	Y	15					88
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6172	2	6	9	Y	5					93
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6087	2	28	9	Y	25					118
*06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5783	2	57	9	Y	52					170

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

01	6634	X	5334	-0-	-1300	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4837	-0-	-1155	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5885	-0-	-470	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5901	-0-	-129	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5405	-0-	-295	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

01	6262	X	2925	-0-	-3337	-0-	775	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	3052	-0-	-2604	-0-	700	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3149	-0-	-2152	-0-	775	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	750	1	3983	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3121	-0-	-1684	-0-	700	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

01	8215	X	7461	-0-	-754	-0-	7461	2			Y	-0-					-0-
02	7700	X	6467	-0-	-1233	-0-	6466	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	8525	X	6838	-0-	-1687	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
04	8250	X	6389	-0-	-1861	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
05	8060	X	6969	-0-	-1091	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
06	7230	X	5724	-0-	-1506	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 2H RRCID -> 248198 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5823 - 9565

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 1H RRCID -> 248199 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5883 - 9665

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 1H RRCID -> 249962 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7778 - 9300

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015

PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 9818

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2015 - PLUGGED 01/09/15

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					205
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					205
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					205
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					205
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					15
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					15
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					15
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					15
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					37
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					123
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					123
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					123
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					123
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					123
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					153
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					153
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					153
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1595	-0-	-1350	-0-	1595	3			N	-0-					18
02	2660	X	1252	-0-	-1408	-0-	1252	3			N	-0-					18
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					18
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					18
*05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					18
*06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					70
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					70
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					70
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					70
*05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			N	-0-					70
*06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					70

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

01	4774	X	3053	-0-	-1721	-0-	3053	3			N	-0-					110
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					110
03	4433	X	13	-0-	-4420	-0-	13	3			N	-0-					110
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					110
*05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					110
*06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					110

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					8
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					8
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					8
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					25
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-					25
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	5	5			20
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-	5	5			20
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-	5	5			20
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	5	5			20

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	988	3	201	9	N	183	178	1			163
02	1148	N	609	-0-	-539	-0-	497	3	112	9	N	102	184	1			81
03	1240	N	926	-0-	-314	-0-	771	3	155	9	N	141	159	1			63
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	857	3	173	9	N	157	175	1			45
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	806	3	160	9	N	145	169	1			21
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	871	3	127	9	N	115					136

RUTHERFORD, BILLY K. WELL #: 1 RRCID -> 198491 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7402 - 7670

*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					70
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					70
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					70
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					70
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					70
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					70

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					77
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					77
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					77
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					77
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					77
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					30
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	124	3			N	-0-					30
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					30
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					30
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					30
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					30

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4582	-0-	4582	7156	4579	3	3	9	N	3					146
02	0	W	4443	-0-	4443	11599	4409	3	34	9	N	31					177
03	0	W	5928	-0-	5928	17527	5898	3	30	9	N	27	168	1			36
04	0	W	6103	-0-	6103	23630	6072	3	31	9	N	28					64
05	0	W	7382	-0-	7382	31012	7328	3	54	9	N	49					113
06	0	W	7467	-0-	7467	38479	7447	3	20	9	N	18					131

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	2294	-0-	-14136	-0-	2294	3			N	-0-					20
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3516	3	84	9	N	76					96
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3962	3	23	9	N	21					117
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6655	3	34	9	N	31					148
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7843	3	14	9	N	13					161
*06	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					161

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1384	3	68	9	N	62					302
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1914	3	109	9	N	99	177	1			224
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3106	3	12	9	N	11	163	1			72
04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					72
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	N	6					78
06	300	X	205	-0-	-95	-0-	203	3	2	9	N	2					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					77
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-					77
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					77
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					77
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					77
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					77

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 204946 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8300 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	20743	3	483	9	N	439	362	1			468
02	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18169	3	387	9	N	352	516	1			304
03	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	19314	3	388	9	N	353	500	1			157
04	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18463	3	342	9	N	311	298	1			170
05	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	18945	3	290	9	N	264	173	1			261
*06	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17223	3	231	9	N	210	342	1			129

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					37
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-					37
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					37
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					37
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					37
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					37

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	839	3	99	9	N	90					190
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	N	2	174	1			18
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	868	3	35	9	N	32					50
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	811	3	19	9	N	17					67
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	762	3	41	9	N	37					104
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	574	3	25	9	N	23					127

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 205689 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8262 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21709	X	-0-	-0-	-21709	-0-					N	-0-					-0-
02	21709	X	-0-	-0-	-21709	-0-					N	-0-					-0-
03	21709	X	-0-	-0-	-21709	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2015 - W/O TO 09-33033

MAXWELL BILLY J. WELL #: 1 RRCID -> 206649 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 8228 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1A RRCID -> 207961 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7744 - 8125

01	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					Y	-0-					-0-
03	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2 RRCID -> 210287 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8380 - 8724

01	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33033 05/12/2014

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8030 - 8602

01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 8600

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

01	2015	X	1824	-0-	-191	-0-	1754	3	70	9	N	64					122
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1969	3	26	9	N	24	104	1			42
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1811	3	9	9	N	8					50
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1728	3	24	9	N	22					72
05	2201	N	1590	-0-	-611	-0-	1576	3	14	9	N	13					85
06	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	1585	3	15	9	N	14					99

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

01	620	N	578	-0-	-42	-0-	546	3	32	9	N	29					179
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	565	3	14	9	N	13	70	1			122
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	664	3	35	9	N	32					154
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	369	3	6	9	N	5					159
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	429	3	40	9	N	36					195
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	586	3	17	9	N	15					210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4577	3	14	9	N	13					40
02	4172	X	3934	-0-	-238	-0-	3931	3	3	9	N	3					43
03	4619	X	4183	-0-	-436	-0-	4172	3	11	9	N	10					53
04	4470	X	4061	-0-	-409	-0-	4059	3	2	9	N	2	37	1			18
05	4588	X	4343	-0-	-245	-0-	4339	3	4	9	N	4					22
06	4440	X	4127	-0-	-313	-0-	4126	3	1	9	N	1					23

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7300 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6440	3	169	9	N	154					296
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4693	3	114	9	N	104	168	1			232
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5212	3	102	9	N	93	165	1			160
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5498	3	85	9	N	77					237
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5325	3	55	9	N	50	165	1			122
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2924	3	79	9	N	72					194

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5935	3	20	9	N	18					99
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4597	3	8	9	N	7	71	1			35
03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3981	3	13	9	N	12					47
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	3	2	9	N	2					49
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3841	3	9	9	N	8					57
*06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4458	3	8	9	N	7					64

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4060	-0-	-528	-0-	4043	3	17	9	N	15					88
02	4144	X	3880	-0-	-264	-0-	3880	3			N	-0-					88
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6186	3	6	9	N	5					93
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5452	3	42	9	N	38	76	1			55
05	4309	X	3964	-0-	-345	-0-	3936	3	28	9	N	25					80
06	4440	X	3670	-0-	-770	-0-	3653	3	17	9	N	15					95

BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P&A 08/07/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

01	5332	X	2951	-0-	-2381	-0-	2921	3	30	9	N	27					101
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3896	3	17	9	N	15					116
03	3906	X	1999	-0-	-1907	-0-	1976	3	23	9	N	21					137
04	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	2895	3	23	9	N	21	91	1			67
05	4340	X	3115	-0-	-1225	-0-	3112	3	3	9	N	3					70
06	4200	X	2969	-0-	-1231	-0-	2967	3	2	9	N	2					72

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					104
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					104
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					104
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					104
05	2015	X	1863	-0-	-152	-0-	1863	3			N	-0-					104
*06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3239	3	1	9	N	1					105

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

01	2821	N	2530	-0-	-291	-0-	2519	3	11	9	N	10					97
02	2548	N	2283	-0-	-265	-0-	2277	3	6	9	N	5					102
03	2790	N	2043	-0-	-747	-0-	2035	3	8	9	N	7					109
04	3000	N	7200	-0-	4200	4200	7193	3	7	9	N	6					115
05	3100	N	26378	-0-	23278	27478	26310	3	68	9	N	62					177
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	24478					N	26	155	1			48

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					63
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4499	3	2	9	N	2					65
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5808	3	11	9	N	10					75
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5344	3	9	9	N	8	50	1			33
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					33
*06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4759	3	2	9	N	2					35

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

01	4898	X	3710	-0-	-1188	-0-	3692	3	18	9	N	16					160
02	4844	X	2156	-0-	-2688	-0-	2156	3			N	-0-					160
03	5363	X	2652	-0-	-2711	-0-	2644	3	8	9	N	7					167
04	5190	X	1449	-0-	-3741	-0-	1419	3	30	9	N	27	90	1			104
05	4588	X	3299	-0-	-1289	-0-	3234	3	65	9	N	59	150	1			13
06	3600	X	3433	-0-	-167	-0-	3404	3	29	9	N	26					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2031	3	25	9	N	23					93
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	3	6	9	N	5					98
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2112	3	8	9	N	7					105
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1993	3	11	9	N	10					115
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1853	3	9	9	N	8					123
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	3	2	9	N	2					125

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2507	-0-	-1771	-0-	2498	3	9	9	N	8					90
02	3864	X	2240	-0-	-1624	-0-	2210	3	30	9	N	27					117
03	4278	X	1459	-0-	-2819	-0-	1387	3	72	9	N	65					182
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					182
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					182
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					182

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7117	3	57	9	N	52					162
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5762	3	94	9	N	85					247
03	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	7988	3	106	9	N	96	189	1			154
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6013	3	131	9	N	119	186	1			87
05	5983	X	5694	-0-	-289	-0-	5694	3			N	-0-					87
06	5790	X	4594	-0-	-1196	-0-	4594	3			N	-0-					87

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					214
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					214
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					214
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					214
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					214
*06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	3	1	9	N	1					215

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	116	1			16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 249961 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 9291 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

01	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	992	N	486	-0-	-506	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	960	N	115	-0-	-845	-0-	115	3			N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

01	DLQ G-10		2240	-0-	2240	3639	2188	3	52	9	N	47					164
02	DLQ G-10		1811	-0-	1811	5450	1736	3	75	9	N	68	182	1			50
03	DLQ G-10		1555	-0-	1555	7005	1428	3	127	9	N	115					165
04	9041	X	2036	-0-	-7005	-0-	1967	3	69	9	N	63	176	1			52
05	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	1888	3	12	9	N	11					63
06	2160	X	1661	-0-	-499	-0-	1613	3	48	9	N	44	80	1			27

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					58
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					58
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					58
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3969	3	11	9	N	10					68
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6377	3	13	9	N	12					80
*06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2765	3	17	9	N	15					95

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

01	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					87
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					87
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3875	3	13	9	N	12					99
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3844	3	69	9	N	63					162
05	775	N	641	-0-	-134	-0-	635	3	6	9	N	5					167
*06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3272	3	11	9	N	10					177

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					90
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					90
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1941	3	41	9	N	37					127
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2117	3	9	9	N	8					135
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					135
*06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2014	3	7	9	N	6	98	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3611	3	9	9	N	8					100
02	3696	X	3029	-0-	-667	-0-	3023	3	6	9	N	5					105
03	4092	X	3061	-0-	-1031	-0-	3059	3	2	9	N	2					107
04	3960	X	2140	-0-	-1820	-0-	2138	3	2	9	N	2					109
05	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	3682	3			N	-0-					109
06	3510	X	3492	-0-	-18	-0-	3492	3			N	-0-					109

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	2833	-0-	-5847	-0-	2827	3	6	9	N	5					100
02	7840	X	-0-	-0-	-7840	-0-					N	2					102
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4540	3	207	9	N	188	181	1			109
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5643	3	53	9	N	48					157
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					157
*06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					157

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5550	-0-	-61	-0-	5537	3	13	9	N	12					50
02	5040	X	4959	-0-	-81	-0-	4956	3	3	9	N	3					53
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5399	3	80	9	N	73	98	1			28
04	5370	X	4579	-0-	-791	-0-	4561	3	18	9	N	16					44
05	5549	X	4371	-0-	-1178	-0-	4358	3	13	9	N	12					56
06	5370	X	3087	-0-	-2283	-0-	3075	3	12	9	N	11					67

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	3803	3	62	9	N	56	81	1			31
02	4032	X	3637	-0-	-395	-0-	3634	3	3	9	N	3					34
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4323	3	61	9	N	55	61	1			28
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4149	3	7	9	N	6					34
05	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	3865	3	21	9	N	19					53
06	4230	X	3178	-0-	-1052	-0-	3147	3	31	9	N	28					81

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

01	5611	X	4945	-0-	-666	-0-	4938	3	7	9	N	6					78
02	5544	X	3372	-0-	-2172	-0-	3364	3	8	9	N	7					85
03	6138	X	3200	-0-	-2938	-0-	3190	3	10	9	N	9					94
04	5940	X	2958	-0-	-2982	-0-	2948	3	10	9	N	9					103
05	4960	X	2818	-0-	-2142	-0-	2818	3			N	-0-					103
*06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6323	3	3	9	N	3					106

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					69
02	2240	N	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					69
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	730	3	10	9	N	9					78
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	888	3	35	9	N	32					110

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

01	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	3703	3	21	9	N	19					50
02	5264	X	2840	-0-	-2424	-0-	2830	3	10	9	N	9					59
03	5828	X	3341	-0-	-2487	-0-	3289	3	52	9	N	47	81	1			25
04	5640	X	4267	-0-	-1373	-0-	4246	3	21	9	N	19					44
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3702	3	37	9	N	34					78
06	3600	X	3230	-0-	-370	-0-	3191	3	39	9	N	35					113

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5320	3	83	9	N	75	94	1			28
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4293	3	28	9	N	25					53
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4070	3	66	9	N	60	88	1			25
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4640	3	10	9	N	9					34
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5297	3	24	9	N	22					56
06	3000	X	1830	-0-	-1170	-0-	1791	3	39	9	N	35	57	1			34

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

01	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2069	3	11	9	N	10					94
02	1904	X	1591	-0-	-313	-0-	1571	3	20	9	N	18					112
03	2108	X	1738	-0-	-370	-0-	1710	3	28	9	N	25					137
04	2040	X	1886	-0-	-154	-0-	1864	3	22	9	N	20					157
05	2077	X	1908	-0-	-169	-0-	1899	3	9	9	N	8					165
06	2010	X	1391	-0-	-619	-0-	1391	3			N	-0-	5	5			160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					62
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2334	3	11	9	N	10					72
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					72
04	2400	X	2357	-0-	-43	-0-	2357	3			N	-0-					72
05	2604	X	2130	-0-	-474	-0-	2127	3	3	9	N	3					75
06	2520	X	1553	-0-	-967	-0-	1543	3	10	9	N	9					84

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					42
02	2296	X	2135	-0-	-161	-0-	2134	3	1	9	N	1					43
03	2542	X	2140	-0-	-402	-0-	2136	3	4	9	N	4					47
04	2460	X	2337	-0-	-123	-0-	2337	3			N	-0-					47
05	2542	X	1816	-0-	-726	-0-	1816	3			N	-0-					47
06	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	2438	3	1	9	N	1					48

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	4372	-0-	-3285	-0-	4342	3	30	9	N	27	84	1			31
02	6048	X	4642	-0-	-1406	-0-	4639	3	3	9	N	3					34
03	6386	X	5008	-0-	-1378	-0-	4997	3	11	9	N	10					44
04	4230	X	3218	-0-	-1012	-0-	3201	3	17	9	N	15					59
05	5146	X	2240	-0-	-2906	-0-	2229	3	11	9	N	10					69
06	4980	X	3681	-0-	-1299	-0-	3633	3	48	9	N	44					113

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3174	-0-	-825	-0-	3174	3			Y	-0-					106
02	3612	X	2316	-0-	-1296	-0-	2316	3			Y	-0-					106
03	3410	X	2120	-0-	-1290	-0-	2120	3			Y	-0-					106
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-					106
05	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	2870	3			Y	-0-					106
06	3060	X	2536	-0-	-524	-0-	2524	3	12	9	Y	11	76	1			41

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2523	3	28	9	N	25					122
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2855	3	9	9	N	8					130
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2459	3	10	9	N	9					139
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2502	3	282	9	N	256	181	1			214
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2754	3	12	9	N	11					225
*06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3586	3	30	9	N	27	184	1			68

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					134
02	1344	N	898	-0-	-446	-0-	898	3			N	-0-					134
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					134
04	1470	N	807	-0-	-663	-0-	807	3			N	-0-					134
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					134
06	1320	N	821	-0-	-499	-0-	821	3	2	5	N	-0-					132

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7111	3	85	9	N	77					182
02	5824	X	4624	-0-	-1200	-0-	4558	3	66	9	N	60	132	1			110
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	19	99	1			30
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	166					196
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	41	171	1			66
06	6240	X	3774	-0-	-2466	-0-	3764	3	10	9	N	9					75

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3540	3	48	9	N	44	78	1			25
02	3500	X	2210	-0-	-1290	-0-	2210	3			N	-0-					25
03	3875	X	2374	-0-	-1501	-0-	2371	3	3	9	N	3					28
04	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	3095	3	7	9	N	6					34
05	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	3177	3	24	9	N	22					56
*06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4444	3	63	9	N	57					113

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1511	-0-	-783	-0-	1511	3			Y	-0-					106
02	2072	X	1656	-0-	-416	-0-	1656	3			Y	-0-					106
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4103	3	18	9	Y	16					122
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					122
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2367	3	10	9	Y	9					131
06	2730	X	2091	-0-	-639	-0-	2076	3	15	9	Y	14	101	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

01	3689	X	2572	-0-	-1117	-0-	2572	3			Y	-0-					131
02	2576	X	1875	-0-	-701	-0-	1875	3			Y	-0-					131
03	2852	X	615	-0-	-2237	-0-	615	3			Y	-0-					131
04	2760	X	1887	-0-	-873	-0-	1887	3			Y	-0-					131
05	2573	X	1357	-0-	-1216	-0-	1357	3			Y	-0-					131
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					131

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

01	10354	X	6706	-0-	-3648	-0-	6706	3			N	-0-					125
02	8960	X	7987	-0-	-973	-0-	7980	3	7	9	N	6					131
03	9920	X	8614	-0-	-1306	-0-	8603	3	11	9	N	10					141
04	9600	X	9101	-0-	-499	-0-	9070	3	31	9	N	28					169
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9305	3	18	9	N	16					185
06	8550	X	8352	-0-	-198	-0-	8349	3	3	9	N	3					188

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

01	4836	X	2924	-0-	-1912	-0-	2924	3			Y	-0-					119
02	3696	X	1027	-0-	-2669	-0-	979	3	48	9	Y	44					163
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					163
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	3			Y	-0-					163
05	4247	X	3657	-0-	-590	-0-	3657	3			Y	-0-					163
06	2820	X	2333	-0-	-487	-0-	2288	3	45	9	Y	41	176	1			28

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

01	11873	X	7256	-0-	-4617	-0-	7256	3			N	-0-					91
02	10360	X	8814	-0-	-1546	-0-	8814	3			N	-0-					91
03	11315	X	9656	-0-	-1659	-0-	9649	3	7	9	N	6					97
04	10950	X	9891	-0-	-1059	-0-	9891	3			N	-0-					97
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10167	3	3	9	N	3					100
*06	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3			N	-0-					100

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6204	3	81	9	N	74					168
02	5068	X	4956	-0-	-112	-0-	4875	3	81	9	N	74	159	1			83
03	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	5075	3	98	9	N	89	144	1			28
04	5430	X	4989	-0-	-441	-0-	4899	3	90	9	N	82					110
05	5611	X	5606	-0-	-5	-0-	5556	3	50	9	N	45					155
06	5430	X	4830	-0-	-600	-0-	4756	3	74	9	N	67	101	1			121

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

01	8897	X	6219	-0-	-2678	-0-	6084	3	135	9	N	123	179	1			30
02	8036	X	6778	-0-	-1258	-0-	6632	3	146	9	N	133					163
03	8897	X	8213	-0-	-684	-0-	8081	3	132	9	N	120	178	1			105
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7598	3	97	9	N	88					193
05	7502	X	7342	-0-	-160	-0-	7287	3	55	9	N	50	102	1			141
06	7950	X	7239	-0-	-711	-0-	7129	3	110	9	N	100	86	1			155

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

01	3193	X	2726	-0-	-467	-0-	2726	3			Y	-0-					157
02	2856	X	2544	-0-	-312	-0-	2544	3			Y	-0-					157
03	3162	X	2069	-0-	-1093	-0-	2069	3			Y	-0-					157
04	3060	X	3053	-0-	-7	-0-	3053	3			Y	-0-					157
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					157
06	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	2608	3			Y	-0-					157

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

01	DLQ G-10		8473	-0-	8473	16623	8421	3	52	9	N	47	171	1			69
02	DLQ G-10		7719	-0-	7719	24342	7676	3	43	9	N	39					108
03	DLQ G-10		8475	-0-	8475	32817	8368	3	107	9	N	97	172	1			33
04	40982	X	8165	-0-	-32817	-0-	8092	3	73	9	N	66					99
05	8556	X	7989	-0-	-567	-0-	7876	3	113	9	N	103	180	1			22
06	8280	X	7814	-0-	-466	-0-	7814	3			N	-0-					22

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

01	6293	X	3824	-0-	-2469	-0-	3796	3	28	9	N	25					66
02	4172	X	3209	-0-	-963	-0-	3206	3	3	9	N	3	47	1			22
03	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	4520	3	62	9	N	56	59	1			19
04	4470	X	3011	-0-	-1459	-0-	2999	3	12	9	N	11					30
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4587	3	58	9	N	53					83
06	4440	X	4026	-0-	-414	-0-	4017	3	9	9	N	8					91

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

01	8029	X	5427	-0-	-2602	-0-	5315	3	112	9	N	102					171
02	6244	X	5082	-0-	-1162	-0-	4997	3	85	9	N	77					248
03	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	5576	3	91	9	N	83	273	1			58
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6211	3	69	9	N	63					121
05	6324	X	6293	-0-	-31	-0-	6235	3	58	9	N	53	86	1			88
06	5490	X	4471	-0-	-1019	-0-	4428	3	43	9	N	39					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3376	3	78	9	N	71	88	1			41
02	3388	X	2831	-0-	-557	-0-	2733	3	98	9	N	89					130
03	3751	X	3531	-0-	-220	-0-	3466	3	65	9	N	59	167	1			22
04	3630	X	2841	-0-	-789	-0-	2732	3	109	9	N	99					121
05	3751	X	1284	-0-	-2467	-0-	1251	3	33	9	N	30	63	1			88
*06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3337	3	108	9	N	98	125	1			61

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	3687	-0-	-2730	-0-	3665	3	22	9	N	20					95
02	5796	X	4148	-0-	-1648	-0-	4136	3	12	9	N	11					106
03	6417	X	4390	-0-	-2027	-0-	4371	3	19	9	N	17					123
04	4830	X	3495	-0-	-1335	-0-	3491	3	4	9	N	4	77	1			50
05	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	4369	3	7	9	N	6					56
06	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	4038	3	12	9	N	11					67

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4369	3	55	9	N	50					106
02	4116	X	3992	-0-	-124	-0-	3968	3	24	9	N	22					128
03	4681	X	4440	-0-	-241	-0-	4406	3	34	9	N	31					159
04	4530	X	4344	-0-	-186	-0-	4313	3	31	9	N	28					187
05	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	4249	3	21	9	N	19					206
06	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	3576	3	7	9	N	6					212

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4688	-0-	-1729	-0-	4662	3	26	9	N	24					41
02	5236	X	3362	-0-	-1874	-0-	3340	3	22	9	N	20					61
03	5797	X	3605	-0-	-2192	-0-	3557	3	48	9	N	44	83	1			22
04	5610	X	4210	-0-	-1400	-0-	4186	3	24	9	N	22					44
05	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	3566	3	34	9	N	31					75
06	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	4324	3	57	9	N	52	69	1			58

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3282	-0-	-1182	-0-	3217	3	65	9	N	59	90	1			19
02	4032	X	3015	-0-	-1017	-0-	3008	3	7	9	N	6					25
03	4464	X	2597	-0-	-1867	-0-	2518	3	79	9	N	72					97
04	3960	X	2671	-0-	-1289	-0-	2657	3	14	9	N	13					110
05	3906	X	1142	-0-	-2764	-0-	1105	3	37	9	N	34	119	1			25
06	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	3096	3	57	9	N	52					77

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					50
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					50
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	3	3	9	N	3					53
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1992	3	3	9	N	3					56
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					56
*06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	3	6	9	N	5					61

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3555	-0-	-2614	-0-	3547	3	8	9	N	7					89
02	4928	X	4282	-0-	-646	-0-	4270	3	12	9	N	11					100
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5438	3	35	9	N	32					132
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6267	3	31	9	N	28	102	1			58
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5896	3	43	9	N	39					97
06	5310	X	4771	-0-	-539	-0-	4740	3	31	9	N	28					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6684	-0-	-1469	-0-	6660	3	24	9	N	22					63
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7081	3	10	9	N	9					72
03	8060	X	7662	-0-	-398	-0-	7629	3	33	9	N	30					102
04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7810	3	33	9	N	30					132
05	8060	X	7292	-0-	-768	-0-	7218	3	74	9	N	67					199
06	7590	X	7082	-0-	-508	-0-	7051	3	31	9	N	28	164	1			63

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4757	-0-	-2125	-0-	4733	3	24	9	N	22					55
02	6216	X	3730	-0-	-2486	-0-	3708	3	22	9	N	20					75
03	6882	X	2003	-0-	-4879	-0-	1991	3	12	9	N	11					86
04	6660	X	4464	-0-	-2196	-0-	4440	3	24	9	N	22					108
05	6417	X	5405	-0-	-1012	-0-	5363	3	42	9	N	38					146
*06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4781	3	3	9	N	3	72	1			77

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5558	3	40	9	N	36					88
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3500	3	36	9	N	33					121
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4669	3	34	9	N	31					152
04	5430	X	3807	-0-	-1623	-0-	3776	3	31	9	N	28	103	1			77
05	5611	X	5393	-0-	-218	-0-	5347	3	46	9	N	42					119
06	5430	X	5045	-0-	-385	-0-	4992	3	53	9	N	48	115	1			52

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4289	-0-	-2221	-0-	4173	3	116	9	N	105					166
02	5880	X	4382	-0-	-1498	-0-	4343	3	39	9	N	35	176	1			25
03	6510	X	4792	-0-	-1718	-0-	4750	3	42	9	N	38					63
04	4140	X	3724	-0-	-416	-0-	3687	3	37	9	N	34					97
05	4867	X	3784	-0-	-1083	-0-	3720	3	64	9	N	58					155
06	4710	X	3358	-0-	-1352	-0-	3296	3	62	9	N	56	112	1			99

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2841	-0-	-817	-0-	2811	3	30	9	N	27					63
02	3304	X	2653	-0-	-651	-0-	2634	3	19	9	N	17					80
03	3658	X	2527	-0-	-1131	-0-	2499	3	28	9	N	25					105
04	3360	X	2790	-0-	-570	-0-	2756	3	34	9	N	31	106	1			30
05	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	2808	3	34	9	N	31					61
06	2850	X	2692	-0-	-158	-0-	2671	3	21	9	N	19					80

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2365	3	34	9	Y	31					155
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2368	3	21	9	Y	19					174
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2210	3	30	9	Y	27					201
04	2460	X	1636	-0-	-824	-0-	1611	3	25	9	Y	23					224
05	2635	X	1533	-0-	-1102	-0-	1527	3	6	9	Y	5					229
06	2550	X	1808	-0-	-742	-0-	1789	3	19	9	Y	17	180	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3039	-0-	-1239	-0-	3008	3	31	9	Y	28					166
02	3696	X	2761	-0-	-935	-0-	2737	3	24	9	Y	22					188
03	3937	X	3091	-0-	-846	-0-	3058	3	33	9	Y	30					218
04	3450	X	3190	-0-	-260	-0-	3162	3	28	9	Y	25					243
05	3565	X	3081	-0-	-484	-0-	3027	3	54	9	Y	49	182	1			110
06	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	2930	3	15	9	Y	14					124

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1767	3	9	9	Y	8					105
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					105
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	5					110
04	1410	N	611	-0-	-799	-0-	577	3	34	9	Y	31					141
05	1271	N	51	-0-	-1220	-0-	51	3			Y	-0-					141
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					141

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1898	-0-	1898	4503	1862	3	36	9	Y	33					170
02	DLQ G-10		1621	-0-	1621	6124	1593	3	28	9	Y	25					195
03	8762	X	2638	-0-	-6124	-0-	2607	3	31	9	Y	28	170	1			53
04	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1542	3	15	9	Y	14					67
05	2604	X	1920	-0-	-684	-0-	1920	3			Y	-0-					67
06	2550	X	1465	-0-	-1085	-0-	1458	3	7	9	Y	6					73

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6914	-0-	-340	-0-	6883	3	31	9	N	28					112
02	6272	X	6027	-0-	-245	-0-	6008	3	19	9	N	17	87	1			42
03	6944	X	6757	-0-	-187	-0-	6735	3	22	9	N	20					62
04	6720	X	6312	-0-	-408	-0-	6305	3	7	9	N	6					68
05	6913	X	6329	-0-	-584	-0-	6321	3	8	9	N	7					75
06	6690	X	5989	-0-	-701	-0-	5979	3	10	9	N	9					84

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3256	3	2	9	N	2					30
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					30
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3236	3	7	9	N	6					36
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					36
05	1643	X	1318	-0-	-325	-0-	1318	3			N	-0-					36
06	1590	X	914	-0-	-676	-0-	914	3			N	-0-					36

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	6651	-0-	-3114	-0-	6651	3			N	-0-					98
02	8820	X	7609	-0-	-1211	-0-	7609	3			N	-0-					98
03	9765	X	7460	-0-	-2305	-0-	7445	3	15	9	N	14					112
04	9450	X	6986	-0-	-2464	-0-	6986	3			N	-0-					112
05	8928	X	6543	-0-	-2385	-0-	6543	3			N	-0-					112
06	8160	X	6573	-0-	-1587	-0-	6573	3			N	-0-					112

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2720	-0-	2720	4417	2713	3	7	9	N	6					75
02	DLQ G-10		1996	-0-	1996	6413	1996	3			N	-0-					75
03	DLQ G-10		654	-0-	654	7067	654	3			N	-0-					75
04	7675	X	608	-0-	-7067	-0-	608	3			N	-0-					75
05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					75
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14100	X	8105	-0-	-5995	-0-	8031	3	74	9	N	67					156
*10	14570	X	11501	-0-	-3069	-0-	11501	3			N	-0-					156
*11	14100	X	10606	-0-	-3494	-0-	10606	3			N	-0-					156
*12	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	3			N	-0-					156
*01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	3			N	-0-					156
*02	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	3			N	-0-					156
*03	10137	X	8037	-0-	-2100	-0-	8037	3			N	-0-					156
*04	9810	X	8650	-0-	-1160	-0-	8650	3			N	-0-					156
*05	10137	X	7741	-0-	-2396	-0-	7741	3			N	-0-					156
06	9810	X	7576	-0-	-2234	-0-	7576	3			N	-0-					179

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

01	2325	X	1244	-0-	-1081	-0-	1241	3	3	9	N	3					66
02	2100	X	1063	-0-	-1037	-0-	1060	3	3	9	N	3					69
03	2325	X	1841	-0-	-484	-0-	1841	3			N	-0-					69
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1508	3	3	9	N	3					72
05	1364	X	876	-0-	-488	-0-	876	3			N	-0-					72
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					72

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

01	6231	X	6021	-0-	-210	-0-	6021	3			N	-0-					44
02	5628	X	5150	-0-	-478	-0-	5147	3	3	9	N	3					47
03	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	5504	3	6	9	N	5					52
04	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	5603	3	7	9	N	6					58
05	6014	X	5454	-0-	-560	-0-	5448	3	6	9	N	5					63
06	5820	X	3916	-0-	-1904	-0-	3916	3			N	-0-					63

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

01	7564	X	4397	-0-	-3167	-0-	4397	3			N	-0-					44
02	6972	X	4390	-0-	-2582	-0-	4390	3			N	-0-					44
03	7719	X	5910	-0-	-1809	-0-	5910	3			N	-0-					44
04	7470	X	5549	-0-	-1921	-0-	5549	3			N	-0-					44
05	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6513	3	3	9	N	3					47
*06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7802	3	6	9	N	5					52

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

01	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4328	3	12	9	N	11					80
02	4060	X	3772	-0-	-288	-0-	3769	3	3	9	N	3					83
03	4495	X	2830	-0-	-1665	-0-	2809	3	21	9	N	19					102
04	4350	X	3399	-0-	-951	-0-	3390	3	9	9	N	8					110
05	4402	X	3535	-0-	-867	-0-	3525	3	10	9	N	9					119
06	4200	X	2957	-0-	-1243	-0-	2955	3	2	9	N	2					121

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

01	11718	X	10310	-0-	-1408	-0-	10229	3	81	9	N	74	69	1			66
02	10332	X	9088	-0-	-1244	-0-	9002	3	86	9	N	78					144
03	11284	X	10861	-0-	-423	-0-	10769	3	92	9	N	84	189	1			39
04	10920	X	10569	-0-	-351	-0-	10517	3	52	9	N	47					86
05	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10596	3	34	9	N	31	73	1			44
06	10500	X	10056	-0-	-444	-0-	10041	3	15	9	N	14					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6334	-0-	-455	-0-	6334	3			N	-0-					83
02	6132	X	4891	-0-	-1241	-0-	4882	3	9	9	N	8					91
03	6541	X	4320	-0-	-2221	-0-	4311	3	9	9	N	8					99
04	6330	X	4341	-0-	-1989	-0-	4329	3	12	9	N	11					110
05	6324	X	4373	-0-	-1951	-0-	4370	3	3	9	N	3					113
06	6120	X	390	-0-	-5730	-0-	390	3			N	-0-					113

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4744	-0-	-340	-0-	4699	3	45	9	N	41					88
02	5404	X	3652	-0-	-1752	-0-	3640	3	12	9	N	11					99
03	5983	X	4992	-0-	-991	-0-	4961	3	31	9	N	28					127
04	5790	X	4448	-0-	-1342	-0-	4307	3	141	9	N	128	183	1			72
05	5983	X	4826	-0-	-1157	-0-	4760	3	66	9	N	60					132
*06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4870	3	69	9	N	63	107	1			88

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3544	-0-	-2315	-0-	3516	3	28	9	N	25					61
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					61
03	5394	X	5029	-0-	-365	-0-	5017	3	12	9	N	11					72
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4331	3	76	9	N	69					141
05	5859	X	4115	-0-	-1744	-0-	4079	3	36	9	N	33					174
06	5670	X	4065	-0-	-1605	-0-	3996	3	69	9	N	63	80	1			157

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8844	-0-	-1386	-0-	8484	3	360	9	N	327	376	1			144
02	9240	X	7515	-0-	-1725	-0-	7201	3	314	9	N	285	183	1			246
03	9734	X	9564	-0-	-170	-0-	9243	3	321	9	N	292	367	1			171
04	9420	X	8989	-0-	-431	-0-	8726	3	263	9	N	239	178	1			232
05	9703	X	9574	-0-	-129	-0-	9253	3	321	9	N	292	369	1			155
06	9270	X	9096	-0-	-174	-0-	8804	3	292	9	N	265	345	1			75

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9901	3	59	9	N	54	96	1			63
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8810	3	55	9	N	50					113
03	9114	X	9019	-0-	-95	-0-	8936	3	83	9	N	75					188
04	9630	X	8709	-0-	-921	-0-	8625	3	84	9	N	76	178	1			86
05	9951	X	8902	-0-	-1049	-0-	8818	3	84	9	N	76	118	1			44
06	9630	X	8662	-0-	-968	-0-	8634	3	28	9	N	25					69

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4279	-0-	-836	-0-	4279	3			N	-0-					61
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					61
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					61
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					61
05	4960	X	4906	-0-	-54	-0-	4906	3			N	-0-					61
06	4890	X	4740	-0-	-150	-0-	4740	3			N	-0-					61

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2619	3	22	9	N	20					199
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2289	3	6	9	N	5					204
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2570	3	10	9	N	9					213
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2681	3	2	9	N	2					215
05	3100	N	3651	-0-	551	551	3639	3	12	9	N	11					226
*06	3000	N	3473	-0-	473	1024	3473	3			N	-0-	168	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	4363	-0-	-3108	-0-	4339	3	24	9	N	22					119
02	6748	X	4063	-0-	-2685	-0-	4045	3	18	9	N	16					135
03	6789	X	4553	-0-	-2236	-0-	4529	3	24	9	N	22					157
04	6180	X	1466	-0-	-4714	-0-	1456	3	10	9	N	9					166
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5607	3	14	9	N	13					179
*06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4791	3	6	9	N	5	90	1			94

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10240	-0-	-641	-0-	10240	3			N	-0-					83
02	9716	X	8882	-0-	-834	-0-	8879	3	3	9	N	3					86
03	10695	X	9394	-0-	-1301	-0-	9394	3			N	-0-					86
04	10050	X	8830	-0-	-1220	-0-	8818	3	12	9	N	11					97
05	10230	X	9419	-0-	-811	-0-	9398	3	21	9	N	19					116
06	9900	X	8993	-0-	-907	-0-	8982	3	11	9	N	10	63	1			63

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	5040	3	2	9	N	2					77
02	4900	X	4167	-0-	-733	-0-	4164	3	3	9	N	3					80
03	5425	X	4751	-0-	-674	-0-	4739	3	12	9	N	11					91
04	5250	X	4834	-0-	-416	-0-	4810	3	24	9	N	22					113
05	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4877	3	24	9	N	22					135
06	4890	X	4378	-0-	-512	-0-	4358	3	20	9	N	18	123	1			30

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	3	3	9	N	3					97
02	2800	N	3264	-0-	464	464	3250	3	14	9	N	13					110
03	2639	N	2175	-0-	-464	-0-	2156	3	19	9	N	17					127
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	576	3	15	9	N	14					141
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2382	3	9	9	N	8					149
*06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3385	3	7	9	N	6					155

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8706	-0-	-625	-0-	8691	3	15	9	N	14					86
02	8260	X	7520	-0-	-740	-0-	7518	3	2	9	N	2					88
03	8897	X	8222	-0-	-675	-0-	8207	3	15	9	N	14					102
04	8610	X	7783	-0-	-827	-0-	7772	3	11	9	N	10	73	1			39
05	8897	X	7921	-0-	-976	-0-	7919	3	2	9	N	2					41
06	8430	X	7666	-0-	-764	-0-	7663	3	3	9	N	3					44

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7105	-0-	7105	14759	7096	3	9	9	N	8					113
02	T. A.		6777	-0-	6777	21536	6753	3	24	9	N	22					135
03	29153	X	7617	-0-	-21536	-0-	7577	3	40	9	N	36					171
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7318	3	44	9	N	40	131	1			80
05	7657	X	7051	-0-	-606	-0-	7044	3	7	9	N	6					86
06	7380	X	6270	-0-	-1110	-0-	6268	3	2	9	N	2					88

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3617	-0-	-1033	-0-	3617	3			N	-0-					91
02	4200	X	3325	-0-	-875	-0-	3325	3			N	-0-					91
03	4371	X	2578	-0-	-1793	-0-	2571	3	7	9	N	6					97
04	4020	X	1745	-0-	-2275	-0-	1741	3	4	9	N	4	49	1			52
05	3689	X	2223	-0-	-1466	-0-	2220	3	3	9	N	3					55
06	3570	X	2374	-0-	-1196	-0-	2371	3	3	9	N	3					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3498	3	110	9	N	100					152
02	3472	X	3180	-0-	-292	-0-	3113	3	67	9	N	61					213
03	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	3514	3	61	9	N	55	188	1			80
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3401	3	84	9	N	76	87	1			69
05	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	3280	3	43	9	N	39					108
06	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	3352	3	21	9	N	19					127

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	4092	3	2	9	N	2					41
02	4004	X	3266	-0-	-738	-0-	3256	3	10	9	N	9					50
03	4433	X	3820	-0-	-613	-0-	3808	3	12	9	N	11					61
04	4110	X	3595	-0-	-515	-0-	3518	3	77	9	N	70	95	1			36
*05	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	3805	3	12	9	N	11					47
*06	3960	X	1790	-0-	-2170	-0-	1775	3	15	9	N	14					61

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					152
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	3	9	9	N	8					160
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					160
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	N	1	122	1			39
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					39
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					39

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	599	-0-	-517	-0-	599	3			N	-0-					108
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					108
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	3			N	-0-					108
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					108
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					108
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					108

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4954	3	6	9	N	5					104
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4703	3	7	9	N	6					110
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5227	3	10	9	N	9					119
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4941	3	9	9	N	8					127
05	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	4981	3	8	9	N	7					134
06	4920	X	4658	-0-	-262	-0-	4655	3	3	9	N	3					137

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3363	-0-	-16	-0-	3352	3	11	9	N	10					177
02	3052	X	2814	-0-	-238	-0-	2801	3	13	9	N	12					189
03	3379	X	3026	-0-	-353	-0-	3013	3	13	9	N	12	178	1			23
04	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	3180	3	10	9	N	9					32
05	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	3263	3	14	9	N	13					45
06	3240	X	3203	-0-	-37	-0-	3189	3	14	9	N	13					58

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5248	3	9	9	N	8					113
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4888	3	21	9	N	19					132
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5810	3	67	9	N	61					193
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6163	3	25	9	N	23	128	1			88
05	5084	X	3154	-0-	-1930	-0-	3151	3	3	9	N	3					91
06	4920	X	2619	-0-	-2301	-0-	2538	3	81	9	N	74	129	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	4952	3	7	9	N	6					116
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4065	3	9	9	N	8					124
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4036	3	7	9	N	6					130
04	4800	X	3617	-0-	-1183	-0-	3614	3	3	9	N	3	56	1			77
05	4960	X	3515	-0-	-1445	-0-	3505	3	10	9	N	9					86
06	4800	X	3278	-0-	-1522	-0-	3276	3	2	9	N	2					88

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3461	-0-	-538	-0-	3393	3	68	9	N	62	98	1			52
02	3416	X	2374	-0-	-1042	-0-	2371	3	3	9	N	3					55
03	3782	X	1785	-0-	-1997	-0-	1782	3	3	9	N	3					58
04	3660	X	3447	-0-	-213	-0-	3435	3	12	9	N	11					69
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3834	3	12	9	N	11					80
06	3360	X	2919	-0-	-441	-0-	2910	3	9	9	N	8					88

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3565	3	43	9	N	39	86	1			28
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4330	3	2	9	N	2					30
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					30
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					30
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5837	3	3	9	N	3					33
06	4380	X	4110	-0-	-270	-0-	4095	3	15	9	N	14					47

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1797	-0-	-559	-0-	1764	3	33	9	N	30					121
02	2576	X	1312	-0-	-1264	-0-	1309	3	3	9	N	3					124
03	2852	X	1187	-0-	-1665	-0-	1187	3			N	-0-					124
04	2760	X	1222	-0-	-1538	-0-	1219	3	3	9	N	3					127
05	2418	X	204	-0-	-2214	-0-	136	3	68	9	N	62	175	1			14
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					14

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					105
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2510	3	6	9	N	5					110
03	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2033	3	3	9	N	3					113
04	2370	N	1254	-0-	-1116	-0-	1254	3			N	-0-					113
05	2759	N	1327	-0-	-1432	-0-	1327	3			N	-0-					113
06	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	1831	3			N	-0-					113

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	4651	-0-	-4649	-0-	4506	3	145	9	N	132	171	1			127
02	6944	X	4152	-0-	-2792	-0-	4088	3	64	9	N	58					185
03	5952	X	4719	-0-	-1233	-0-	4624	3	95	9	N	86	183	1			88
04	5760	X	4931	-0-	-829	-0-	4770	3	161	9	N	146	165	1			69
05	5952	X	5528	-0-	-424	-0-	5476	3	52	9	N	47					116
*06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5106	3	128	9	N	116	160	1			72

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1454	-0-	-1429	-0-	1454	3			N	-0-					110
02	2324	X	501	-0-	-1823	-0-	501	3			N	-0-					110
03	2573	X	1957	-0-	-616	-0-	1957	3			N	-0-					110
04	2490	X	922	-0-	-1568	-0-	922	3			N	-0-					110
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1839	3	9	9	N	8	90	1			28
*06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2904	3	2	9	N	2					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3114	-0-	-1660	-0-	3102	3	12	9	N	11					113
02	4620	X	4178	-0-	-442	-0-	4175	3	3	9	N	3					116
03	5115	X	3660	-0-	-1455	-0-	3648	3	12	9	N	11					127
04	4950	X	1874	-0-	-3076	-0-	1868	3	6	9	N	5	49	1			83
05	4619	X	1372	-0-	-3247	-0-	1372	3			N	-0-					83
*06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					83

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

01	4557	X	3821	-0-	-736	-0-	3806	3	15	9	N	14					66
02	4116	X	3192	-0-	-924	-0-	3185	3	7	9	N	6					72
03	4557	X	3980	-0-	-577	-0-	3971	3	9	9	N	8					80
04	4410	X	2614	-0-	-1796	-0-	2607	3	7	9	N	6					86
05	4557	X	2083	-0-	-2474	-0-	2057	3	26	9	N	24					110
06	3840	X	1951	-0-	-1889	-0-	1936	3	15	9	N	14					124

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

01	3348	X	2495	-0-	-853	-0-	2467	3	28	9	N	25					66
02	2940	X	1516	-0-	-1424	-0-	1506	3	10	9	N	9					75
03	3100	X	1875	-0-	-1225	-0-	1839	3	36	9	N	33					108
04	2850	X	2112	-0-	-738	-0-	2089	3	23	9	N	21	85	1			44
05	2573	X	1730	-0-	-843	-0-	1718	3	12	9	N	11					55
06	2400	X	820	-0-	-1580	-0-	820	3			N	-0-					55

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

01	6045	X	4924	-0-	-1121	-0-	4893	3	31	9	N	28					116
02	5460	X	4480	-0-	-980	-0-	4465	3	15	9	N	14					130
03	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	5914	3	30	9	N	27					157
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6948	3	139	9	N	126	181	1			102
05	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8736	3	69	9	N	63	99	1			66
*06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8363	3	43	9	N	39					105

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

01	6262	X	3990	-0-	-2272	-0-	3990	3			N	-0-					66
02	4928	X	3091	-0-	-1837	-0-	3088	3	3	9	N	3					69
03	3844	X	1442	-0-	-2402	-0-	1442	3			N	-0-					69
04	3870	X	1388	-0-	-2482	-0-	1379	3	9	9	N	8					77
05	3999	X	1013	-0-	-2986	-0-	1013	3			N	-0-					77
06	3870	X	894	-0-	-2976	-0-	894	3			N	-0-					77

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

01	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	3			N	-0-					80
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	3	9	N	3					83
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	189	3	3	9	N	3					86
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					86
05	527	N	235	-0-	-292	-0-	233	3	2	9	N	2					88
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	3	15	9	N	14					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9596	-0-	-1006	-0-	9463	3	133	9	N	121					179
02	9576	X	8689	-0-	-887	-0-	8590	3	99	9	N	90	172	1			97
03	10602	X	6881	-0-	-3721	-0-	6805	3	76	9	N	69					166
04	9570	X	7346	-0-	-2224	-0-	7236	3	110	9	N	100	164	1			102
05	9703	X	7142	-0-	-2561	-0-	7066	3	76	9	N	69	77	1			94
06	9300	X	6376	-0-	-2924	-0-	6328	3	48	9	N	44					138

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					50
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	437	3	14	9	N	13					63
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					63
04	870	N	407	-0-	-463	-0-	388	3	19	9	N	17					80
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	446	3	46	9	N	42	94	1			28
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					28

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3 RRCID -> 269616 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7974 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2015 - W/O TO 09-33033

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	16641	-0-	-1215	-0-	16608	3	33	9	N	30	86	1			30
02	15568	X	14910	-0-	-658	-0-	14867	3	43	9	N	39					69
03	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17888	3	33	9	N	30					99
04	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	16540	3	21	9	N	19					118
05	16647	X	14659	-0-	-1988	-0-	14642	3	17	9	N	15	100	1			33
06	17340	X	14049	-0-	-3291	-0-	14049	3			N	-0-					33

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	8351	-0-	-5072	-0-	8312	3	39	9	N	35	65	1			36
02	12124	X	7748	-0-	-4376	-0-	7724	3	24	9	N	22					58
03	12927	X	7280	-0-	-5647	-0-	7240	3	40	9	N	36					94
04	11790	X	7522	-0-	-4268	-0-	7498	3	24	9	N	22					116
05	11966	X	8503	-0-	-3463	-0-	8480	3	23	9	N	21	85	1			52
*06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8888	3	12	9	N	11					63

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	597	-0-	-1139	-0-	597	3			N	-0-					66
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					66
03	1147	X	443	-0-	-704	-0-	443	3			N	-0-					66
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1330	3	3	9	N	3					69
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					69
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					69

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4445	-0-	-2251	-0-	4424	3	21	9	N	19					146
02	6048	X	6012	-0-	-36	-0-	5984	3	28	9	N	25					171
03	5828	X	5333	-0-	-495	-0-	5258	3	75	9	N	68	181	1			58
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					58
05	6665	X	6431	-0-	-234	-0-	6416	3	15	9	N	14					72
06	6450	X	5138	-0-	-1312	-0-	5108	3	30	9	N	27					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6046	3	3	9	N	3					50
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3369	3	14	9	N	13					63
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5542	3	7	9	N	6					69
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					69
05	3999	X	2039	-0-	-1960	-0-	2015	3	24	9	N	22					91
06	3870	X	1748	-0-	-2122	-0-	1741	3	7	9	N	6					97

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

01	5084	X	4586	-0-	-498	-0-	4464	3	122	9	N	111	186	1			110
02	4256	X	3707	-0-	-549	-0-	3679	3	28	9	N	25					135
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5382	3	110	9	N	100					235
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5429	3	44	9	N	40	184	1			91
05	5394	X	3329	-0-	-2065	-0-	3310	3	19	9	N	17					108
06	5310	X	4294	-0-	-1016	-0-	4261	3	33	9	N	30	58	1			80

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

01	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8134	3	43	9	N	39					108
02	6860	X	5844	-0-	-1016	-0-	5844	3			N	-0-					108
03	8277	X	5287	-0-	-2990	-0-	5251	3	36	9	N	33					141
04	8010	X	5867	-0-	-2143	-0-	5819	3	48	9	N	44	149	1			36
05	8277	X	5993	-0-	-2284	-0-	5981	3	12	9	N	11					47
06	7920	X	5785	-0-	-2135	-0-	5733	3	52	9	N	47					94

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

01	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	2802	3	24	9	N	22					72
02	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	2399	3	6	9	N	5					77
03	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2650	3	7	9	N	6					83
04	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	2389	3	30	9	N	27	77	1			33
05	2821	X	2211	-0-	-610	-0-	2199	3	12	9	N	11					44
06	2730	X	2035	-0-	-695	-0-	2014	3	21	9	N	19					63

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

01	5766	X	5264	-0-	-502	-0-	5243	3	21	9	N	19					63
02	5236	X	4765	-0-	-471	-0-	4752	3	13	9	N	12					75
03	5766	X	3941	-0-	-1825	-0-	3932	3	9	9	N	8					83
04	5460	X	3077	-0-	-2383	-0-	3065	3	12	9	N	11					94
05	5456	X	2131	-0-	-3325	-0-	2127	3	4	9	N	4	70	1			28
06	5100	X	960	-0-	-4140	-0-	946	3	14	9	N	13					41

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

01	8060	X	7170	-0-	-890	-0-	7067	3	103	9	N	94					193
02	7000	X	6524	-0-	-476	-0-	6393	3	131	9	N	119					312
03	7564	X	6600	-0-	-964	-0-	6557	3	43	9	N	39	183	1			168
04	7200	X	5782	-0-	-1418	-0-	5725	3	57	9	N	52	168	1			52
05	7285	X	6010	-0-	-1275	-0-	5964	3	46	9	N	42					94
06	6990	X	4591	-0-	-2399	-0-	4492	3	99	9	N	90	151	1			33

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

01	6944	X	6050	-0-	-894	-0-	6047	3	3	9	N	3					61
02	5992	X	4899	-0-	-1093	-0-	4893	3	6	9	N	5					66
03	6572	X	4576	-0-	-1996	-0-	4564	3	12	9	N	11					77
04	6150	X	4584	-0-	-1566	-0-	4565	3	19	9	N	17					94
05	6355	X	4960	-0-	-1395	-0-	4932	3	28	9	N	25	78	1			41
06	5850	X	2989	-0-	-2861	-0-	2989	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8534	-0-	-890	-0-	8534	3			N	-0-					108
02	8036	X	6362	-0-	-1674	-0-	6362	3			N	-0-					108
03	8866	X	7091	-0-	-1775	-0-	7085	3	6	9	N	5					113
04	8520	X	6886	-0-	-1634	-0-	6869	3	17	9	N	15	76	1			52
05	8587	X	7507	-0-	-1080	-0-	7479	3	28	9	N	25					77
06	8250	X	7234	-0-	-1016	-0-	7215	3	19	9	N	17					94

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

01	18817	X	17197	-0-	-1620	-0-	17173	3	24	9	N	22					99
02	16856	X	12535	-0-	-4321	-0-	12522	3	13	9	N	12	75	1			36
03	17422	X	15134	-0-	-2288	-0-	15101	3	33	9	N	30					66
04	16650	X	12735	-0-	-3915	-0-	12723	3	12	9	N	11					77
05	17205	X	12843	-0-	-4362	-0-	12836	3	7	9	N	6					83
06	16650	X	12844	-0-	-3806	-0-	12830	3	14	9	N	13	68	1			28

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5018	3	62	9	N	56					224
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4999	3	72	9	N	65	173	1			116
03	7099	X	5633	-0-	-1466	-0-	5552	3	81	9	N	74					190
04	6570	X	5074	-0-	-1496	-0-	5019	3	55	9	N	50					240
05	6789	X	5485	-0-	-1304	-0-	5438	3	47	9	N	43	184	1			99
*06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5451	3	74	9	N	67					166

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

01	9083	X	7504	-0-	-1579	-0-	7270	3	234	9	N	213	376	1			116
02	7784	X	5960	-0-	-1824	-0-	5805	3	155	9	N	141					257
03	8153	X	5840	-0-	-2313	-0-	5686	3	154	9	N	140	171	1			226
04	7890	X	5317	-0-	-2573	-0-	5247	3	70	9	N	64					290
05	7502	X	5834	-0-	-1668	-0-	5803	3	31	9	N	28	186	1			132
06	7260	X	5405	-0-	-1855	-0-	5307	3	98	9	N	89	169	1			52

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

01	0	W	6485	-0-	6485	34955	6455	3	30	9	N	27					77
02	40665	X	5710	-0-	-34955	-0-	5682	3	28	9	N	25					102
03	6975	X	6188	-0-	-787	-0-	6145	3	43	9	N	39					141
04	6630	X	5887	-0-	-743	-0-	5823	3	64	9	N	58	130	1			69
05	6789	X	5785	-0-	-1004	-0-	5742	3	43	9	N	39					108
06	6270	X	5552	-0-	-718	-0-	5507	3	45	9	N	41					149

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

01	0	W	6531	-0-	6531	36631	6513	3	18	9	N	16					102
02	42358	X	5727	-0-	-36631	-0-	5697	3	30	9	N	27	77	1			52
03	6758	X	3237	-0-	-3521	-0-	3206	3	31	9	N	28					80
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6844	3	28	9	N	25					105
05	6541	X	6409	-0-	-132	-0-	6381	3	28	9	N	25					130
06	6330	X	4975	-0-	-1355	-0-	4956	3	19	9	N	17	111	1			36

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

01	18011	X	13204	-0-	-4807	-0-	13094	3	110	9	N	100					224
02	16268	X	8501	-0-	-7767	-0-	8420	3	81	9	N	74	182	1			116
03	14694	X	11368	-0-	-3326	-0-	11259	3	109	9	N	99					215
04	12780	X	11362	-0-	-1418	-0-	11317	3	45	9	N	41	179	1			77
05	13206	X	11725	-0-	-1481	-0-	11655	3	70	9	N	64	66	1			75
06	12780	X	8466	-0-	-4314	-0-	8402	3	64	9	N	58	105	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13613	-0-	-1143	-0-	13438	3	175	9	N	159	184	1			135
02	13328	X	9012	-0-	-4316	-0-	8926	3	86	9	N	78					213
03	13640	X	11992	-0-	-1648	-0-	11845	3	147	9	N	134	179	1			168
04	13200	X	11039	-0-	-2161	-0-	10911	3	128	9	N	116	176	1			108
05	13640	X	11522	-0-	-2118	-0-	11410	3	112	9	N	102	171	1			39
06	13170	X	7851	-0-	-5319	-0-	7733	3	118	9	N	107	77	1			69

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13751	3	7	9	N	6					36
02	11088	X	8940	-0-	-2148	-0-	8934	3	6	9	N	5					41
03	11904	X	8312	-0-	-3592	-0-	8305	3	7	9	N	6					47
04	13320	X	10217	-0-	-3103	-0-	10217	3			N	-0-					47
05	13764	X	9491	-0-	-4273	-0-	9491	3			N	-0-					47
06	13320	X	8537	-0-	-4783	-0-	8537	3			N	-0-					47

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	13316	-0-	-4137	-0-	13304	3	12	9	N	11					22
02	14616	X	12919	-0-	-1697	-0-	12907	3	12	9	N	11					33
03	15469	X	5776	-0-	-9693	-0-	5769	3	7	9	N	6					39
04	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14343	3	2	9	N	2					41
05	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14316	3	7	9	N	6					47
06	13830	X	12536	-0-	-1294	-0-	12527	3	9	9	N	8					55

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11471	3	260	9	N	236	184	1			270
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7388	3	220	9	N	200	371	1			99
03	12493	X	10071	-0-	-2422	-0-	9752	3	319	9	N	290	182	1			207
04	12000	X	9114	-0-	-2886	-0-	8914	3	200	9	N	182	353	1			36
05	12400	X	9211	-0-	-3189	-0-	8989	3	222	9	N	202	183	1			55
06	11340	X	6358	-0-	-4982	-0-	6152	3	206	9	N	187	179	1			63

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	16703	-0-	-7477	-0-	16453	3	250	9	N	227	362	1			105
02	19712	X	10589	-0-	-9123	-0-	10413	3	176	9	N	160					265
03	18755	X	14089	-0-	-4666	-0-	13851	3	238	9	N	216	357	1			124
04	18150	X	13163	-0-	-4987	-0-	13005	3	158	9	N	144	177	1			91
05	18755	X	13186	-0-	-5569	-0-	13042	3	144	9	N	131	167	1			55
06	16170	X	9041	-0-	-7129	-0-	8856	3	185	9	N	168	179	1			44

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	14774	-0-	-6585	-0-	14668	3	106	9	N	96	189	1			108
02	17444	X	9629	-0-	-7815	-0-	9527	3	102	9	N	93					201
03	14849	X	13516	-0-	-1333	-0-	13364	3	152	9	N	138	184	1			155
04	14310	X	12533	-0-	-1777	-0-	12438	3	95	9	N	86	166	1			75
05	14787	X	12647	-0-	-2140	-0-	12560	3	87	9	N	79	115	1			39
06	14310	X	8774	-0-	-5536	-0-	8641	3	133	9	N	121					160

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349753	X	26877	-0-	-322876	-0-	26862	3	15	9	N	14					94
02	32620	X	24013	-0-	-8607	-0-	24007	3	6	9	N	5					99
03	27404	X	25605	-0-	-1799	-0-	25582	3	23	9	N	21	84	1			36
04	26520	X	23212	-0-	-3308	-0-	23212	3			N	-0-					36
05	27404	X	25066	-0-	-2338	-0-	25054	3	12	9	N	11					47
06	26010	X	21445	-0-	-4565	-0-	21436	3	9	9	N	8					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	21922	-0-	-8613	-0-	21894	3	28	9	N	25					55
02	25648	X	19054	-0-	-6594	-0-	19045	3	9	9	N	8					63
03	25916	X	20054	-0-	-5862	-0-	20032	3	22	9	N	20					83
04	23340	X	18439	-0-	-4901	-0-	18430	3	9	9	N	8					91
05	23033	X	20573	-0-	-2460	-0-	20545	3	28	9	N	25					116
06	21210	X	17149	-0-	-4061	-0-	17149	3			N	-0-	77	1			39

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	4074	-0-	-5381	-0-	4065	3	9	9	N	8					69
02	8316	X	2844	-0-	-5472	-0-	2837	3	7	9	N	6					75
03	8649	X	2064	-0-	-6585	-0-	2062	3	2	9	N	2					77
04	6930	X	6406	-0-	-524	-0-	6403	3	3	9	N	3					80
05	7161	X	5849	-0-	-1312	-0-	5830	3	19	9	N	17					97
*06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5509	3	9	9	N	8					105

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1123	-0-	1123	45299	1099	3	24	9	N	22					52
02	0	W	1825	-0-	1825	47124	1825	3			N	-0-					52
03	47124	X	-0-	-0-	-47124	-0-					N	-0-					52
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2846	3	10	9	N	9					61
05	2015	X	1909	-0-	-106	-0-	1907	3	2	9	N	2					63
06	1950	X	1260	-0-	-690	-0-	1241	3	19	9	N	17					80

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42579	X	1615	-0-	-40964	-0-	1587	3	28	9	N	25					138
02	30632	X	-0-	-0-	-30632	-0-					N	11					149
03	3007	X	129	-0-	-2878	-0-	126	3	3	9	N	3	44	1			108
04	2910	X	807	-0-	-2103	-0-	805	3	2	9	N	2					110
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					110
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					110

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109399	X	33068	-0-	-76331	-0-	33044	3	24	9	N	22					63
02	98812	X	28983	-0-	-69829	-0-	28964	3	19	9	N	17					80
03	109399	X	31001	-0-	-78398	-0-	30986	3	15	9	N	14					94
04	105870	X	28670	-0-	-77200	-0-	28652	3	18	9	N	16					110
05	37262	X	31207	-0-	-6055	-0-	31192	3	15	9	N	14					124
06	32010	X	26934	-0-	-5076	-0-	26920	3	14	9	N	13	104	1			33

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	841	-0-	841	1561	841	3			N	-0-					-0-
02	0	W	900	-0-	900	2461	900	3			N	-0-					-0-
03	0	W	606	-0-	606	3067	606	3			N	-0-					-0-
04	3337	X	270	-0-	-3067	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	23891	-0-	23891	370276	23876	3	15	9	N	14					94
02	0	W	20843	-0-	20843	391119	20834	3	9	9	N	8					102
03	0	W	21914	-0-	21914	413033	21901	3	13	9	N	12	75	1			39
04	433200	X	20167	-0-	-413033	-0-	20161	3	6	9	N	5					44
05	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	21744	3	9	9	N	8					52
06	21210	X	18584	-0-	-2626	-0-	18577	3	7	9	N	6					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		40249	-0-	40249	64291	39904	3	345	9	N	314	336	1			141
08	0		34548	-0-	34548	98839	34281	3	267	9	N	243	188	1			196
09	0	W	26252	-0-	26252	125091	26043	3	209	9	N	190	334	1			52
10	0	W	7020	-0-	7020	132111	6974	3	46	9	N	42					94
11	0	W	23014	-0-	23014	155125	22847	3	167	9	N	152					246
12	0	W	25186	-0-	25186	180311	24977	3	209	9	N	190	361	1			75
01	0	W	23027	-0-	23027	203338	22763	3	264	9	N	240	177	1			138
02	0	W	18627	-0-	18627	221965	18431	3	196	9	N	178	184	1			132
03	0	W	19100	-0-	19100	241065	18951	3	149	9	N	135	148	1			119
04	0	W	13737	-0-	13737	254802	13624	3	113	9	N	103	183	1			39
05	0	W	2104	-0-	2104	256906	2062	3	42	9	N	38					77
06	0	W	3902	-0-	3902	260808	3902	3			N	-0-					77

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

01	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1317	2	67	9	Y	61					144
02	1484	N	198	-0-	-1286	-0-	194	2	4	9	Y	4					148
03	1519	N	1020	-0-	-499	-0-	940	2	80	9	Y	73					221
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	982	2	145	9	Y	132	171	1			182
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1025	2	101	9	Y	92	152	1			122
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	970	2	88	9	Y	80	155	1			47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

01	372	N	100	-0-	-272	-0-	100	2			Y	-0-					12
02	280	N	67	-0-	-213	-0-	67	2			Y	-0-					12
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					12
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					12
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					12
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

01	527	N	250	-0-	-277	-0-	229	2	21	9	Y	19					148
02	364	N	12	-0-	-352	-0-	12	2			Y	-0-					148
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					148
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			Y	-0-					148
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	135	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					56
02	2240	X	1437	-0-	-803	-0-	1437	2			Y	-0-					56
03	2480	X	729	-0-	-1751	-0-	707	2	22	9	Y	20					76
04	2400	X	1179	-0-	-1221	-0-	1179	2			Y	-0-					76
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					76
06	3000	X	159	-0-	-2841	-0-	159	2			Y	-0-					76

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

01	1023	N	838	-0-	-185	-0-	770	2	68	9	Y	62	332	1			44
02	924	N	522	-0-	-402	-0-	522	2			Y	-0-					44
03	1023	N	757	-0-	-266	-0-	678	2	79	9	Y	72					116
04	780	N	496	-0-	-284	-0-	419	2	77	9	Y	70					186
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	308	2	110	9	Y	100	183	1			102
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	251	2	22	9	Y	20					122

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

01	837	N	728	-0-	-109	-0-	628	2	100	9	Y	91	169	1			97
02	756	N	687	-0-	-69	-0-	601	2	86	9	Y	78					175
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	725	2	92	9	Y	84	179	1			80
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	726	2	68	9	Y	62					142
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	517	2	238	9	Y	216	168	1			190
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					40
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					40
03	3100	N	3169	-0-	69	69	3128	2	41	9	Y	37					77
04	2168	N	2099	-0-	-69	-0-	2097	2	2	9	Y	2					79
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					79
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	107	-0-	-2497	-0-	107	2			Y	-0-					145
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-					145
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					145
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

01	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	725	-0-	-685	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					13
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					13
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					13
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					13
06	T. A.		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					13

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

01	T. A.		1	-0-	1	160	1	2			Y	-0-					23
02	14B2 EXT		612	-0-	612	772	612	2			Y	-0-					23
03	1416	X	644	-0-	-772	-0-	644	2			Y	-0-					23
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					23
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					50
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					50
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	385	2	33	9	Y	30					114
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	331	2	26	9	Y	24					138
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	348	2	21	9	Y	19					157
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2					159
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					159
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	124	1			36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6780	-0-	6780	26004	6766	2	14	9	Y	13					58
02	T. A.		5620	-0-	5620	31624	5620	2			Y	-0-					58
03	37544	X	5920	-0-	-31624	-0-	5907	2	13	9	Y	12					70
04	7980	X	5611	-0-	-2369	-0-	5600	2	11	9	Y	10					80
05	8246	X	5490	-0-	-2756	-0-	5481	2	9	9	Y	8					88
06	6450	X	5003	-0-	-1447	-0-	4997	2	6	9	Y	5					93

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2105	-0-	-1243	-0-	1810	2	295	9	Y	268	353	1			140
02	3024	X	1018	-0-	-2006	-0-	931	2	87	9	Y	79	163	1			56
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					56
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					56
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					56
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	1					57

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	1109	2	8	9	Y	7					64
02	1288	X	436	-0-	-852	-0-	436	2			Y	-0-					64
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					64
04	1680	X	65	-0-	-1615	-0-	65	2			Y	-0-					64
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					64
06	1080	X	249	-0-	-831	-0-	249	2			Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	930	1	1069	2	Y	-0-					27
02	2800	N	2884	-0-	84	84	840	1	2044	2	Y	-0-					27
03	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	930	1	126	2	Y	-0-					27
04	3000	N	4616	-0-	1616	1616	900	1	3716	2	Y	-0-					27
05	2913	N	1297	-0-	-1616	-0-	930	1	367	2	Y	-0-					27
06	3090	X	900	-0-	-2190	-0-	900	1			Y	-0-					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

01	1302	N	651	-0-	-651	-0-	650	2	1	9	Y	1					48
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					48
03	868	N	3	-0-	-865	-0-	3	2			Y	-0-					48
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					2
02	1988	X	756	-0-	-1232	-0-	756	2			Y	-0-					2
03	2201	X	1427	-0-	-774	-0-	1407	2	20	9	Y	18					20
04	2430	X	1876	-0-	-554	-0-	1876	2			Y	-0-					20
05	2511	X	1685	-0-	-826	-0-	1685	2			Y	-0-					20
06	2430	X	1836	-0-	-594	-0-	1836	2			Y	-0-					20

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					131
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

01	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					44
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					44
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					44
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					22
03	T. A.		38	-0-	38	172	38	2			Y	-0-					22
04	T. A.		80	-0-	80	252	80	2			Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					22
*06	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	1					23

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

01	527	N	301	-0-	-226	-0-	265	2	36	9	Y	33					175
02	364	N	180	-0-	-184	-0-	180	2			Y	-0-					175
03	403	N	59	-0-	-344	-0-	59	2			Y	-0-					175
04	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	2			Y	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

01	2139	X	1931	-0-	-208	-0-	1931	2			N	-0-					30
02	1932	N	1444	-0-	-488	-0-	1444	2			N	-0-					30
03	2139	N	1665	-0-	-474	-0-	1665	2			N	-0-					30
04	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			N	-0-					30
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					30
*06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					30

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

01	868	X	762	-0-	-106	-0-	720	1	42	2	Y	-0-					47
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	1			Y	-0-					47
03	868	X	768	-0-	-100	-0-	768	1			Y	-0-					47
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	865	1	3274	2	Y	-0-					47
05	868	X	630	-0-	-238	-0-	630	1			Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1103	2	10	9	N	9					139
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	N	10					149
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	851	2	11	9	N	10					159
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	750	1	1157	2	N	9	163	1			5
							10	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	868	1	1345	2	N	5					10
							6	9									
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	900	1	1150	2	N	12					22
							13	9									

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

01	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	885	-0-	-263	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	814	-0-	-457	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	427	-0-	-683	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	75	-0-	-2777	-0-	75	2			Y	-0-					17
02	2576	X	1368	-0-	-1208	-0-	7	1	1361	2	Y	-0-					17
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			Y	-0-					17
04	1345	N	1342	-0-	-3	-0-	1342	2			Y	-0-					17
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

01	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	2296	2	35	9	N	32					52
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1716	2	20	9	N	18					70
03	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	2508	2	39	9	N	35					105
04	2250	N	801	-0-	-1449	-0-	780	1	21	9	N	19	102	1			22
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	780	1	1419	2	N	31					53
							34	9									
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	900	1	24	9	N	22					75

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

01	3038	X	1024	-0-	-2014	-0-	1018	2	6	9	Y	5					38
02	2296	X	1599	-0-	-697	-0-	1599	2			Y	-0-					38
03	2232	X	2226	-0-	-6	-0-	2226	2			Y	-0-					38
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					38
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					38
*06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					35
02	1204	X	314	-0-	-890	-0-	314	2			Y	-0-					35
03	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	2			Y	-0-					35
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					35

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3					30
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					30
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	893	1	865	2	Y	3					33
							3	9									
02	2800	N	7893	-0-	5093	5093	764	1	7129	2	Y	-0-					33
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1993					Y	14					47
04	1993	N	-0-	-0-	-1993	-0-					Y	24	61	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					10

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					32
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					32
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					48
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					168
02	448	N	237	-0-	-211	-0-	234	2	3	9	N	3	3	8			168
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					168
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					168
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					168
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

01	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			N	-0-					17
02	2800	N	2993	-0-	193	236	2992	2	1	9	N	1	1	8			17
03	3207	X	2971	-0-	-236	-0-	2971	2			N	-0-					17
04	2820	X	2513	-0-	-307	-0-	2513	2			N	-0-					17
05	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	2643	2			N	-0-					17
06	2820	X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2			N	-0-					17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

01	1953	X	270	-0-	-1683	-0-	270	1			Y	-0-					39
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					39
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					39
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					39
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	733	2	11	9	N	10					23
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	509	2	15	9	N	14					37
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	777	2	28	9	N	25					62
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10	2	8			70
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	683	2	19	9	N	17					87
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	561	2	19	9	N	17					104

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					35
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					35
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					35
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	N	2					37
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

01	1085	N	947	-0-	-138	-0-	933	2	14	9	N	13					205
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	22	172	1			55
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	35					90
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	890	1	1504	2	N	-0-					95
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	835	1	1436	2	N	7					102
							8	9									
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	893	1	1485	2	N	-0-					102
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	894	1	1442	2	N	4					106
							4	9									
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	920	1	1461	2	N	5					111
							6	9									
06	1920	X	1375	-0-	-545	-0-	1369	2	6	9	N	5					116

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					25
05	T. A.		158	-0-	158	344	158	2			Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-					25

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1261	-0-	-816	-0-	1149	2	112	9	N	102					169
02	1876	X	1141	-0-	-735	-0-	1039	2	102	9	N	93	180	1	2	8	80
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1438	2	163	9	N	148					228
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1313	2	97	9	N	88	177	1	9	8	130
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	968	2	162	9	N	147	175	1	3	8	99
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	701	2	92	9	N	84	128	1	3	8	52

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3172	2	2	9	Y	2					2
06	4020	X	2847	-0-	-1173	-0-	2847	2			Y	-0-					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	X	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	7					7
03	251	X	-0-	-0-	-251	-0-					Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

01	3038	X	2468	-0-	-570	-0-	825	1	1635	2	Y	7					111
							8	9									
02	2744	X	2645	-0-	-99	-0-	735	1	1910	2	Y	-0-					111
03	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	765	1	1760	2	Y	-0-					111
04	2880	X	818	-0-	-2062	-0-	689	1	129	9	Y	117	178	1			50
05	2976	X	2319	-0-	-657	-0-	870	1	1438	2	Y	10					60
							11	9									
06	2820	X	2473	-0-	-347	-0-	859	1	1604	2	Y	9					69
							10	9									

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

01	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	921	1	1851	2	N	5					121
							6	9									
02	2548	N	1663	-0-	-885	-0-	1657	2	6	9	N	5					126
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	834	1	1898	2	N	10					136
							11	9									
04	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	848	1	1805	2	N	8					144
							9	9									
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	930	1	1863	2	N	3					147
							3	9									
*06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	896	1	1810	2	N	14					161
							15	9									

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	920	1	3687	2	N	7					95
							8	9									
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	794	1	3316	2	N	3					98
							3	9									
03	4743	X	2134	-0-	-2609	-0-	645	1	1489	2	N	-0-					98
04	4590	X	788	-0-	-3802	-0-	773	1	15	9	N	14	102	1			10
05	4743	X	3650	-0-	-1093	-0-	833	1	2811	2	N	5					15
							6	9									
06	4470	X	2497	-0-	-1973	-0-	841	1	1653	2	N	3					18
							3	9									

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					20
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					20
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					20
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					20
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					20
06	3090	X	2807	-0-	-283	-0-	2807	2			Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

01	T. A.		2933	-0-	2933	8821	921	1	2006	2	Y	5					55
							6	9									
02	T. A.		2066	-0-	2066	10887	2053	2	13	9	Y	12					67
03	13447	X	2560	-0-	-10887	-0-	921	1	1619	2	Y	18					85
							20	9									
04	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	893	1	1800	2	Y	-0-					85
05	2945	X	1178	-0-	-1767	-0-	731	1	447	2	Y	-0-					85
06	2850	X	21	-0-	-2829	-0-	13	2	8	9	Y	7					92

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1244	2	34	9	N	31					58
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	998	2	25	9	N	23	1	8			80
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	45					125
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1013	2	31	9	N	28					153
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1179	2	33	9	N	30	1	8			182
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1208	2	12	9	N	11					193

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	5					30
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	5					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					60
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1	1	8			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					60

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1995	2	8	9	N	7					62
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	12					74
03	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1080	2	22	9	N	20					94
04	3000	N	3654	-0-	654	654	3635	2	19	9	N	17					111
05	3100	N	4086	-0-	986	1640	4069	2	17	9	N	15					126
*06	1926	N	286	-0-	-1640	-0-	271	2	15	9	N	14	45	1			95

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	56	1	2144	2	N	-0-					115
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	25	1	1156	2	N	-0-					115
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	32	1	1507	2	N	14					129
							15	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	29	1	1525	2	N	162					291
							178	9									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	37	1	1937	2	N	36					327
							40	9									
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	40	1	2033	2	N	39	180	1			186
							43	9									

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	918	1	4159	2	N	-0-					97
02	3976	X	3672	-0-	-304	-0-	705	1	2950	2	N	15					112
							17	9									
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	870	1	3809	2	N	-0-					112
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	900	1	4259	2	N	-0-					112
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	928	1	3743	2	N	-0-					112
06	4260	X	3743	-0-	-517	-0-	849	1	2894	2	N	-0-	87	1			25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

01	5301	X	4356	-0-	-945	-0-	858	1	3498	2	N	-0-					85
02	4788	X	4341	-0-	-447	-0-	743	1	3598	2	N	-0-					85
03	5301	X	4464	-0-	-837	-0-	856	1	3608	2	N	-0-					85
04	4440	X	895	-0-	-3545	-0-	895	1			N	-0-					85
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	930	1	3681	2	N	-0-					85
06	4650	X	4110	-0-	-540	-0-	849	1	3257	2	N	4	76	1			13
							4	9									

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

01	1922	N	1470	-0-	-452	-0-	1466	2	4	9	N	4					108
02	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	1312	2	7	9	N	6					114
03	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1263	2	6	9	N	5					119
04	1410	N	1053	-0-	-357	-0-	1052	2	1	9	N	1					120
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					120
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					120

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					68
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					68
03	1364	N	361	-0-	-1003	-0-	361	2			N	-0-					68
04	1890	N	928	-0-	-962	-0-	928	2			N	-0-					68
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					68
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 252777 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5860 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					132
02	1232	N	743	-0-	-489	-0-	734	2	9	9	N	8	8	8			132
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					132
04	1230	N	775	-0-	-455	-0-	775	2			N	-0-					132
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					132
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					132

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					40
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

01	18290	X	16684	-0-	-1606	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	13622	-0-	-2898	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	15153	-0-	-3137	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15053	-0-	-2227	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	15482	-0-	-2374	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	13763	-0-	-2377	-0-	13763	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

01	16585	X	13574	-0-	-3011	-0-	13574	2			Y	-0-					35
02	12600	X	10438	-0-	-2162	-0-	10385	2	53	9	Y	48					83
03	12958	X	11184	-0-	-1774	-0-	11184	2			Y	-0-					83
04	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13302	2	2	9	Y	2	81	1			4
05	13578	X	12691	-0-	-887	-0-	12691	2			Y	-0-					4
06	13140	X	12282	-0-	-858	-0-	12168	2	114	9	Y	104	70	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10108	-0-	-742	-0-	321	1	9777	2	Y	9					43
							10	9									
02	9800	X	8551	-0-	-1249	-0-	266	1	8281	2	Y	4					47
							4	9									
03	10013	X	9023	-0-	-990	-0-	290	1	8733	2	Y	-0-					47
04	9780	X	7959	-0-	-1821	-0-	256	1	7668	2	Y	32	41	1			38
							35	9									
05	10106	X	8373	-0-	-1733	-0-	275	1	8098	2	Y	-0-					38
06	9660	X	7929	-0-	-1731	-0-	270	1	7627	2	Y	29	39	1			28
							32	9									

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

01	16120	X	13843	-0-	-2277	-0-	13843	2			Y	-0-					40
02	13412	X	12257	-0-	-1155	-0-	12210	2	47	9	Y	43					83
03	14663	X	13495	-0-	-1168	-0-	13495	2			Y	-0-					83
04	14190	X	12362	-0-	-1828	-0-	12362	2			Y	-0-	80	1			3
05	14570	X	13654	-0-	-916	-0-	13654	2			Y	-0-					3
06	13410	X	13085	-0-	-325	-0-	12994	2	91	9	Y	83	56	1			30

JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

01	15345	X	12722	-0-	-2623	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	9509	-0-	-4351	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	8806	-0-	-6105	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	11610	-0-	-2730	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	11980	-0-	-2838	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	12108	-0-	-192	-0-	12108	2			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	5					117
02	2772	X	1926	-0-	-846	-0-	1926	2			N	-0-					117
03	3069	X	1965	-0-	-1104	-0-	1963	2	2	9	N	2	48	1			71
04	2460	X	1667	-0-	-793	-0-	1665	2	2	9	N	2					73
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					73
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	1	61	1			13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

01	2139	X	1563	-0-	-576	-0-	1559	2	4	9	N	4					97
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	2	2	9	N	2	1	8			98
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3478	2	33	9	N	30	115	1			13
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	N	2					15
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					15
06	2070	X	179	-0-	-1891	-0-	179	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6840	-0-	-2181	-0-	85	1	6745	2	Y	9					21
							10	9									
02	7420	X	5417	-0-	-2003	-0-	71	1	5317	2	Y	26					47
							29	9									
03	8215	X	6813	-0-	-1402	-0-	95	1	6707	2	Y	10					57
							11	9									
04	7920	X	7231	-0-	-689	-0-	94	1	7123	2	Y	13	33	1			37
							14	9									
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	102	1	8443	2	Y	27					64
							30	9									
*06	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	101	1	9057	2	Y	6	37	1			33
							7	9									

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

01	13082	X	12440	-0-	-642	-0-	132	1	12293	2	Y	14					33
							15	9									
02	11816	X	11411	-0-	-405	-0-	124	1	11234	2	Y	48					81
							53	9									
03	13082	X	12996	-0-	-86	-0-	129	1	12848	2	Y	17					98
							19	9									
04	12480	X	11767	-0-	-713	-0-	123	1	11627	2	Y	15	56	1			57
							17	9									
05	12617	X	12108	-0-	-509	-0-	125	1	11947	2	Y	33					90
							36	9									
06	12120	X	11622	-0-	-498	-0-	128	1	11485	2	Y	8	52	1			46
							9	9									

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

01	17732	X	15568	-0-	-2164	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14087	-0-	-1117	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	14929	-0-	-1780	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14315	-0-	-1855	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14313	-0-	-1559	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	12407	-0-	-2683	-0-	12407	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

01	6169	X	5809	-0-	-360	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5262	-0-	-198	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5719	-0-	-202	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5473	-0-	-257	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5603	-0-	-194	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5366	-0-	-274	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

01	18414	X	16237	-0-	-2177	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14147	-0-	-2093	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	14629	-0-	-2886	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	12720	-0-	-3810	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	14447	-0-	-2293	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	12464	-0-	-3256	-0-	12464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

01	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
02	21028	X	20926	-0-	-102	-0-	20926	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	22400	-0-	-881	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	20899	-0-	-1811	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	20615	-0-	-2852	-0-	20615	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	20354	-0-	-2356	-0-	20354	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

01	12369	X	11447	-0-	-922	-0-	11447	2			N	-0-					72
02	10780	X	10280	-0-	-500	-0-	10280	2			N	-0-					72
03	11935	X	11096	-0-	-839	-0-	11096	2			N	-0-					72
04	11550	X	10915	-0-	-635	-0-	10915	2			N	-0-					72
05	11656	X	11453	-0-	-203	-0-	11453	2			N	-0-					72
06	11070	X	11053	-0-	-17	-0-	11053	2			N	-0-					61

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					74
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3					77
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					77
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	N	5					82
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	2	11	9	N	10					92
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	7					99

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

01	15624	X	14106	-0-	-1518	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12817	-0-	-1295	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	13106	-0-	-1774	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12228	-0-	-1692	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12691	-0-	-1631	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12901	-0-	-839	-0-	12901	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

01	11842	X	10620	-0-	-1222	-0-	10620	2			N	-0-					67
02	10696	X	8714	-0-	-1982	-0-	8714	2			N	-0-					67
03	11842	X	9397	-0-	-2445	-0-	9397	2			N	-0-					67
04	11340	X	8965	-0-	-2375	-0-	8965	2			N	-0-					67
05	11439	X	8348	-0-	-3091	-0-	8348	2			N	-0-					67
06	10290	X	8018	-0-	-2272	-0-	8006	2	12	9	N	11					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8186	-0-	-618	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7322	-0-	-630	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7908	-0-	-648	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7355	-0-	-805	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7540	-0-	-861	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7217	-0-	-703	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

01	8370	X	6180	-0-	-2190	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	4659	-0-	-2397	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	5124	-0-	-2688	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4541	-0-	-2359	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	3062	-0-	-3417	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	2649	-0-	-3321	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

01	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
03	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
04	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8785	-0-	-19	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8325	-0-	-195	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

01	14167	X	12997	-0-	-1170	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11090	-0-	-1454	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12076	-0-	-1378	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11558	-0-	-1012	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11257	-0-	-1732	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10863	-0-	-1707	-0-	10863	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

01	12214	X	11478	-0-	-736	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10408	-0-	-400	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11425	-0-	-510	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10573	-0-	-797	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9317	-0-	-2432	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9183	-0-	-1977	-0-	9183	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

01	14756	X	13834	-0-	-922	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12391	-0-	-741	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	10950	-0-	-3589	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10133	-0-	-3397	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	10162	-0-	-3695	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	9568	-0-	-3812	-0-	9568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	1505	-0-	-4137	-0-	216	1	1289	2	Y	-0-					30
02	3948	X	170	-0-	-3778	-0-	170	1			Y	-0-					30
03	3875	X	230	-0-	-3645	-0-	230	1			Y	-0-					30
04	1980	X	143	-0-	-1837	-0-	142	1	1	9	Y	1					31
05	2046	X	114	-0-	-1932	-0-	105	1	9	9	Y	8					39
*06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	156	1	5070	2	Y	8	34	1			13
							9	9									

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5791	-0-	-2827	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5474	-0-	-1806	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6380	-0-	-1680	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5989	-0-	-341	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6280	-0-	-13	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4628	-0-	-1252	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11103	-0-	-584	-0-	213	1	10890	2	Y	-0-					8
02	10556	X	9157	-0-	-1399	-0-	183	1	8974	2	Y	-0-					8
03	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	331	1	13891	2	Y	-0-					8
04	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	327	1	13191	2	Y	12					20
							13	9									
05	11687	X	10803	-0-	-884	-0-	256	1	10543	2	Y	4					24
							4	9									
06	10740	X	8294	-0-	-2446	-0-	248	1	8043	2	Y	3	21	1			6
							3	9									

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	14973	-0-	-2139	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	13209	-0-	-1771	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	13902	-0-	-1815	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13542	-0-	-1368	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13683	-0-	-1321	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12511	-0-	-1979	-0-	12511	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	20533	-0-	-2221	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	16871	-0-	-3065	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	18315	-0-	-2176	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	17313	-0-	-2547	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	20036	-0-	-486	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	18959	-0-	-901	-0-	18959	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	12703	-0-	-2611	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	8867	-0-	-4769	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11748	-0-	-2605	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	10742	-0-	-3148	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	9748	-0-	-4605	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	7170	-0-	-5130	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5446	-0-	-1250	-0-	567	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	3893	-0-	-2155	-0-	429	1	3464	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5089	-0-	-1173	-0-	461	1	4628	2	N	-0-					-0-
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	553	1	5824	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4891	-0-	-937	-0-	493	1	4398	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3917	-0-	-1363	-0-	326	1	3591	2	N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

01	7967	X	7388	-0-	-579	-0-	630	1	6758	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5727	-0-	-1469	-0-	462	1	5265	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7190	-0-	-777	-0-	545	1	6645	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6867	-0-	-783	-0-	576	1	6291	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6699	-0-	-989	-0-	580	1	6119	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	5014	-0-	-2126	-0-	369	1	4645	2	N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	7470	-0-	-6480	-0-	1585	1	5885	2	N	-0-			-0-
02	11452	X	6392	-0-	-5060	-0-	1361	1	5031	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	9971	-0-	-817	-0-	1815	1	8156	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	8957	-0-	-283	-0-	1697	1	7260	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	8557	-0-	-185	-0-	1660	1	6897	2	N	-0-			-0-
*06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	1655	1	6567	2	N	-0-			-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

01	12369	X	11177	-0-	-1192	-0-	11177	2			N	-0-			-0-
02	10808	X	9875	-0-	-933	-0-	9875	2			N	-0-			-0-
03	11687	X	10281	-0-	-1406	-0-	10281	2			N	-0-			-0-
04	11130	X	10544	-0-	-586	-0-	10544	2			N	-0-			-0-
05	11501	X	10315	-0-	-1186	-0-	10315	2			N	-0-			-0-
06	10830	X	9999	-0-	-831	-0-	9999	2			N	-0-			-0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

01	13423	X	12582	-0-	-841	-0-	12582	2			N	-0-			-0-
02	11732	X	11128	-0-	-604	-0-	11128	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	10852	-0-	-2137	-0-	10852	2			N	-0-			-0-
04	12390	X	11472	-0-	-918	-0-	11472	2			N	-0-			-0-
05	12803	X	11217	-0-	-1586	-0-	11217	2			N	-0-			-0-
06	12180	X	11021	-0-	-1159	-0-	11021	2			N	-0-			-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

01	15965	X	12333	-0-	-3632	-0-	2053	1	10280	2	N	-0-			-0-
02	13188	X	10272	-0-	-2916	-0-	1865	1	8407	2	N	-0-			-0-
03	14074	X	12125	-0-	-1949	-0-	1934	1	10191	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	11641	-0-	-1919	-0-	1932	1	9709	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	12328	-0-	-878	-0-	2090	1	10238	2	N	-0-			-0-
06	11940	X	10904	-0-	-1036	-0-	1914	1	8990	2	N	-0-			-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
03	1457	N	1075	-0-	-382	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
04	1560	N	995	-0-	-565	-0-	995	2			N	-0-			-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

01	13547	X	12228	-0-	-1319	-0-	2211	1	10017	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	10968	-0-	-1044	-0-	2007	1	8961	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11625	-0-	-930	-0-	2214	1	9411	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11103	-0-	-1047	-0-	2160	1	8943	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11520	-0-	-1035	-0-	2232	1	9288	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	10600	-0-	-1220	-0-	2160	1	8440	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

01	7719	X	7070	-0-	-649	-0-	302	1	6757	2	Y	10					45
							11	9									
02	6804	X	6145	-0-	-659	-0-	277	1	5864	2	Y	4					49
							4	9									
03	7192	X	6397	-0-	-795	-0-	298	1	6099	2	Y	-0-					49
04	6960	X	4647	-0-	-2313	-0-	244	1	4369	2	Y	31	42	1			38
							34	9									
05	7192	X	5875	-0-	-1317	-0-	300	1	5575	2	Y	-0-					38
*06	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	283	1	7991	2	Y	35	40	1			33
							39	9									

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

01	13950	X	13393	-0-	-557	-0-	347	1	13037	2	Y	8					32
							9	9									
02	12712	X	12209	-0-	-503	-0-	311	1	11895	2	Y	3					35
							3	9									
03	14074	X	12933	-0-	-1141	-0-	347	1	12586	2	Y	-0-					35
04	13620	X	11702	-0-	-1918	-0-	326	1	11350	2	Y	24	30	1			29
							26	9									
05	13888	X	12036	-0-	-1852	-0-	344	1	11692	2	Y	-0-					29
06	13080	X	9664	-0-	-3416	-0-	329	1	9307	2	Y	25	30	1			24
							28	9									

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

01	30442	X	28232	-0-	-2210	-0-	28232	2			N	-0-					31
02	27160	X	25378	-0-	-1782	-0-	25378	2			N	-0-					31
03	30070	X	27334	-0-	-2736	-0-	27277	2	57	9	N	52					83
04	28590	X	25310	-0-	-3280	-0-	25310	2			N	-0-					83
05	28675	X	25781	-0-	-2894	-0-	25781	2			N	-0-					83
06	27330	X	24585	-0-	-2745	-0-	24575	2	10	9	N	9					92

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

01	13547	X	11438	-0-	-2109	-0-	1035	1	10403	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	8993	-0-	-1871	-0-	840	1	8153	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11012	-0-	-1016	-0-	1051	1	9961	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10514	-0-	-916	-0-	1020	1	9494	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	11122	-0-	-627	-0-	1056	1	10066	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10099	-0-	-971	-0-	985	1	9114	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30101	X	27792	-0-	-2309	-0-	27749	2	43	9	N	39					81
02	26208	X	24015	-0-	-2193	-0-	24015	2			N	-0-					81
03	28303	X	26280	-0-	-2023	-0-	26225	2	55	9	N	50					131
04	27390	X	24654	-0-	-2736	-0-	24654	2			N	-0-					131
05	28303	X	25172	-0-	-3131	-0-	25172	2			N	-0-					131
06	26910	X	23948	-0-	-2962	-0-	23934	2	14	9	N	13					144

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

01	10323	X	7824	-0-	-2499	-0-	872	1	6952	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	6437	-0-	-1767	-0-	751	1	5686	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7484	-0-	-1537	-0-	877	1	6607	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7069	-0-	-1241	-0-	822	1	6247	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	6615	-0-	-1631	-0-	870	1	5745	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6026	-0-	-1534	-0-	821	1	5205	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

01	11687	X	11029	-0-	-658	-0-	1010	1	10019	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	9329	-0-	-1227	-0-	937	1	8392	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10792	-0-	-895	-0-	1049	1	9743	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10723	-0-	-587	-0-	1011	1	9712	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10799	-0-	-547	-0-	1088	1	9711	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	10199	-0-	-481	-0-	1031	1	9168	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

01	6045	X	5551	-0-	-494	-0-	770	1	4781	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4208	-0-	-1252	-0-	663	1	3545	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5189	-0-	-856	-0-	773	1	4416	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5262	-0-	-588	-0-	772	1	4490	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4034	-0-	-1670	-0-	736	1	3298	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4391	-0-	-979	-0-	756	1	3635	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

01	11532	X	10922	-0-	-610	-0-	107	1	10798	2	Y	15					19
							17	9									
02	0	W	7913	-0-	7913	7913	89	1	7796	2	Y	25					44
							28	9									
03	0	W	11663	-0-	11663	19576	116	1	11547	2	Y	-0-					44
04	0	W	9211	-0-	9211	28787	102	1	9109	2	Y	-0-	27	1			17
05	37476	X	8689	-0-	-28787	-0-	102	1	8565	2	Y	20					37
							22	9									
*06	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	102	1	9804	2	Y	6	26	1			17
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8567	-0-	-1663	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8040	-0-	-920	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
03	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
04	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
05	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
*06	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

01	12524	X	9471	-0-	-3053	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	7758	-0-	-3274	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9809	-0-	-2126	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9190	-0-	-1340	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9102	-0-	-384	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8825	-0-	-355	-0-	8825	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

01	17391	X	10703	-0-	-6688	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	7011	-0-	-6765	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	581	-0-	-14516	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	11931	-0-	-2349	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	9871	-0-	-3831	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	7939	-0-	-2411	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

01	17608	X	13831	-0-	-3777	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14790	-0-	-582	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14936	-0-	-1835	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14487	-0-	-1743	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	13725	-0-	-3046	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
*06	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

01	14663	X	3467	-0-	-11196	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	2722	-0-	-9934	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	7737	-0-	-5934	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	5135	-0-	-7765	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	5617	-0-	-6752	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
*06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

01	15593	X	14088	-0-	-1505	-0-	262	1	13826	2	Y	-0-					18
02	14084	X	12061	-0-	-2023	-0-	226	1	11835	2	Y	-0-					18
03	15004	X	1171	-0-	-13833	-0-	149	1	1022	2	Y	-0-					18
04	14130	X	275	-0-	-13855	-0-	167	1	74	2	Y	31					49
							34	9									
05	14601	X	2644	-0-	-11957	-0-	167	1	2465	2	Y	11					60
							12	9									
06	13620	X	7469	-0-	-6151	-0-	223	1	7239	2	Y	6	52	1			14
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9474	-0-	-2058	-0-	206	1	9268	2	Y	-0-					14
02	10024	X	7499	-0-	-2525	-0-	173	1	7326	2	Y	-0-					14
03	10943	X	10837	-0-	-106	-0-	267	1	10570	2	Y	-0-					14
04	10170	X	8378	-0-	-1792	-0-	233	1	8128	2	Y	15					29
							17	9									
05	9672	X	6804	-0-	-2868	-0-	193	1	6605	2	Y	5					34
							6	9									
06	9180	X	8619	-0-	-561	-0-	258	1	8355	2	Y	5	30	1			9
							6	9									

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

01	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	424	1	12994	2	Y	28					99
							31	9									
02	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	393	1	11226	2	Y	19					118
							21	9									
03	12617	X	4870	-0-	-7747	-0-	278	1	4592	2	Y	-0-					118
04	12690	X	332	-0-	-12358	-0-	173	1	127	2	Y	29	99	1			48
							32	9									
05	13113	X	93	-0-	-13020	-0-	93	1			Y	-0-					48
06	12690	X	3174	-0-	-9516	-0-	191	1	2983	2	Y	-0-					48

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

01	651	N	207	-0-	-444	-0-	76	1	83	2	Y	44					57
							48	9									
02	504	N	131	-0-	-373	-0-	58	1	73	9	Y	66					123
03	651	N	65	-0-	-586	-0-	65	1			Y	-0-					123
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	59	1	89	2	Y	-0-	76	1			47
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	54	1	59	9	Y	54					101
*06	3000	N	7289	-0-	4289	4289	75	1	7193	2	Y	19	73	1			47
							21	9									

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

01	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2			Y	-0-					47
02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13718	2	44	9	Y	40					87
03	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			Y	-0-					87
04	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14846	2	1	9	Y	1	85	1			3
05	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15057	2			Y	-0-					3
06	15150	X	14319	-0-	-831	-0-	14225	2	94	9	Y	85	57	1			31

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

01	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
02	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
03	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
04	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
05	22808	X	22808	-0-	-0-	-0-	22808	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	14864	-0-	-2296	-0-	14864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7718	-0-	-156	-0-	250	1	7468	2	Y	-0-					22
02	6608	X	5686	-0-	-922	-0-	190	1	5496	2	Y	-0-					22
03	7316	X	780	-0-	-6536	-0-	187	1	593	2	Y	-0-					22
04	7470	X	6260	-0-	-1210	-0-	290	1	5938	2	Y	29					51
							32	9									
05	7719	X	5451	-0-	-2268	-0-	251	1	5188	2	Y	11					62
							12	9									
*06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	225	1	7298	2	Y	7	54	1			15
							8	9									

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8413	-0-	-2313	-0-	414	1	7973	2	Y	24					93
							26	9									
02	9492	X	7602	-0-	-1890	-0-	406	1	7175	2	Y	19					112
							21	9									
03	10509	X	10401	-0-	-108	-0-	470	1	9931	2	Y	-0-					112
04	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	508	1	10449	2	Y	52	95	1			69
							57	9									
05	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	588	1	12499	2	Y	-0-					69
*06	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	554	1	8658	2	Y	-0-					69

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	12405	-0-	-3095	-0-	98	1	12284	2	Y	21					27
							23	9									
02	13468	X	11279	-0-	-2189	-0-	98	1	11138	2	Y	39					66
							43	9									
03	14911	X	9555	-0-	-5356	-0-	92	1	9463	2	Y	-0-					66
04	14430	X	11876	-0-	-2554	-0-	100	1	11776	2	Y	-0-	41	1			25
05	13671	X	12474	-0-	-1197	-0-	108	1	12327	2	Y	35					60
							39	9									
06	12090	X	9281	-0-	-2809	-0-	96	1	9174	2	Y	10	43	1			27
							11	9									

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	13537	-0-	-2490	-0-	106	1	13412	2	Y	17					22
							19	9									
02	13888	X	9694	-0-	-4194	-0-	90	1	9572	2	Y	29					51
							32	9									
03	15562	X	9844	-0-	-5718	-0-	97	1	9747	2	Y	-0-					51
04	15060	X	12113	-0-	-2947	-0-	105	1	12008	2	Y	-0-	31	1			20
05	15562	X	12010	-0-	-3552	-0-	110	1	11872	2	Y	25					44
							28	9									
06	13110	X	10080	-0-	-3030	-0-	104	1	9966	2	Y	9	32	1			21
							10	9									

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	14646	-0-	-3272	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	13105	-0-	-2267	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14111	-0-	-2102	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	13482	-0-	-2148	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	14338	-0-	-883	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12759	-0-	-1401	-0-	12759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	15452	-0-	-730	-0-	133	1	15306	2	Y	12					27
							13	9									
02	14420	X	13087	-0-	-1333	-0-	124	1	12928	2	Y	32					59
							35	9									
03	15965	X	15138	-0-	-827	-0-	135	1	14990	2	Y	12					71
							13	9									
04	15390	X	14281	-0-	-1109	-0-	127	1	14136	2	Y	16	41	1			46
							18	9									
05	15438	X	13624	-0-	-1814	-0-	123	1	13470	2	Y	28					74
							31	9									
06	14670	X	11274	-0-	-3396	-0-	124	1	11143	2	Y	6	43	1			37
							7	9									

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12355	-0-	-944	-0-	118	1	12217	2	Y	18					40
							20	9									
02	11928	X	10402	-0-	-1526	-0-	103	1	10237	2	Y	56					96
							62	9									
03	13206	X	11545	-0-	-1661	-0-	115	1	11410	2	Y	18					114
							20	9									
04	12660	X	10658	-0-	-2002	-0-	108	1	10527	2	Y	21	66	1			69
							23	9									
05	12369	X	10819	-0-	-1550	-0-	113	1	10665	2	Y	37					106
							41	9									
06	10650	X	9846	-0-	-804	-0-	108	1	9728	2	Y	9	62	1			53
							10	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	4935	-0-	-3714	-0-	356	1	4579	2	Y	-0-					-0-
02	7812	X	3715	-0-	-4097	-0-	335	1	3380	2	Y	-0-					-0-
03	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	505	1	10361	2	Y	-0-					-0-
04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	529	1	11340	2	Y	-0-					-0-
05	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	569	1	11125	2	Y	-0-					-0-
*06	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	467	1	7300	2	Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10195	-0-	-1740	-0-	90	1	10096	2	Y	8					10
							9	9									
02	10780	X	10155	-0-	-625	-0-	94	1	10040	2	Y	19					29
							21	9									
03	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	106	1	12412	2	Y	-0-					29
04	10800	X	10183	-0-	-617	-0-	95	1	10088	2	Y	-0-	18	1			11
05	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	102	1	10611	2	Y	14					25
							15	9									
06	10890	X	8078	-0-	-2812	-0-	83	1	7991	2	Y	4	18	1			11
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6759	-0-	-898	-0-	309	1	6444	2	Y	5					21
							6	9									
02	6916	X	5971	-0-	-945	-0-	267	1	5702	2	Y	2					23
							2	9									
03	7285	X	6274	-0-	-1011	-0-	297	1	5977	2	Y	-0-					23
04	6930	X	6407	-0-	-523	-0-	275	1	6112	2	Y	18	20	1			21
							20	9									
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	307	1	6534	2	Y	-0-					21
*06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	299	1	8460	2	Y	15	22	1			14
							17	9									

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

01	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	324	1	13164	2	Y	7					30
							8	9									
02	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	292	1	12021	2	Y	3					33
							3	9									
03	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	327	1	12959	2	Y	-0-					33
04	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	315	1	12186	2	Y	22	28	1			27
							24	9									
05	12710	X	12643	-0-	-67	-0-	324	1	12319	2	Y	-0-					27
06	13200	X	9197	-0-	-4003	-0-	313	1	8859	2	Y	23	29	1			21
							25	9									

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

01	13578	X	10754	-0-	-2824	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8328	-0-	-3320	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	8749	-0-	-3186	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9267	-0-	-2013	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9531	-0-	-1226	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8975	-0-	-1435	-0-	8975	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

01	10323	X	8183	-0-	-2140	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8948	-0-	-376	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9165	-0-	-910	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8147	-0-	-1363	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8026	-0-	-1574	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	8305	-0-	-3382	-0-	238	1	8059	2	Y	7					33
							8	9									
02	10080	X	8925	-0-	-1155	-0-	237	1	8685	2	Y	3					36
							3	9									
03	11160	X	9516	-0-	-1644	-0-	264	1	9252	2	Y	-0-					36
04	10770	X	9982	-0-	-788	-0-	292	1	9658	2	Y	29	31	1			34
							32	9									
05	10261	X	9797	-0-	-464	-0-	287	1	9510	2	Y	-0-					34
06	9570	X	8221	-0-	-1349	-0-	280	1	7912	2	Y	26	35	1			25
							29	9									

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEACON E&P COMPANY, LLC 059068
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

01	26691	X	23373	-0-	-3318	-0-	23373	3			N	-0-					-0-
02	16128	X	6847	-0-	-9281	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
03	25420	X	11053	-0-	-14367	-0-	11053	3			N	-0-					-0-
04	24600	X	24292	-0-	-308	-0-	24292	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	22473	-0-	-2947	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	19075	-0-	-3545	-0-	19075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46562	X	41794	-0-	-4768	-0-	41794	3			N	-0-					-0-
02	42056	X	37788	-0-	-4268	-0-	37788	3			N	-0-					-0-
03	45973	X	42066	-0-	-3907	-0-	42066	3			N	-0-					-0-
04	42390	X	41104	-0-	-1286	-0-	41104	2			N	-0-					-0-
05	41850	X	40940	-0-	-910	-0-	40940	2			N	-0-					-0-
06	40710	X	38986	-0-	-1724	-0-	38986	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		37053	-0-	37053	42289	37053	2			N	-0-					-0-
02	72583	X	30294	-0-	-42289	-0-	30294	2			N	-0-					-0-
03	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	30771	2			N	-0-					-0-
04	35340	X	28831	-0-	-6509	-0-	28831	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	28321	-0-	-8197	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	25907	-0-	-9433	-0-	25907	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68448	X	56412	-0-	-12036	-0-	56412	3			N	-0-					-0-
02	60536	X	49268	-0-	-11268	-0-	49268	3			N	-0-					-0-
03	65410	X	50927	-0-	-14483	-0-	50927	3			N	-0-					-0-
04	61980	X	49168	-0-	-12812	-0-	49168	2			N	-0-					-0-
05	59861	X	49358	-0-	-10503	-0-	49358	2			N	-0-					-0-
06	54600	X	46247	-0-	-8353	-0-	46247	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79812	X	79812	-0-	-0-	-0-	79812	3			N	-0-					-0-
02	69495	X	69495	-0-	-0-	-0-	69495	3			N	-0-					-0-
03	84537	X	75305	-0-	-9232	-0-	75305	3			N	-0-					-0-
04	81600	X	67327	-0-	-14273	-0-	67327	2			N	-0-					-0-
05	84320	X	67120	-0-	-17200	-0-	67120	2			N	-0-					-0-
06	77250	X	63163	-0-	-14087	-0-	63163	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	26166	-0-	-3346	-0-	26166	3			N	-0-					-0-
02	25928	X	23291	-0-	-2637	-0-	23291	3			N	-0-					-0-
03	28117	X	25075	-0-	-3042	-0-	25075	3			N	-0-					-0-
04	26130	X	23913	-0-	-2217	-0-	23913	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	23270	-0-	-3669	-0-	23270	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	22018	-0-	-3302	-0-	22018	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43276	X	22726	-0-	-20550	-0-	22726	3			N	-0-					-0-
02	40178	X	40178	-0-	-0-	-0-	40178	3			N	-0-					-0-
03	42758	X	42758	-0-	-0-	-0-	42758	3			N	-0-					-0-
04	40019	X	40019	-0-	-0-	-0-	40019	2			N	-0-					-0-
05	44485	X	38541	-0-	-5944	-0-	38541	2			N	-0-					-0-
06	43050	X	35766	-0-	-7284	-0-	35766	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	61179	-0-	61179	368299	61179	2			N	-0-					-0-
02	0	W	51485	-0-	51485	419784	51485	2			N	-0-					-0-
03	472713	X	52929	-0-	-419784	-0-	52929	2			N	-0-					-0-
04	59220	X	50214	-0-	-9006	-0-	50214	2			N	-0-					-0-
05	61194	X	52173	-0-	-9021	-0-	52173	2			N	-0-					-0-
06	59220	X	53792	-0-	-5428	-0-	53792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	74842	-0-	74842	430195	74842	2			N	-0-					-0-
02	0	W	63575	-0-	63575	493770	63575	2			N	-0-					-0-
03	560660	X	66890	-0-	-493770	-0-	66890	2			N	-0-					-0-
04	72420	X	62614	-0-	-9806	-0-	62614	2			N	-0-					-0-
05	74834	X	61650	-0-	-13184	-0-	61650	2			N	-0-					-0-
06	72420	X	57550	-0-	-14870	-0-	57550	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

01	133982	X	109591	-0-	-24391	-0-	109591	3			N	-0-					-0-
02	121016	X	84357	-0-	-36659	-0-	84357	3			N	-0-					-0-
03	133982	X	85662	-0-	-48320	-0-	85662	3			N	-0-					-0-
04	128190	X	66469	-0-	-61721	-0-	66469	2			N	-0-					-0-
05	132463	X	89681	-0-	-42782	-0-	89681	2			N	-0-					-0-
06	106050	X	81677	-0-	-24373	-0-	81677	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

01	159216	X	153674	-0-	-5542	-0-	153674	3			N	-0-					-0-
02	143808	X	130207	-0-	-13601	-0-	130207	3			N	-0-					-0-
03	164331	X	136502	-0-	-27829	-0-	136502	3			N	-0-					-0-
04	159030	X	121742	-0-	-37288	-0-	121742	2			N	-0-					-0-
05	164331	X	124652	-0-	-39679	-0-	124652	2			N	-0-					-0-
06	148710	X	115430	-0-	-33280	-0-	115430	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

01	76322	X	66469	-0-	-9853	-0-	66469	3			N	-0-					-0-
02	67284	X	58051	-0-	-9233	-0-	58051	3			N	-0-					-0-
03	66061	X	61589	-0-	-4472	-0-	61589	3			N	-0-					-0-
04	64320	X	57109	-0-	-7211	-0-	57109	2			N	-0-					-0-
05	66464	X	56674	-0-	-9790	-0-	56674	2			N	-0-					-0-
06	64320	X	54007	-0-	-10313	-0-	54007	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

01	72850	X	59202	-0-	-13648	-0-	59202	3			N	-0-					-0-
02	64652	X	51705	-0-	-12947	-0-	51705	3			N	-0-					-0-
03	68913	X	52762	-0-	-16151	-0-	52762	3			N	-0-					-0-
04	66420	X	51274	-0-	-15146	-0-	51274	2			N	-0-					-0-
05	64418	X	52660	-0-	-11758	-0-	52660	2			N	-0-					-0-
06	57300	X	49912	-0-	-7388	-0-	49912	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

01	64728	X	56205	-0-	-8523	-0-	56205	3			N	-0-					-0-
02	58464	X	49087	-0-	-9377	-0-	49087	3			N	-0-					-0-
03	62930	X	53100	-0-	-9830	-0-	53100	3			N	-0-					-0-
04	57960	X	50683	-0-	-7277	-0-	50683	2			N	-0-					-0-
05	59892	X	49839	-0-	-10053	-0-	49839	2			N	-0-					-0-
06	54390	X	46768	-0-	-7622	-0-	46768	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

01	74772	X	62984	-0-	-11788	-0-	62984	3			N	-0-					-0-
02	65940	X	55007	-0-	-10933	-0-	55007	3			N	-0-					-0-
03	70804	X	59729	-0-	-11075	-0-	59729	3			N	-0-					-0-
04	64620	X	58029	-0-	-6591	-0-	58029	2			N	-0-					-0-
05	66774	X	58100	-0-	-8674	-0-	58100	2			N	-0-					-0-
06	60960	X	54528	-0-	-6432	-0-	54528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159588	X	123873	-0-	-35715	-0-	123873	3			N	-0-					-0-
02	139972	X	109027	-0-	-30945	-0-	109027	3			N	-0-					-0-
03	147095	X	116506	-0-	-30589	-0-	116506	3			N	-0-					-0-
04	127350	X	108454	-0-	-18896	-0-	108454	2			N	-0-					-0-
05	131595	X	106909	-0-	-24686	-0-	106909	2			N	-0-					-0-
06	119880	X	102593	-0-	-17287	-0-	102593	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26646	X	26646	-0-	-0-	-0-	26646	3			N	-0-					-0-
02	40867	X	40867	-0-	-0-	-0-	40867	3			N	-0-					-0-
03	45626	X	45626	-0-	-0-	-0-	45626	3			N	-0-					-0-
04	22740	X	18887	-0-	-3853	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	15346	-0-	-8152	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
*06	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	30616	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	1	-0-	-991	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	25309	3			N	-0-					-0-
03	61108	X	61108	-0-	-0-	-0-	61108	3			N	-0-					-0-
04	52801	X	52801	-0-	-0-	-0-	52801	2			N	-0-					-0-
05	52140	X	52140	-0-	-0-	-0-	52140	2			N	-0-					-0-
*06	60841	X	60841	-0-	-0-	-0-	60841	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118823	X	65643	-0-	-53180	-0-	65643	3			N	-0-					-0-
02	72436	X	57548	-0-	-14888	-0-	57548	3			N	-0-					-0-
03	76074	X	60797	-0-	-15277	-0-	60797	3			N	-0-					-0-
04	66720	X	53550	-0-	-13170	-0-	53550	2			N	-0-					-0-
05	68944	X	53225	-0-	-15719	-0-	53225	2			N	-0-					-0-
06	63540	X	50801	-0-	-12739	-0-	50801	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		119758	-0-	119758	180957	119758	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		97971	-0-	97971	278928	97971	2			N	-0-					-0-
03	375074	X	96146	-0-	-278928	-0-	96146	2			N	-0-					-0-
04	120210	X	82354	-0-	-37856	-0-	82354	2			N	-0-					-0-
05	119753	X	78203	-0-	-41550	-0-	78203	2			N	-0-					-0-
06	115890	X	69655	-0-	-46235	-0-	69655	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		117232	-0-	117232	167744	117232	2			N	-0-					-0-
02	262839	X	95095	-0-	-167744	-0-	95095	2			N	-0-					-0-
03	106330	X	95224	-0-	-11106	-0-	95224	2			N	-0-					-0-
04	102900	X	82937	-0-	-19963	-0-	82937	2			N	-0-					-0-
05	106330	X	80008	-0-	-26322	-0-	80008	2			N	-0-					-0-
06	102900	X	73000	-0-	-29900	-0-	73000	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		105354	-0-	105354	126783	105354	2			N	-0-					-0-
02	207579	X	80796	-0-	-126783	-0-	80796	2			N	-0-					-0-
03	106268	X	78209	-0-	-28059	-0-	78209	2			N	-0-					-0-
04	102840	X	70108	-0-	-32732	-0-	70108	2			N	-0-					-0-
05	105369	X	67627	-0-	-37742	-0-	67627	2			N	-0-					-0-
06	101970	X	60573	-0-	-41397	-0-	60573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112623	X	75354	-0-	-37269	-0-	75354	2			N	-0-					-0-
02	101724	X	61762	-0-	-39962	-0-	61762	2			N	-0-					-0-
03	112623	X	57375	-0-	-55248	-0-	57375	2			N	-0-					-0-
04	80310	X	61203	-0-	-19107	-0-	61203	2			N	-0-					-0-
05	80259	X	68031	-0-	-12228	-0-	68031	2			N	-0-					-0-
06	72930	X	58757	-0-	-14173	-0-	58757	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100564	X	-0-	-0-	-100564	-0-					N	-0-					-0-
02	90832	X	-0-	-0-	-90832	-0-					N	-0-					-0-
03	100564	X	-0-	-0-	-100564	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	56828	X	56828	-0-	-0-	-0-	56828	2			N	-0-					-0-
*06	68622	X	68622	-0-	-0-	-0-	68622	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128495	X	83039	-0-	-45456	-0-	83039	2			N	-0-					-0-
02	116060	X	62755	-0-	-53305	-0-	62755	2			N	-0-					-0-
03	114359	X	52853	-0-	-61506	-0-	52853	2			N	-0-					-0-
04	80370	X	60598	-0-	-19772	-0-	60598	2			N	-0-					-0-
05	83049	X	59181	-0-	-23868	-0-	59181	2			N	-0-					-0-
06	80370	X	64986	-0-	-15384	-0-	64986	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90334	X	-0-	-0-	-90334	-0-					N	-0-					-0-
02	81592	X	-0-	-0-	-81592	-0-					N	-0-					-0-
03	90334	X	1358	-0-	-88976	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	29965	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		125703	-0-	125703	184147	125703	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		106787	-0-	106787	290934	106787	2			N	-0-					-0-
03	0	W	101734	-0-	101734	392668	101734	2			N	-0-					-0-
04	0	W	87452	-0-	87452	480120	87452	2			N	-0-					-0-
05	0	W	83128	-0-	83128	563248	83128	2			N	-0-					-0-
06	0	W	74279	-0-	74279	637527	74279	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		116574	-0-	116574	171906	116574	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		95866	-0-	95866	267772	95866	2			N	-0-					-0-
03	362028	X	94256	-0-	-267772	-0-	94256	2			N	-0-					-0-
04	136950	X	80133	-0-	-56817	-0-	80133	2			N	-0-					-0-
05	116560	X	75803	-0-	-40757	-0-	75803	2			N	-0-					-0-
06	112800	X	68554	-0-	-44246	-0-	68554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2669	-0-	-187	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3047	-0-	-146	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2986	-0-	-104	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2907	-0-	-183	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					83
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					83
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					83
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					83
05	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	2144	2			N	-0-					83
06	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	2000	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1078	-0-	-70	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					183
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					183
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					183
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					183
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	2			N	-0-					117
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1111	2			N	-0-					117
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					117
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					117
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					117
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					117

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3245	-0-	-444	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3200	-0-	-132	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2880	-0-	-654	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2485	-0-	-935	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2655	-0-	-879	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2290	-0-	-1130	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1155	-0-	-209	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	1173	-0-	-59	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1180	-0-	-230	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		393	-0-	393	853	393	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		101	-0-	101	954	101	3			N	-0-					-0-
03	954	X	-0-	-0-	-954	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	69	-0-	-381	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	345	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	302	1	2084	2	N	-0-					-0-
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	268	1	2118	2	N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1853	1	2504	2	N	-0-					-0-
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	1970	1	3028	2	N	-0-					-0-
*06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	1932	1	2979	2	N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

01	5952	X	4873	-0-	-1079	-0-	617	1	4256	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5173	-0-	-203	-0-	654	1	4519	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5455	-0-	-497	-0-	613	1	4842	2	N	-0-					-0-
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	558	1	4582	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	1690	-0-	-4045	-0-	184	1	1506	2	N	-0-					-0-
*06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	692	1	5367	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

01	13044	X	6210	-0-	-6834	-0-	786	1	5424	2	N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	541	1	3734	2	N	-0-					-0-
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	661	1	5219	2	N	-0-					-0-
04	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	680	1	5588	2	N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	399	1	3267	2	N	-0-					-0-
*06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	224	1	1740	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

01	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	614	1	4238	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4228	-0-	-224	-0-	535	1	3693	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4037	-0-	-892	-0-	454	1	3583	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4502	-0-	-268	-0-	488	1	4014	2	N	-0-					-0-
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	540	1	4416	2	N	-0-					-0-
*06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	607	1	4709	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3169	-0-	-1171	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3052	-0-	-1508	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	707	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3628	-0-	-932	-0-	684	1	2944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	697	1	2649	2	Y	-0-					65
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	720	1	2599	2	Y	14					79
							15	9									
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	831	1	4130	2	Y	10	48	1			41
							11	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	638	1	3417	2	Y	9					50
							10	9									
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	693	1	3373	2	Y	-0-					50
*06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	707	1	3549	2	Y	1					51
							1	9									

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3933	-0-	-447	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4012	-0-	-368	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7787	-0-	-800	-0-	986	1	6801	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7065	-0-	-551	-0-	894	1	6171	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7531	-0-	-870	-0-	846	1	6685	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6520	-0-	-1130	-0-	707	1	5813	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	777	1	6355	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7077	-0-	-483	-0-	808	1	6269	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7539	-0-	-521	-0-	954	1	6585	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6841	-0-	-439	-0-	865	1	5976	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6929	-0-	-976	-0-	779	1	6150	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7047	-0-	-573	-0-	891	1	6156	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7714	-0-	-5	-0-	1105	1	6609	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7224	-0-	-96	-0-	1080	1	6144	2	N	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	561 31	1 9	2129	2	Y	28					169
02	2156	X	1949	-0-	-207	-0-	420 15	1 9	1514	2	Y	14					183
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	433 7	1 9	2149	2	Y	6	135	1			54
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	593 12	1 9	3178	2	Y	11					65
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	579 24	1 9	2819	2	Y	22					87
*06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	524 9	1 9	2627	2	Y	8					95

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	484	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	500	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	461	1	3640	2	N	-0-					-0-
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	421	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	482	1	3946	2	N	-0-					-0-
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	401	1	3116	2	N	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

01	3224	X	1564	-0-	-1660	-0-	211	1	1353	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2804	-0-	-108	-0-	288	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2055	-0-	-1169	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2164	-0-	-896	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2326	-0-	-898	-0-	298	1	2028	2	N	-0-					-0-
*06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	288	1	3602	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	584	1	4029	2	N	-0-					-0-
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	515	1	3559	2	N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	508	1	4015	2	N	-0-					-0-
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	462	1	3793	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	454	1	3718	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3499	-0-	-611	-0-	399	1	3100	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

01	4960	X	3490	-0-	-1470	-0-	442	1	3048	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	2854	-0-	-1626	-0-	361	1	2493	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3490	-0-	-1470	-0-	392	1	3098	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3816	-0-	-984	-0-	414	1	3402	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4372	-0-	-588	-0-	476	1	3896	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3028	-0-	-362	-0-	346	1	2682	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	329	1	2017	2	N	-0-					-0-
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	488	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	539	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	585	1	2595	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1691	-0-	-789	-0-	341	1	1350	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	300	-0-	-2100	-0-	73	1	227	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6120	-0-	-545	-0-	775	1	5345	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5522	-0-	-470	-0-	699	1	4823	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5867	-0-	-674	-0-	659	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5287	-0-	-833	-0-	574	1	4713	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6149	-0-	-175	-0-	670	1	5479	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5047	-0-	-863	-0-	576	1	4471	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	693	1	4250	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4367	-0-	-197	-0-	916	1	3451	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	934	1	3849	2	N	-0-					-0-
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	903	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	1030	1	4082	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4429	-0-	-341	-0-	1073	1	3356	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	1622	1	3781	2	N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1110	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1270	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	1221	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1789	-0-	-412	-0-	1156	1	633	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
02	700	N	78	-0-	-622	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	531	1	1906	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	6867	-0-	3867	3867	422	1	6445	2	N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	581	1	4008	2	N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	408	1	2819	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	995	-0-	-710	-0-	112	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1273	-0-	-377	-0-	138	1	1135	2	N	-0-					-0-
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	229	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	906	-0-	-744	-0-	103	1	803	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	980	X	373	-0-	-607	-0-	39	1	334	2	N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	592	1	4147	2	N	-0-					-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	602	1	3915	2	N	-0-					-0-
*06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	655	1	4080	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

01	6510	X	5621	-0-	-889	-0-	509	1	5072	2	Y	36	99	1			82
							40	9									
02	5880	X	4984	-0-	-896	-0-	488	1	4450	2	Y	42					124
							46	9									
03	6510	X	5490	-0-	-1020	-0-	549	1	4906	2	Y	32	74	1			82
							35	9									
04	5730	X	5341	-0-	-389	-0-	514	1	4807	2	Y	18					100
							20	9									
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	538	1	5535	2	Y	3	72	1			31
							3	9									
*06	4920	X	4825	-0-	-95	-0-	492	1	4294	2	Y	35					66
							39	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

01	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	107	-0-	-1993	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

01	6293	X	6219	-0-	-74	-0-	559	1	5575	2	Y	77	76	1			36
							85	9									
02	5684	X	4782	-0-	-902	-0-	468	1	4267	2	Y	43					79
							47	9									
03	6293	X	5292	-0-	-1001	-0-	527	1	4702	2	Y	57	66	1			70
							63	9									
04	6030	X	5520	-0-	-510	-0-	530	1	4962	2	Y	25					95
							28	9									
05	6231	X	6152	-0-	-79	-0-	540	1	5556	2	Y	51	76	1			70
							56	9									
*06	5550	X	5397	-0-	-153	-0-	552	1	4819	2	Y	24					94
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11345	-0-	-1086	-0-	1436	1	9909	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	10348	-0-	-628	-0-	1309	1	9039	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	11197	-0-	-955	-0-	1258	1	9939	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	10349	-0-	-991	-0-	1123	1	9226	2	N	-0-			-0-
05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	1300	1	10636	2	N	-0-			-0-
06	11100	X	11033	-0-	-67	-0-	1259	1	9774	2	N	-0-			-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1392	-0-	-530	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
02	1736	X	1282	-0-	-454	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
03	1922	X	1261	-0-	-661	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
04	1470	X	39	-0-	-1431	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	1426	X	250	-0-	-1176	-0-	250	2			N	-0-			-0-
06	1380	X	308	-0-	-1072	-0-	308	2			N	-0-			-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6589	-0-	-944	-0-	834	1	5755	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6254	-0-	-550	-0-	791	1	5463	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	6523	-0-	-1010	-0-	733	1	5790	2	N	-0-			-0-
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	739	1	6069	2	N	-0-			-0-
05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	799	1	6540	2	N	-0-			-0-
*06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	781	1	6059	2	N	-0-			-0-

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4272	-0-	-2052	-0-	541	1	3731	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	5028	-0-	-684	-0-	636	1	4392	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4611	-0-	-938	-0-	518	1	4093	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4629	-0-	-591	-0-	502	1	4127	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4012	-0-	-1568	-0-	437	1	3575	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5377	-0-	-23	-0-	614	1	4763	2	N	-0-			-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	818	1	5647	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	6018	-0-	-142	-0-	761	1	5257	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6053	-0-	-767	-0-	680	1	5373	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	682	1	5606	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6123	-0-	-635	-0-	667	1	5456	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	5517	-0-	-933	-0-	630	1	4887	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9727	-0-	-255	-0-	1231	1	8496	2	N	-0-			-0-
02	8792	X	8025	-0-	-767	-0-	1015	1	7010	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	8690	-0-	-1013	-0-	977	1	7713	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	8376	-0-	-1044	-0-	909	1	7467	2	N	-0-			-0-
05	9734	X	8542	-0-	-1192	-0-	930	1	7612	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	8182	-0-	-1238	-0-	934	1	7248	2	N	-0-			-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8579	-0-	-535	-0-	830	1	7749	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7763	-0-	-301	-0-	755	1	7008	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8322	-0-	-606	-0-	838	1	7484	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7706	-0-	-934	-0-	811	1	6895	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7682	-0-	-1246	-0-	838	1	6844	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7674	-0-	-636	-0-	811	1	6863	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	999	-0-	-241	-0-	81	1	918	2	N	-0-					-0-
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	378	1	5863	2	N	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	418	1	5223	2	N	-0-					-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	418	1	5140	2	N	-0-					-0-
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	423	1	5049	2	N	-0-					-0-
*06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	399	1	4062	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	795	1	9048	2	N	-0-					-0-
02	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	415	1	6424	2	N	-0-					-0-
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	460	1	5748	2	N	-0-					-0-
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	432	1	5315	2	N	-0-					-0-
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	455	1	5425	2	N	-0-					-0-
*06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	451	1	4596	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
*06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	830	1	5867	2	N	-0-					-0-
02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	763	1	6888	2	N	-0-					-0-
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	18	1	6914	2	N	-0-					-0-
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	548	1	1968	2	N	-0-					-0-
*06	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	622	1	9497	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3869	-0-	-2021	-0-	1079	1	2784	2	Y	5					114
							6	9									
02	5320	X	3531	-0-	-1789	-0-	967	1	2564	2	Y	-0-					114
03	5890	X	3961	-0-	-1929	-0-	1079	1	2882	2	Y	-0-					114
04	5700	X	3660	-0-	-2040	-0-	1044	1	2597	2	Y	17					131
							19	9									
05	5084	X	3687	-0-	-1397	-0-	1079	1	2605	2	Y	3					134
							3	9									
*06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1044	1	2331	2	Y	-0-					134

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	863	1	8011	2	N	-0-					-0-
02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	726	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5726	-0-	-9	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6500	-0-	-340	-0-	812	1	5688	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6360	-0-	-708	-0-	848	1	5512	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5414	-0-	-1426	-0-	749	1	4665	2	N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

01	6851	X	6454	-0-	-397	-0-	817	1	5637	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5813	-0-	-375	-0-	735	1	5078	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6184	-0-	-667	-0-	695	1	5489	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6165	-0-	-315	-0-	669	1	5496	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6278	-0-	-387	-0-	684	1	5594	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5727	-0-	-513	-0-	654	1	5073	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	873	1	2313	2	N	-0-					-0-
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	762	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	923	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	916	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	871	1	1974	2	N	-0-					-0-
*06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	905	1	1878	2	N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

01	6200	X	4222	-0-	-1978	-0-	534	1	3688	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4781	-0-	-427	-0-	605	1	4176	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5478	-0-	-164	-0-	616	1	4862	2	N	-0-					-0-
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	556	1	4565	2	N	-0-					-0-
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	605	1	4950	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4757	-0-	-553	-0-	543	1	4214	2	N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	1600	1	1719	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1779	-0-	-797	-0-	1445	1	334	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	125	1	4022	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	477	1	3294	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3367	-0-	-469	-0-	426	1	2941	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3859	-0-	-388	-0-	434	1	3425	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3613	-0-	-197	-0-	392	1	3221	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	2865	-0-	-1072	-0-	312	1	2553	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	1627	-0-	-2093	-0-	186	1	1441	2	N	-0-			-0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	701	1	4835	2	N	-0-			-0-
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	637	1	4400	2	N	-0-			-0-
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	618	1	4882	2	N	-0-			-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	517	1	4246	2	N	-0-			-0-
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	858	1	4583	2	N	-0-			-0-
*06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	820	1	4128	2	N	-0-			-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4475	-0-	-795	-0-	567	1	3908	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	3843	-0-	-805	-0-	486	1	3357	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4413	-0-	-640	-0-	496	1	3917	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4599	-0-	-141	-0-	499	1	4100	2	N	-0-			-0-
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	511	1	4178	2	N	-0-			-0-
*06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	513	1	3984	2	N	-0-			-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2146	-0-	-210	-0-	588	1	1558	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	1356	-0-	-1164	-0-	486	1	870	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1516	-0-	-1274	-0-	588	1	928	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1849	-0-	-221	-0-	546	1	1303	2	N	-0-			-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	639	1	1449	2	N	-0-			-0-
*06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	557	1	1156	2	N	-0-			-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4781	-0-	-985	-0-	605	1	4176	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4291	-0-	-441	-0-	543	1	3748	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4628	-0-	-208	-0-	520	1	4108	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4653	-0-	-27	-0-	505	1	4148	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4083	-0-	-691	-0-	445	1	3638	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4225	-0-	-395	-0-	482	1	3743	2	N	-0-			-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4291	-0-	-669	-0-	543	1	3748	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	482	1	3331	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4290	-0-	-267	-0-	482	1	3808	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4174	-0-	-236	-0-	453	1	3721	2	N	-0-			-0-
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	478	1	3911	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3939	-0-	-201	-0-	450	1	3489	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7491	-0-	-569	-0-	948	1	6543	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6793	-0-	-487	-0-	859	1	5934	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7392	-0-	-668	-0-	831	1	6561	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7269	-0-	-141	-0-	789	1	6480	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7316	-0-	-341	-0-	797	1	6519	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7095	-0-	-195	-0-	810	1	6285	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	645	1	4446	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	587	1	4053	2	N	-0-					-0-
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	553	1	4370	2	N	-0-					-0-
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	535	1	4396	2	N	-0-					-0-
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	497	1	4068	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3867	-0-	-93	-0-	441	1	3426	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

01	7254	X	7067	-0-	-187	-0-	827	1	6240	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6094	-0-	-374	-0-	742	1	5352	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6124	-0-	-1037	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	288	1	6795	2	N	-0-					-0-
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	298	1	7027	2	N	-0-					-0-
*06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	288	1	6639	2	N	-0-					-0-

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

01	7781	X	3390	-0-	-4391	-0-	893	1	2497	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	3399	-0-	-2481	-0-	803	1	2596	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	2736	-0-	-2472	-0-	888	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1676	1	4153	2	N	-0-					-0-
05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	839	1	7228	2	N	-0-					-0-
*06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	812	1	4912	2	N	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

01	7657	X	6737	-0-	-920	-0-	853	1	5884	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6401	-0-	-375	-0-	810	1	5591	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6796	-0-	-427	-0-	764	1	6032	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6855	-0-	-105	-0-	744	1	6111	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5652	-0-	-1540	-0-	615	1	5037	2	N	-0-					-0-
*06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	798	1	6193	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

01	11811	X	10732	-0-	-1079	-0-	1359	1	9373	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9756	-0-	-912	-0-	1234	1	8522	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10599	-0-	-1212	-0-	1191	1	9408	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10526	-0-	-454	-0-	1142	1	9384	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10870	-0-	-228	-0-	1184	1	9686	2	N	-0-					-0-
*06	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	1208	1	9373	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	389	1	3285	2	N	-0-					-0-
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	518	1	4247	2	N	-0-					-0-
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	624	1	4295	2	N	-0-					-0-
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	564	1	4711	2	N	-0-					-0-
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	589	1	4552	2	N	-0-					-0-
*06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	520	1	3673	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	843	1	3125	2	N	-0-					-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	791	1	4707	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2533	-0-	-753	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	43	-0-	-3137	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	1194	-0-	-1986	-0-	1044	1	150	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
*06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	8824	-0-	-2708	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	7000	-0-	-3164	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	7627	-0-	-3502	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	6847	-0-	-3623	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	6848	-0-	-3227	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7118	-0-	-1432	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3496	-0-	-751	-0-	1076	1	2420	2	Y	-0-	8	1			33
02	3836	X	3146	-0-	-690	-0-	963	1	2165	2	Y	16					49
							18	9									
03	4247	X	3414	-0-	-833	-0-	1079	1	2318	2	Y	15	44	1			20
							17	9									
04	3690	X	3199	-0-	-491	-0-	1044	1	2108	2	Y	43					63
							47	9									
05	3813	X	3246	-0-	-567	-0-	1079	1	2164	2	Y	3	22	1			44
							3	9									
06	3390	X	3181	-0-	-209	-0-	1044	1	2137	2	Y	-0-					44

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					105
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	28					133
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					133
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6881	-0-	-1148	-0-	839	1	6042	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6073	-0-	-1011	-0-	740	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6826	-0-	-955	-0-	733	1	6093	2	N	-0-					-0-
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	769	1	6645	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	7280	-0-	-5	-0-	756	1	6524	2	N	-0-					-0-
*06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	729	1	5960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	275	1	2324	2	Y	-0-					63
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	227	1	1830	2	Y	-0-					63
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	292	1	2378	2	Y	-0-					63
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	287	1	2272	2	Y	-0-					63
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	316	1	2750	2	Y	-0-					63
*06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	326	1	2855	2	Y	7					70
							8	9									

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

01	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	1050	1	7241	2	N	-0-					-0-
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	939	1	6484	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7945	-0-	-208	-0-	893	1	7052	2	N	-0-					-0-
04	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	870	1	7149	2	N	-0-					-0-
05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	903	1	7387	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7501	-0-	-389	-0-	856	1	6645	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

01	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	881	1	2396	2	Y	-0-					45
02	3332	X	2401	-0-	-931	-0-	792	1	1581	2	Y	25					70
							28	9									
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					70
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	30					100
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					100
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					100

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6693	-0-	-437	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
04	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	288	1	7232	2	N	-0-					-0-
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	298	1	6968	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5608	-0-	-1292	-0-	288	1	5320	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	436	1	3678	2	Y	83					127
							91	9									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	448	1	3616	2	Y	22					149
							24	9									
03	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	456	1	3722	2	Y	11					160
							12	9									
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	437	1	3456	2	Y	52					212
							57	9									
05	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	431	1	3748	2	Y	29					241
							32	9									
*06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	398	1	3489	2	Y	36	168	1			109
							40	9									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	833	1	7028	2	N	-0-					-0-
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	719	1	5891	2	N	-0-					-0-
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	773	1	5319	2	N	-0-					-0-
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	714	1	5968	2	N	-0-					-0-
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	771	1	5963	2	N	-0-					-0-
*06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	720	1	5083	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

01	7254	X	4907	-0-	-2347	-0-	520	1	4387	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	3346	-0-	-3206	-0-	364	1	2982	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	2745	-0-	-3455	-0-	348	1	2397	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	3796	-0-	-1934	-0-	406	1	3390	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3357	-0-	-1789	-0-	384	1	2973	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3204	-0-	-1536	-0-	397	1	2807	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

01	7161	X	5926	-0-	-1235	-0-	628	1	5298	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5351	-0-	-1117	-0-	582	1	4769	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5103	-0-	-1996	-0-	647	1	4456	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6136	-0-	-734	-0-	656	1	5480	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	5883	-0-	-1216	-0-	674	1	5209	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5663	-0-	-67	-0-	702	1	4961	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	153	1	3498	2	Y	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	240	1	5361	2	Y	-0-					-0-
03	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	283	1	6142	2	Y	-0-					-0-
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	263	1	5468	2	Y	-0-					-0-
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	277	1	5711	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5601	-0-	-609	-0-	265	1	5336	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

01	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1579	1	10897	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	10282	-0-	-106	-0-	1301	1	8981	2	N	-0-					-0-
03	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	1298	1	10252	2	N	-0-					-0-
04	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	1242	1	10201	2	N	-0-					-0-
05	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	1257	1	10290	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	11111	-0-	-19	-0-	1268	1	9843	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	878	1	900	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	789	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	893	1	714	2	N	-0-					-0-
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	864	1	1784	2	N	-0-					-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	893	1	2543	2	N	-0-					-0-
*06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	864	1	1545	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

01	7285	X	6624	-0-	-661	-0-	839	1	5785	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5958	-0-	-454	-0-	754	1	5204	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6147	-0-	-952	-0-	691	1	5456	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6305	-0-	-205	-0-	684	1	5621	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6553	-0-	-174	-0-	714	1	5839	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6187	-0-	-233	-0-	706	1	5481	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

01	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	367	1	2534	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2474	-0-	-270	-0-	313	1	2161	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	299	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	292	1	2398	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2446	-0-	-592	-0-	266	1	2180	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1009	-0-	-1811	-0-	115	1	894	2	N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

01	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	1357	1	6630	2	N	-0-					-0-
02	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	1392	1	6294	2	N	-0-					-0-
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	1387	1	6669	2	N	-0-					-0-
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	1389	1	6853	2	N	-0-					-0-
05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	1446	1	6621	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5872	-0-	-1628	-0-	925	1	4947	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	1450	1	7084	2	N	-0-					-0-
02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	1418	1	6411	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7918	-0-	-607	-0-	1363	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7274	-0-	-976	-0-	1226	1	6048	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7656	-0-	-1024	-0-	1132	1	6524	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7317	-0-	-1083	-0-	835	1	6482	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-					-0-
03	5332	X	1418	-0-	-3914	-0-	159	1	1259	2	N	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	571	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3905	-0-	-404	-0-	425	1	3480	2	N	-0-					-0-
*06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	492	1	3821	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

01	8246	X	7564	-0-	-682	-0-	958	1	6606	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6813	-0-	-215	-0-	862	1	5951	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	830	1	6553	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7413	-0-	-147	-0-	804	1	6609	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7584	-0-	-228	-0-	826	1	6758	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7021	-0-	-299	-0-	801	1	6220	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2575	-0-	-1362	-0-	326	1	2249	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3410	-0-	-146	-0-	431	1	2979	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	2427	-0-	-1510	-0-	273	1	2154	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	387	1	3183	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	396	1	3239	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	2921	-0-	-739	-0-	333	1	2588	2	N	-0-			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	6538	-0-	-3878	-0-	828	1	5710	2	N	-0-			-0-
02	9408	X	8504	-0-	-904	-0-	1076	1	7428	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	8958	-0-	-1458	-0-	1058	1	7900	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	9063	-0-	-867	-0-	1240	1	7823	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	9560	-0-	-515	-0-	1306	1	8254	2	N	-0-			-0-
*06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	1327	1	8067	2	N	-0-			-0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	11476	2			N	-0-			-0-
02	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-			-0-
03	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-			-0-
04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-			-0-
05	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-			-0-
*06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-			-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	1782	-0-	-3581	-0-	226	1	1556	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	1881	-0-	-2963	-0-	238	1	1643	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	1419	-0-	-3944	-0-	159	1	1260	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	2258	-0-	-2392	-0-	245	1	2013	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	1994	-0-	-83	-0-	217	1	1777	2	N	-0-			-0-
*06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	241	1	1869	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	1279	1	1627	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3254	-0-	454	454	1263	1	1991	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3553	-0-	453	907	1357	1	2196	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3441	-0-	441	1348	1304	1	2137	2	N	-0-			-0-
05	4672	X	3324	-0-	-1348	-0-	1323	1	2001	2	N	-0-			-0-
*06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	1295	1	1949	2	N	-0-			-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1557	-0-	-1884	-0-	197	1	1360	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	3019	-0-	-89	-0-	382	1	2637	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2823	-0-	-463	-0-	317	1	2506	2	N	-0-			-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	345	1	2834	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2479	-0-	-869	-0-	270	1	2209	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	1587	-0-	-1653	-0-	181	1	1406	2	N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5575	-0-	-377	-0-	706	1	4869	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4361	-0-	-959	-0-	552	1	3809	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5276	-0-	-552	-0-	593	1	4683	2	N	-0-			-0-
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	591	1	4853	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	5484	-0-	-127	-0-	597	1	4887	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5371	-0-	-29	-0-	613	1	4758	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8290	-0-	-235	-0-	1050	1	7240	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7100	-0-	-404	-0-	898	1	6202	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	6278	-0-	-2030	-0-	757	1	5521	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7269	-0-	-741	-0-	919	1	6350	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7940	-0-	-337	-0-	865	1	7075	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6098	-0-	-1912	-0-	696	1	5402	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	1102	1	7605	2	N	-0-					-0-
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	979	1	6758	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8268	-0-	-226	-0-	929	1	7339	2	N	-0-					-0-
04	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	908	1	7464	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8217	-0-	-277	-0-	895	1	7322	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7862	-0-	-358	-0-	897	1	6965	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	613	1	4232	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3686	-0-	-1018	-0-	466	1	3220	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	279	1	4221	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4488	-0-	-192	-0-	271	1	4217	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4709	-0-	-127	-0-	568	1	4141	2	N	-0-					-0-
*06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	591	1	4368	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	361	1	8226	2	Y	-0-					-0-
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	275	1	6154	2	Y	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	292	1	6345	2	Y	-0-					-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	297	1	6186	2	Y	-0-					-0-
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	301	1	6208	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6224	-0-	-496	-0-	295	1	5929	2	Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	335	1	7636	2	Y	-0-					-0-
02	6496	X	5868	-0-	-628	-0-	251	1	5617	2	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6221	-0-	-971	-0-	274	1	5947	2	Y	-0-					-0-
04	6960	X	5713	-0-	-1247	-0-	262	1	5451	2	Y	-0-					-0-
05	7192	X	5828	-0-	-1364	-0-	270	1	5558	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5530	-0-	-530	-0-	262	1	5268	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5382	-0-	-1086	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5379	-0-	-1782	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5333	-0-	-667	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3257	-0-	-2943	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
02	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
04	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
*06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	424	1	4219	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	385	1	2695	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	485	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	394	1	4027	2	N	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	407	1	3891	2	N	-0-					-0-
*06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	383	1	3401	2	N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

01	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	1079	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	974	1	6134	2	N	-0-					-0-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	1079	1	6742	2	N	-0-					-0-
04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	1044	1	6866	2	N	-0-					-0-
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
*06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	379	1	3773	2	N	-0-					-0-
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	338	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	336	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	400	1	4084	2	N	-0-					-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	378	1	3609	2	N	-0-					-0-
*06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	354	1	3147	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	707	1	7027	2	N	-0-					-0-
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	639	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	690	1	4863	2	N	-0-					-0-
04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	667	1	6816	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	725	1	6932	2	N	-0-					-0-
*06	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	725	1	6438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	423	1	2918	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2963	-0-	-565	-0-	375	1	2588	2	N	-0-			-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	440	1	3477	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	335	1	2751	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	369	1	3019	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3129	-0-	-651	-0-	357	1	2772	2	N	-0-			-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-			-0-
02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-			-0-
03	9331	X	9120	-0-	-211	-0-	9120	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	8299	-0-	-731	-0-	8299	2			N	-0-			-0-
05	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-			-0-
*06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-			-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	688	1	4750	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	613	1	4231	2	N	-0-			-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	581	1	4592	2	N	-0-			-0-
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	490	1	4029	2	N	-0-			-0-
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	619	1	5063	2	N	-0-			-0-
*06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	592	1	4595	2	N	-0-			-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	309	1	2130	2	N	-0-			-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	438	1	3021	2	N	-0-			-0-
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	372	1	2935	2	N	-0-			-0-
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	354	1	2906	2	N	-0-			-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	394	1	3227	2	N	-0-			-0-
*06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	355	1	2754	2	N	-0-			-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3254	-0-	-590	-0-	412	1	2842	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	451	-0-	-3469	-0-	57	1	394	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3205	-0-	-1135	-0-	360	1	2845	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	4182	-0-	-18	-0-	454	1	3728	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3921	-0-	-233	-0-	427	1	3494	2	N	-0-			-0-
*06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	394	1	3055	2	N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4177	-0-	-814	-0-	845	1	3332	2	Y	-0-			81
02	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	795	1	3152	2	Y	-0-			81
03	4588	X	4208	-0-	-380	-0-	884	1	3324	2	Y	-0-			81
04	4440	X	3068	-0-	-1372	-0-	1243	1	1825	2	Y	-0-			81
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1307	1	3504	2	Y	-0-			81
*06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	1214	1	3242	2	Y	-0-			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	295	1	1163	2	Y	42					176
							46	9									
02	1400	N	1175	-0-	-225	-0-	235	1	931	2	Y	8					184
							9	9									
03	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	260	1	978	2	Y	-0-					184
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	720	1	1057	2	Y	22	170	1			36
							24	9									
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	722	1	1937	2	Y	6					42
							7	9									
*06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	749	1	2001	2	Y	3					45
							3	9									

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7908	-0-	-896	-0-	1001	1	6907	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7069	-0-	-547	-0-	894	1	6175	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7370	-0-	-1062	-0-	828	1	6542	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7533	-0-	-627	-0-	817	1	6716	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7958	-0-	-226	-0-	867	1	7091	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7637	-0-	-13	-0-	872	1	6765	2	N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5783	-0-	-169	-0-	839	1	4944	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4411	-0-	-909	-0-	755	1	3656	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4440	-0-	-1450	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5268	-0-	-432	-0-	288	1	4980	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5011	-0-	-817	-0-	298	1	4713	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5287	-0-	-323	-0-	288	1	4999	2	N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4276	-0-	-1862	-0-	541	1	3735	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5241	-0-	-219	-0-	663	1	4578	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5473	-0-	-572	-0-	615	1	4858	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5186	-0-	-364	-0-	563	1	4623	2	N	-0-					-0-
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	635	1	5195	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5045	-0-	-565	-0-	576	1	4469	2	N	-0-					-0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6113	-0-	-831	-0-	774	1	5339	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5645	-0-	-543	-0-	714	1	4931	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5785	-0-	-1066	-0-	650	1	5135	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5766	-0-	-534	-0-	626	1	5140	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6010	-0-	-438	-0-	654	1	5356	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5947	-0-	-113	-0-	679	1	5268	2	N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6604	-0-	-526	-0-	836	1	5768	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5146	-0-	-1294	-0-	651	1	4495	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6061	-0-	-759	-0-	671	1	5390	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5149	-0-	-1451	-0-	559	1	4590	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	5890	-0-	-713	-0-	1304	1	4586	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5109	-0-	-1281	-0-	1221	1	3888	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10515	-0-	-1141	-0-	1331	1	9184	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	9584	-0-	-692	-0-	1212	1	8372	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	10292	-0-	-1085	-0-	1157	1	9135	2	N	-0-					-0-
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	1131	1	9292	2	N	-0-					-0-
05	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	1178	1	9642	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9912	-0-	-348	-0-	1131	1	8781	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6276	-0-	-1040	-0-	794	1	5482	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6150	-0-	-458	-0-	778	1	5372	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6436	-0-	-880	-0-	712	1	5724	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6166	-0-	-734	-0-	669	1	5497	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6394	-0-	-736	-0-	945	1	5449	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6476	-0-	-124	-0-	739	1	5737	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	859	1	5929	2	N	-0-					-0-
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	738	1	5099	2	N	-0-					-0-
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	638	1	5042	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	3753	-0-	-1737	-0-	407	1	3346	2	N	-0-					-0-
05	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	813	1	6655	2	N	-0-					-0-
*06	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	894	1	6937	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8885	-0-	-880	-0-	1125	1	7760	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	6224	-0-	-2624	-0-	787	1	5437	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	6870	-0-	-2957	-0-	772	1	6098	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8920	-0-	-590	-0-	968	1	7952	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	6955	-0-	-2872	-0-	757	1	6198	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	3039	-0-	-5571	-0-	347	1	2692	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	891	1	6145	2	N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	415	1	2865	2	N	-0-					-0-
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	317	1	2507	2	N	-0-					-0-
04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1028	1	8449	2	N	-0-					-0-
05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	959	1	7852	2	N	-0-					-0-
*06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	701	1	5444	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10981	-0-	-1016	-0-	1390	1	9591	2	N	-0-					-0-
02	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	1411	1	9743	2	N	-0-					-0-
03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	1268	1	10017	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9213	-0-	-1407	-0-	1000	1	8213	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	9911	-0-	-2427	-0-	1079	1	8832	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	9635	-0-	-2305	-0-	1100	1	8535	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	959	1	6614	2	N	-0-					-0-
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	867	1	5989	2	N	-0-					-0-
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	830	1	6556	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5454	-0-	-696	-0-	592	1	4862	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5190	-0-	-1165	-0-	565	1	4625	2	N	-0-					-0-
*06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	731	1	5675	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8186	-0-	-835	-0-	1036	1	7150	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7485	-0-	-663	-0-	947	1	6538	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8579	-0-	-411	-0-	964	1	7615	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7858	-0-	-332	-0-	853	1	7005	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7760	-0-	-703	-0-	845	1	6915	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	6345	-0-	-1965	-0-	724	1	5621	2	N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4326	2			N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11643	-0-	-633	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10195	-0-	-893	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11506	-0-	-770	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	689	1	11420	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	739	1	11661	2	N	-0-					-0-
*06	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	733	1	10917	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8687	-0-	-861	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7229	-0-	-1395	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8058	-0-	-1211	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7760	-0-	-760	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6692	-0-	-1988	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
*06	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11136	-0-	-1140	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9743	-0-	-1121	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10812	-0-	-999	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10287	-0-	-843	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10730	-0-	-585	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10223	-0-	-547	-0-	10223	2			N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	1009	1	6959	2	N	-0-					-0-
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	973	1	6719	2	N	-0-					-0-
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	936	1	7395	2	N	-0-					-0-
04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	759	1	6235	2	N	-0-					-0-
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	523	1	4281	2	N	-0-					-0-
*06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	798	1	6194	2	N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	528	1	3642	2	N	-0-					-0-
02	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	215	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	881	-0-	-1971	-0-	99	1	782	2	N	-0-					-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	466	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	451	1	3693	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2465	-0-	-295	-0-	281	1	2184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9024	-0-	-1361	-0-	1142	1	7882	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	8464	-0-	-804	-0-	1071	1	7393	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9080	-0-	-1150	-0-	1020	1	8060	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	8878	-0-	-512	-0-	963	1	7915	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	7745	-0-	-1958	-0-	843	1	6902	2	N	-0-					-0-
*06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	1068	1	8289	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

01	9610	X	8130	-0-	-1480	-0-	1029	1	7101	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7661	-0-	-627	-0-	969	1	6692	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8215	-0-	-837	-0-	923	1	7292	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7287	-0-	-1023	-0-	791	1	6496	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	6487	-0-	-2100	-0-	706	1	5781	2	N	-0-					-0-
*06	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	948	1	7360	2	N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

01	7595	X	7179	-0-	-416	-0-	909	1	6270	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6412	-0-	-448	-0-	811	1	5601	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6960	-0-	-635	-0-	782	1	6178	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6923	-0-	-427	-0-	751	1	6172	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6982	-0-	-613	-0-	760	1	6222	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6639	-0-	-321	-0-	758	1	5881	2	N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

01	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	702	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3601	-0-	-543	-0-	638	1	2963	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4199	-0-	-389	-0-	707	1	3492	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	684	1	3100	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3828	-0-	-481	-0-	707	1	3121	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3762	-0-	-408	-0-	684	1	3078	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					52
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					52
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					52
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					52
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

01	1984	X	1523	-0-	-461	-0-	1523	3			N	-0-					65
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					65
03	1860	X	1026	-0-	-834	-0-	1026	3			N	-0-					65
04	1470	X	703	-0-	-767	-0-	703	3			N	-0-					65
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5114	-0-	2014	2014	5114	3			N	-0-					15
02	2800	N	2343	-0-	-457	1557	2343	3			N	-0-					15
03	3100	N	2840	-0-	-260	1297	2840	3			N	-0-					15
04	3000	N	2464	-0-	-536	761	2464	3			N	-0-					15
*05	2724	X	1963	-0-	-761	-0-	1762	3	201	9	N	183	178	1			20
*06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					20

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					15
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					15
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					15
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					15
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

01	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	1757	3	22	9	N	20					66
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2177	3	33	9	N	30					96
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2302	3	31	9	N	28					124
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2862	3	22	9	N	20					144
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2027	3	12	9	N	11	101	1			54
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2141	3	15	9	N	14					68

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213273 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	36	7			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256983 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4712 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 275179 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

01	744	N	81	-0-	-663	-0-	81	2			N	-0-					251
02	420	N	8	-0-	-412	-0-	7	2	1	9	N	1					252
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					252
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					252
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					252
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

01	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					69
02	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	2			N	-0-					69
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					69
04	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	1752	2			N	-0-					69
*05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					69
*06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3994	-0-	3994	3994	3994	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5980	-0-	5980	9974	5980	2			N	-0-					-0-
*06	13256	X	3282	-0-	-9974	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					10
02	4060	X	1722	-0-	-2338	-0-	1722	2			N	-0-					10
03	4495	X	1782	-0-	-2713	-0-	1782	2			N	-0-					10
04	4350	X	2313	-0-	-2037	-0-	2285	2	28	9	N	25					35
05	3999	X	3184	-0-	-815	-0-	3184	2			N	-0-					35
06	3330	X	2569	-0-	-761	-0-	2569	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					44
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					44
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					44
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					44
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					44
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1443	-0-	-265	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	572	-0-	-598	-0-	572	2			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	2420	-0-	-5206	-0-	2387	2	33	9	N	30					50
02	3388	X	2157	-0-	-1231	-0-	2155	2	2	9	N	2					52
03	3379	X	2233	-0-	-1146	-0-	2227	2	6	9	N	5					57
04	2910	X	1990	-0-	-920	-0-	1990	2			N	-0-					57
05	2418	X	2233	-0-	-185	-0-	2231	2	2	9	N	2					59
06	2340	X	2033	-0-	-307	-0-	2019	2	14	9	N	13					72

WEATHERBY WELL #: 1 RRCID -> 177800 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7550 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257		257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	6			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	880	2	25	9	N	23					50
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					50
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					50
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	783	2	2	9	N	2					52
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	N	3					55
06	810	N	627	-0-	-183	-0-	625	2	2	9	N	2					57

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					22
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					22
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1382	2	12	9	N	11					33
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2					35
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	766	2	20	9	N	18					53
06	1350	N	927	-0-	-423	-0-	925	2	2	9	N	2					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2323	-0-	-1397	-0-	2236	2	87	9	N	79	88	1			22
02	2520	X	1639	-0-	-881	-0-	1637	2	2	9	N	2					24
03	2263	X	2150	-0-	-113	-0-	2100	2	50	9	N	45					69
04	2250	X	1734	-0-	-516	-0-	1666	2	68	9	N	62	79	1			52
05	2325	X	1700	-0-	-625	-0-	1700	2			N	-0-					52
06	2250	X	1710	-0-	-540	-0-	1644	2	66	9	N	60	94	1			18

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1917	-0-	-1462	-0-	1900	2	17	9	N	15					49
02	3052	X	1403	-0-	-1649	-0-	1390	2	13	9	N	12					61
03	3379	X	1335	-0-	-2044	-0-	1335	2			N	-0-	61	1			-0-
04	2910	X	1330	-0-	-1580	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1394	-0-	-528	-0-	1370	2	24	9	N	22					22
06	1860	X	1442	-0-	-418	-0-	1429	2	13	9	N	12					34

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1561	-0-	-1942	-0-	1472	2	89	9	N	81					81
02	3164	X	1410	-0-	-1754	-0-	1380	2	30	9	N	27	82	1			26
03	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	1663	2	4	9	N	4					30
04	1710	X	1314	-0-	-396	-0-	1306	2	8	9	N	7					37
05	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	1314	2	19	9	N	17					54
06	1620	X	1210	-0-	-410	-0-	1204	2	6	9	N	5					59

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			N	-0-					40
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	1179	2			N	-0-					40
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1334	2	58	9	N	53	68	1			25
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					25
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	N	2					27
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1325	2	33	9	N	30					57

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	2510	2	19	9	N	17					36
02	2688	X	2263	-0-	-425	-0-	2241	2	22	9	N	20					56
03	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	2369	2	81	9	N	74	111	1			19
04	2580	X	2298	-0-	-282	-0-	2292	2	6	9	N	5					24
*05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2285	2	31	9	N	28					52
06	2370	N	2198	-0-	-172	-0-	2197	2	1	9	N	1					53

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1938	2	17	9	N	15					60
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					60
03	1922	N	1193	-0-	-729	-0-	1165	2	28	9	N	25	62	1			23
04	1890	N	198	-0-	-1692	-0-	198	2			N	-0-					23
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2461	2	8	9	N	7					30
*06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	N	2					32

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1602	2	15	9	N	14					42
02	1456	N	1306	-0-	-150	-0-	1288	2	18	9	N	16					58
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1541	2	29	9	N	26					84
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1820	2	15	9	N	14					98
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1602	2	9	9	N	8					106
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1691	2	39	9	N	35	122	1			19

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

01	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					27
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	704	2	14	9	N	13					40
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	746	2	20	9	N	18					58
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			N	-0-					58
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					58
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	842	2	65	9	N	59	90	1			27

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1267	2	65	9	N	59	69	1			25
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					25
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1200	2	56	9	N	51					76
04	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	2			N	-0-					76
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					76
06	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1105	2	11	9	N	10					86

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		723	-0-	723	723	723	2			N	-0-					22
03	14B2 EXT		6529	-0-	6529	7252	6516	2	13	9	N	12					34
04	14B2 EXT		2725	-0-	2725	9977	2703	2	22	9	N	20					54
05	14B2 EXT		1917	-0-	1917	11894	1900	2	17	9	N	15					69
*06	13457	X	1563	-0-	-11894	-0-	1500	2	63	9	N	57	93	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - P&A 07/23/14

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	831	2	8	9	N	7					34
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	2			N	-0-					34
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					34
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	N	6					40
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	837	2	29	9	N	26					66
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	795	2	6	9	N	5					71

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					102
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					102
03	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	1397	2			N	-0-					102
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	N	2					104
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					104
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	2	22	9	N	20	97	1			27

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1926	2	9	9	N	8					74
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					74
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	N	3					77
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1718	2	3	9	N	3					80
*05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1809	2	8	9	N	7	66	1			21
*06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	N	7					28

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					84
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					84
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					84
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	N	5					89
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					89
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1371	2	53	9	N	48	29	1			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1716	2	50	9	N	45	102	1			27
02	1568	N	1458	-0-	-110	-0-	1456	2	2	9	N	2					29
03	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	1539	2	12	9	N	11					40
04	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	1396	2	4	9	N	4					44
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1527	2	57	9	N	52					96
06	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1393	2	3	9	N	3					99

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	106	1			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					102
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					102
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					102
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					102
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					102
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	382	2	23	9	N	21					123

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

01	1302	N	967	-0-	-335	-0-	967	2			N	-0-					24
02	1036	N	655	-0-	-381	-0-	655	2			N	-0-					24
03	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	2			N	-0-					24
04	1926	N	1779	-0-	-147	-0-	1779	2			N	-0-					24
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					24
06	2850	X	1290	-0-	-1560	-0-	1290	2			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

01	2759	X	742	-0-	-2017	-0-	678	2	64	9	N	58	57	1			43
02	1232	X	1104	-0-	-128	-0-	987	2	117	9	N	106	106	1			43
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					43
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					43
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	2	14	9	N	13					56
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1409	2	68	9	N	62	83	1			35

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					7
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	991	2	7	9	N	6					13
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					13
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	N	7					20
06	960	N	706	-0-	-254	-0-	706	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	663	2	26	9	N	24					74
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	577	2	10	9	N	9					83
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	688	2	1	9	N	1	83	1			1
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					1
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1					2
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	636	2	11	9	N	10					12

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5					29
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	N	10					39
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	2	11	9	N	10					49
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3					52
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5					57
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	2	8	9	N	7					64

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		251	-0-	251	251	251	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		596	-0-	596	847	596	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		631	-0-	631	1478	631	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					25
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					25
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					25
04	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-					25
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					25
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2014 - PLUGGED 08/27/14

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					30
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					30
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					30
04	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2403	2	11	9	N	10					40
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1235	2	30	9	N	27					67
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	8					75

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			N	-0-					34
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					34
03	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					34
04	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1016	2			N	-0-					34
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					37
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	958	2	3	9	N	3					40

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1221	2	37	9	N	34					76
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	N	18					94
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1192	2	33	9	N	30	98	1			26
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					26
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1					27
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1086	2	11	9	N	10					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					65
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					65
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					65
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					65
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					143
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					143
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					143
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10	125	1			28
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					28
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1537	2	10	9	N	9					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					27
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	888	2			N	-0-					27
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					27
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					27
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					27
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					60
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1133	2	30	9	N	27	56	1			31
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					31
04	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1102	2			N	-0-					31
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	741	2	18	9	N	16					47
06	1230	N	701	-0-	-529	-0-	695	2	6	9	N	5					52

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					66
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					66
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					66
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	946	2	40	9	N	36					102
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					102
06	960	N	885	-0-	-75	-0-	885	2			N	-0-					102

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					52
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					52
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					52
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					52
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					52

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					45
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-					45
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					45
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					45
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1164	2	15	9	N	14					59
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					59

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		175	-0-	175	175	4	1	171	2	N	-0-					27
06	14B2 EXT		53	-0-	53	228	1	1	52	2	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					84
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					84
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					84
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					84
*05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					84
*06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					84

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					27
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					27
03	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					27
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					27
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					27
06	840	N	628	-0-	-212	-0-	628	2			N	-0-					27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1989	2	108	9	N	98	100	1			25
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					25
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2342	2	68	9	N	62					87
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					87
*05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					87
*06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					87

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	2	3	9	N	3					33
02	1988	N	1647	-0-	-341	-0-	1639	2	8	9	N	7					40
03	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	2045	2	3	9	N	3					43
04	2160	N	1969	-0-	-191	-0-	1969	2			N	-0-					43
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2038	2	4	9	N	4					47
*06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2120	2	3	9	N	3					50

HUEY, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 191463 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7880 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	2			N	-0-	47	1			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					111
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					111
03	1116	N	564	-0-	-552	-0-	564	2			N	-0-					111
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5					30
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10	9	N	9					39
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10					49
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1067	2	3	9	N	3					52
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1118	2	17	9	N	15					67
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			N	-0-					40
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					40
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	2			N	-0-					40
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					40
*05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1968	2	2	9	N	2					42
06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-					42

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-	59	1			-0-
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1568	-0-	-943	-0-	1568	2			N	-0-					32
02	2380	N	1218	-0-	-1162	-0-	1218	2			N	-0-					32
03	1705	N	1150	-0-	-555	-0-	1150	2			N	-0-					32
04	1530	N	1030	-0-	-500	-0-	1030	2			N	-0-					32
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					32
06	1110	N	359	-0-	-751	-0-	359	2			N	-0-					32

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6825	-0-	4025	4025	6825	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4649	-0-	1549	5574	4649	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3348	-0-	348	5922	3348	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3182	-0-	82	6004	3182	2			N	-0-					-0-
*06	8805	X	2801	-0-	-6004	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					27
02	1344	N	807	-0-	-537	-0-	807	2			N	-0-					27
03	2573	N	65	-0-	-2508	-0-	65	2			N	-0-					27
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					27
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					27
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					27

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					90
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	603	2			N	-0-					90
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					90
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					90
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					90
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

01	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					30
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	692	2			N	-0-					30
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					30
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					30
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					30
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1294	2	34	9	N	31	89	1			25
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					25
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1307	2	24	9	N	22					47
04	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1247	2	11	9	N	10					57
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1278	2	25	9	N	23					80
06	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1213	2	11	9	N	10	64	1			26

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					45
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					45
03	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	1657	2			N	-0-	45	1			-0-
04	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					27
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					27
05		14B2 EXT	1462	-0-	1462	1462	1462	2			N	-0-					27
*06	2786	X	1324	-0-	-1462	-0-	1324	2			N	-0-					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

01	5477	X	942	-0-	-4535	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1000	-0-	-1232	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	857	-0-	-373	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	853	-0-	-467	-0-	853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					80
02	504	N	309	-0-	-195	-0-	309	2			N	-0-					80
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					80
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					80
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					80
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	526	2	18	9	N	16	75	1			21

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	777	2	2	9	N	2					92
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	692	2	24	9	N	22					114
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	786	2	3	9	N	3					117
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	N	2					119
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					120
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7	100	1			27

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					22
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	N	16					38
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					38
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					38
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					38
06	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	1173	2			N	-0-					38

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013 - PLUGGED 11/01/13

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2026	2	22	9	N	20					50
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	2	33	9	N	30					80
03	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1824	2	11	9	N	10					90
04	1950	N	1561	-0-	-389	-0-	1539	2	22	9	N	20					110
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					110
06	1770	N	1042	-0-	-728	-0-	1011	2	31	9	N	28					138

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					40
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					40
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					40
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-	40	6			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - PLUGGED 05/08/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1333	2	36	9	N	33					77
02	1232	N	1214	-0-	-18	-0-	1203	2	11	9	N	10					87
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	N	12					99
04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1291	2	17	9	N	15	88	1			26
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					26
06	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	1068	2	13	9	N	12					38

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

01	14B2	EXT	1211	-0-	1211	5619	1211	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	952	-0-	952	6571	952	2			N	-0-					-0-
03	7623	X	1052	-0-	-6571	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	3	1	850	2	N	-0-					27
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	3	1	717	2	N	-0-					27
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	3	1	786	2	N	-0-					27
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	3	1	751	2	N	-0-					27
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	3	1	767	2	N	-0-					27
06	750	N	668	-0-	-82	-0-	3	1	665	2	N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					140
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					140
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					140
04	1170	N	806	-0-	-364	-0-	806	2			N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	1260	N	827	-0-	-433	-0-	827	2			N	-0-					140

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					132
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					132
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					132
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					132
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					132
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					132

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	955	2	11	9	N	10					82
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	795	2	31	9	N	28	83	1			27
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	933	2	1	9	N	1					28
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	899	2	4	9	N	4					32
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	2	7	9	N	6					38
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	880	2	6	9	N	5					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4931	-0-	-897	-0-	4931	2			N	-0-					27
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					27
03	5828	X	1624	-0-	-4204	-0-	1624	2			N	-0-	27	1			-0-
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		915	-0-	915	915	915	2			N	-0-					-0-
*06	1924	X	1009	-0-	-915	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					135
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					135
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					135
04	840	N	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-					135
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					135
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					135

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

01	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-					27
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					27
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					27
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					27
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					27
06	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1454	2	69	9	N	63	123	1			22
02	1344	N	1256	-0-	-88	-0-	1255	2	1	9	N	1					23
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					23
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1549	2	34	9	N	31					54
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	2	1	9	N	1					55
06	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1484	2	28	9	N	25					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					23
02	1316	N	1239	-0-	-77	-0-	1237	2	2	9	N	2					25
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			N	-0-					25
04	1650	N	1176	-0-	-474	-0-	1176	2			N	-0-					25
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1218	2	43	9	N	39					64
06	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1006	2	11	9	N	10					74

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					25
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	1277	2			N	-0-					25
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					25
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					25
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					25
06	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	1341	2			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2070	-0-	-317	-0-	2049	2	21	9	N	19					59
02	1932	N	1832	-0-	-100	-0-	1825	2	7	9	N	6					65
03	2232	N	1724	-0-	-508	-0-	1720	2	4	9	N	4					69
04	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1718	2	7	9	N	6					75
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	567	2	8	9	N	7					82
06	1680	N	944	-0-	-736	-0-	944	2			N	-0-					82

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					75
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					75
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					75
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					75
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	2	6	9	N	5					80
06	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1154	2	7	9	N	6					86

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		5832	-0-	5832	5832	5832	2			N	-0-					21
03	14B2 EXT		3570	-0-	3570	9402	3570	2			N	-0-					21
04	14B2 EXT		2590	-0-	2590	11992	2590	2			N	-0-					21
05	14B2 EXT		2340	-0-	2340	14332	2317	2	23	9	N	21					42
*06	16416	X	2084	-0-	-14332	-0-	2084	2			N	-0-					42

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	633	2	10	9	N	9					35
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	580	2	2	9	N	2					37
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5					42
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	555	2	1	9	N	1					43
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2					45
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	599	2	3	9	N	3					48

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					84
02	2492	X	1447	-0-	-1045	-0-	1447	2			N	-0-					84
03	2759	X	1530	-0-	-1229	-0-	1530	2			N	-0-					84
04	2670	X	1519	-0-	-1151	-0-	1519	2			N	-0-					84
05	1984	X	418	-0-	-1566	-0-	418	2			N	-0-					84
06	1710	X	1509	-0-	-201	-0-	1509	2			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					38
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					38
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					38
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					38
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					38
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					38

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					40
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	444	2			N	-0-					40
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					40
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					40
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					40
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10					50

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					27
02	1680	X	1101	-0-	-579	-0-	1101	2			N	-0-					27
03	1860	X	1375	-0-	-485	-0-	1372	2	3	9	N	3					30
04	1800	X	434	-0-	-1366	-0-	431	2	3	9	N	3					33
*05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					33
*06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					26
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					26
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					26
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					26
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					26
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					27
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					27
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					27
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					27
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					27
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					27

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					115
02	1092	N	928	-0-	-164	-0-	906	2	22	9	N	20					135
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			N	-0-					135
04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1085	2	2	9	N	2					137
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					137
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1211	2	40	9	N	36	150	1			23

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					25
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	2			N	-0-					25
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					25
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	596	2	56	9	N	51					76
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	N	10					86
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	619	2	17	9	N	15					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1859	-0-	-652	-0-	1846	2	13	9	N	12					72
02	2128	X	1816	-0-	-312	-0-	1794	2	22	9	N	20					92
03	2139	X	2105	-0-	-34	-0-	2092	2	13	9	N	12					104
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1795	2	78	9	N	71	111	1			64
05	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					64
06	2040	X	1709	-0-	-331	-0-	1697	2	12	9	N	11					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	2	11	9	N	10					96
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	513	2			N	-0-					96
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					96
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					96
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					96
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					96

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					30
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					30
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					30
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					30
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					30
06	930	N	579	-0-	-351	-0-	579	2			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					84
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					84
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1517	2	37	9	N	34	80	1			38
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	2			N	-0-					38
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					38
06	1380	N	731	-0-	-649	-0-	731	2			N	-0-					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					72
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					72
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					72
04	870	N	94	-0-	-776	-0-	94	2			N	-0-					72
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	N	2					74
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	974	2	22	9	N	20					94

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5182	-0-	2082	2082	5182	2			N	-0-					27
02	4469	X	2387	-0-	-2082	-0-	2373	2	14	9	N	13					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-	40	6			-0-
05	5177	X	3935	-0-	-1242	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	1734	-0-	-3276	-0-	1706	2	28	9	N	25					25

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					27
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	687	2			N	-0-					27
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					27
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					27
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					27
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	2	6	9	N	5					81
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	857	2	7	9	N	6					87
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	896	2	10	9	N	9					96
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	786	2	6	9	N	5					101
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					101
06	870	N	746	-0-	-124	-0-	737	2	9	9	N	8					109

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1050	2	14	9	N	13	92	1			23
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	929	2			N	-0-					23
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1058	2	23	9	N	21					44
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					44
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					49
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1000	2	20	9	N	18					67

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					53
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					53
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					53
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					53
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					53
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	474	2	6	9	N	5					58

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			N	-0-					117
02	1876	N	1203	-0-	-673	-0-	1203	2			N	-0-					117
03	1891	N	1426	-0-	-465	-0-	1426	2			N	-0-					117
04	1800	N	1416	-0-	-384	-0-	1416	2			N	-0-					117
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					117
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	388	2	8	9	N	7					17
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	358	2	9	9	N	8					25
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					25
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					25
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					25
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-	25	1			-0-

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	3000	N	3965	-0-	965	965	3965	2			N	-0-					54
*05	3100	N	2596	-0-	-504	461	2596	2			N	-0-					54
*06	461	X	-0-	-0-	-461	-0-					N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	N	20					60
02	1092	N	1011	-0-	-81	-0-	997	2	14	9	N	13					73
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1162	2	33	9	N	30	85	1			18
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					18
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1179	2	15	9	N	14					32
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1119	2	6	9	N	5					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	531	-0-	-492	-0-	503	2	28	9	N	25					59
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	849	2	12	9	N	11					70
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	963	2	23	9	N	21					91
04	510	N	20	-0-	-490	-0-	20	2			N	-0-	91	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					27
02	1064	N	963	-0-	-101	-0-	963	2			N	-0-					27
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					27
04	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			N	-0-					27
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1183	2	8	9	N	7					34
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	N	3					37

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					27
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	855	2	2	9	N	2					29
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	N	3					32
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	827	2	6	9	N	5					37
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	N	2					39
06	990	N	344	-0-	-646	-0-	344	2			N	-0-					39

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					22
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					22
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					22
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					22
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					22
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					22

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					24
02	1148	X	735	-0-	-413	-0-	735	2			N	-0-					24
03	1271	X	804	-0-	-467	-0-	804	2			N	-0-					24
04	1230	X	797	-0-	-433	-0-	797	2			N	-0-					24
05	868	X	800	-0-	-68	-0-	799	2	1	9	N	1					25
06	840	X	735	-0-	-105	-0-	733	2	2	9	N	2					27

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2639	N	2154	-0-	-485	-0-	2140	2	14	9	N	13					40
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1971	2	4	9	N	4					44
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4900	2	3	9	N	3					47
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					47
*05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3667	2	13	9	N	12					59
*06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	719	-0-	-366	-0-	719	2			N	-0-					169
02	812	N	586	-0-	-226	-0-	586	2			N	-0-					169
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-					169
04	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	2			N	-0-					169
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					169
06	570	N	373	-0-	-197	-0-	373	2			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

01	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1685	2	11	9	N	10					80
02	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1609	2	12	9	N	11					91
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1765	2	22	9	N	20					111
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1716	2	19	9	N	17	102	1			26
*05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					26
06	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1529	2			N	-0-					26

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	N	7					54
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					54
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					54
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	653	2	64	9	N	58	85	1			27
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	650	2	8	9	N	7					34
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					34

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					50
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					50
03	1674	X	1365	-0-	-309	-0-	1344	2	21	9	N	19					69
04	1620	X	1273	-0-	-347	-0-	1273	2			N	-0-					69
05	1674	X	1319	-0-	-355	-0-	1297	2	22	9	N	20					89
06	1320	X	1274	-0-	-46	-0-	1242	2	32	9	N	29	71	1			47

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

01	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					86
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2			N	-0-					86
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					86
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					86
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	N	1					87
06	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1041	2	2	9	N	2					89

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					70
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	367	2	17	9	N	15	58	1			27
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					27
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					27
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	N	10					37
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	2	11	9	N	10					47

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

01	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1913	2	12	9	N	11					60
02	1764	N	1733	-0-	-31	-0-	1729	2	4	9	N	4					64
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2050	2	14	9	N	13					77
04	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1748	2	3	9	N	3					80
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1818	2	4	9	N	4					84
06	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	1789	2	61	9	N	55	80	1			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1177	2	15	9	N	14					121
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1096	2	40	9	N	36	130	1			27
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1164	2	3	9	N	3					30
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	N	4					34
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5					39
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1					40

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	913	2	44	9	N	40					141
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	825	2	29	9	N	26	140	1			27
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	863	2	2	9	N	2					29
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	864	2	1	9	N	1					30
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	N	4					34
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	799	2	1	9	N	1					35

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					26
02	504	X	299	-0-	-205	-0-	299	2			N	-0-					26
03	558	X	316	-0-	-242	-0-	316	2			N	-0-					26
04	540	X	328	-0-	-212	-0-	328	2			N	-0-					26
*05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	354	2	9	9	N	8					34
06	330	X	57	-0-	-273	-0-	57	2			N	-0-					34

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	1479	2			N	-0-					50
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	N	19					69
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1483	2	6	9	N	5					74
04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1414	2	3	9	N	3					77
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	N	3					80
06	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1346	2	50	9	N	45	98	1			27

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1475	-0-	1475	6241	1475	2			N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6241					N	-0-	27	1			-0-
03	6241	X	-0-	-0-	-6241	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2905	-0-	-2055	-0-	2821	2	84	9	N	76	64	1			60
02	4116	X	2556	-0-	-1560	-0-	2511	2	45	9	N	41	83	1			18
03	3503	X	2783	-0-	-720	-0-	2774	2	9	9	N	8					26
04	3000	X	2500	-0-	-500	-0-	2478	2	22	9	N	20					46
05	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	2418	2	28	9	N	25					71
06	2820	X	2260	-0-	-560	-0-	2202	2	58	9	N	53	105	1			19

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					101
04	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					101
*05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					101
06	2280	X	927	-0-	-1353	-0-	927	2			N	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					52
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					52
03	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	1477	2	8	9	N	7					59
04	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1433	2	46	9	N	42					101
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					101
06	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1277	2	17	9	N	15					116

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					50
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					50
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					50
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					50
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					50
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					40
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	N	5					45
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1875	2	28	9	N	25					70
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1756	2	52	9	N	47	47	1			70
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					70
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					70

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	887	2	28	9	N	25					84
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	821	2	14	9	N	13					97
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	891	2	8	9	N	7					104
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	857	2	9	9	N	8	95	1			17
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					17
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	841	2	6	9	N	5					22

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					27
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	707	2			N	-0-					27
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					27
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					27
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					27
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					109
02	1400	N	1368	-0-	-32	-0-	1368	2			N	-0-					109
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					109
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1451	2			N	-0-					109
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					109
06	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	1430	2			N	-0-					109

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					59
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					59
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					105
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	N	11	93	1			23
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					23
04	990	N	545	-0-	-445	-0-	545	2			N	-0-					23
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	177	2	15	9	N	14					37
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					37

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-					23
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					23
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					23
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	510	N	143	-0-	-367	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1042	2	2	9	N	2					52
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	941	2	2	9	N	2					54
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1035	2	6	9	N	5					59
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	848	2	6	9	N	5					64
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12	9	N	11					75
06	1020	N	874	-0-	-146	-0-	854	2	20	9	N	18	66	1			27

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					147
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					147
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					147
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					147
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					147
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					35
02	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	2			N	-0-					35
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	793	2	50	9	N	45					80
04	1590	N	642	-0-	-948	-0-	642	2			N	-0-					80
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					69
06	810	N	163	-0-	-647	-0-	161	2	2	9	N	2	44	1			27

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					124
02	2296	N	2254	-0-	-42	-0-	2254	2			N	-0-					124
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					124
04	2490	N	2346	-0-	-144	-0-	2346	2			N	-0-					124
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					124
06	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	2342	2			N	-0-					124

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-	57	1			-0-
02	1624	N	1609	-0-	-15	-0-	1546	2	63	9	N	57					57
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1690	2	2	9	N	2					59
04	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2			N	-0-					59
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					59
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1670	2	96	9	N	87	86	1			60

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					161
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-					161
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					161
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					161
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					161
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					161

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					49
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	2			N	-0-					49
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					49
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	830	2	1	9	N	1					50
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	2	2	9	N	2					52
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					52

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1247	2	28	9	N	25					59
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	1121	2	11	9	N	10					69
03	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1257	2	9	9	N	8					77
04	1230	N	867	-0-	-363	-0-	861	2	6	9	N	5					82
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	N	4					86
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1178	2	11	9	N	10					96

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	735	2	15	9	N	14					67
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	N	8					75
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3					78
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	713	2	34	9	N	31	82	1			27
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	2	7	9	N	6					33
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					29
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			N	-0-					29
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					29
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					29
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					29
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

01	1833	N	1372	-0-	-461	-0-	1370	2	2	9	N	2					29
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	N	6					35
03	2914	X	644	-0-	-2270	-0-	644	2			N	-0-					35
04	2820	X	1047	-0-	-1773	-0-	1043	2	4	9	N	4					39
05	2914	X	1087	-0-	-1827	-0-	1069	2	18	9	N	16					55
06	1320	X	726	-0-	-594	-0-	726	2			N	-0-					55

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

01	3751	X	1661	-0-	-2090	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2179	-0-	-1209	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1672	-0-	-1211	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1610	-0-	-520	-0-	1604	2	6	9	N	5					5
05	2139	X	1600	-0-	-539	-0-	1600	2			N	-0-					5
06	2340	X	1503	-0-	-837	-0-	1503	2			N	-0-					5

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					29
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					29
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3090	2	3	9	N	3					32
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2955	2	2	9	N	2					34
*05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2412	2	6	9	N	5					39
*06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2633	2	6	9	N	5					44

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

01	5673	X	3991	-0-	-1682	-0-	3991	2			N	-0-					63
02	4452	X	3367	-0-	-1085	-0-	3367	2			N	-0-					63
03	4929	X	3468	-0-	-1461	-0-	3468	2			N	-0-					63
04	4770	X	3508	-0-	-1262	-0-	3508	2			N	-0-					63
05	4340	X	3531	-0-	-809	-0-	3531	2			N	-0-					63
06	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	3277	2			N	-0-					63

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

01	1240	N	870	-0-	-370	-0-	870	2			N	-0-					27
02	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					27
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					27
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					27
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5					32
06	1920	N	1036	-0-	-884	-0-	1036	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	774	-0-	-125	-0-	768	2	6	9	N	5					64
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	626	2	6	9	N	5					69
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5					74
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1286	2	7	9	N	6					80
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					80
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1483	2	30	9	N	27					107

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	665	2	2	9	N	2					42
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					44
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1					45
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	N	4					49
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					49
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	1					50

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					136
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					136
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					136
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					136
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					136
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					136

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	458	-0-	-286	-0-	428	2	30	9	N	27					32
02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1534	2	14	9	N	13					45
03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1474	2	3	9	N	3					48
04	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2					50
*05	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1453	2	3	9	N	3					53
06	1650	X	1408	-0-	-242	-0-	1406	2	2	9	N	2					55

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					35
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					35
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					35
04	990	N	455	-0-	-535	-0-	455	2			N	-0-					35
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					35
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					35

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					25
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					25
05	14B2 EXT		1603	-0-	1603	1603	1603	2			N	-0-					25
*06	3011	X	1408	-0-	-1603	-0-	1378	2	30	9	N	27					52

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	3100	N	3906	-0-	806	806	3906	2			N	-0-					25
*06	2944	X	2138	-0-	-806	-0-	2138	2			N	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					32
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	1076	2			N	-0-					32
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					32
04	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1186	2			N	-0-					32
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					32
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					32

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					30
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			N	-0-					44
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	1251	2			N	-0-					44
03	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-					44
04	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	1288	2			N	-0-					44
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					44
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					44

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

01	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			N	-0-					27
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1438	2	101	9	N	92					119
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					119
04	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1502	2	22	9	N	20					139
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1552	2	50	9	N	45	83	1			101
06	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	1458	2	3	9	N	3					104

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1447	2	25	9	N	23					57
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	N	8					65
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	2	11	9	N	10					75
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1444	2	10	9	N	9					84
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1130	2	8	9	N	7					91
06	1650	N	964	-0-	-686	-0-	964	2			N	-0-					91

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

01	837	N	803	-0-	-34	-0-	801	2	2	9	N	2					32
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	710	2	2	9	N	2					34
03	806	N	67	-0-	-739	-0-	66	2	1	9	N	1					35
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					35
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2					37
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	822	2	41	9	N	37					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	N	4					79
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2009	2	37	9	N	34	87	1			26
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2108	2	10	9	N	9					35
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1552	2	10	9	N	9					44
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1576	2	18	9	N	16					60
06	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	1438	2	22	9	N	20					80

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	981	2	34	9	N	31					91
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	789	2	9	9	N	8					99
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1450	2	23	9	N	21	91	1			29
04	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	2			N	-0-					29
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					29
06	1440	N	927	-0-	-513	-0-	921	2	6	9	N	5					34

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	742	-0-	-126	-0-	731	2	11	9	N	10					64
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	2			N	-0-					64
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					64
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	N	1					65
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2					67
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					67

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					29
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					39
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					39
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			N	-0-					39
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					39
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	2			N	-0-					39

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					27
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					27
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	2	13	9	N	12					39
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2653	2	55	9	N	50	62	1			27
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					27
06	1710	N	1225	-0-	-485	-0-	1219	2	6	9	N	5					32

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	N	2381	-0-	-90	-0-	2381	2			N	-0-					27
02	2660	X	2060	-0-	-600	-0-	2060	2			N	-0-					27
03	2945	X	1952	-0-	-993	-0-	1919	2	33	9	N	30					57
04	2850	X	2444	-0-	-406	-0-	2444	2			N	-0-					57
05	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2753	2	30	9	N	27					84
*06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2971	2	20	9	N	18					102

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	983	-0-	-319	-0-	983	2			N	-0-					47
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	N	17					64
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	2	12	9	N	11					75
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1248	2	6	9	N	5					80
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1041	2	28	9	N	25	78	1			27
06	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					134
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					134
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					134
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					134
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					134
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					134

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					27
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					27
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					27
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					27

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					71
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					71
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	852	2	18	9	N	16					87
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					87
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					87
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					87

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	2421	2	92	9	N	84	124	1			20
02	2380	X	2170	-0-	-210	-0-	2108	2	62	9	N	56	55	1			21
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3043	2	8	9	N	7					28
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2631	2	97	9	N	88	96	1			20
*05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2605	2	2	9	N	2					22
06	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2737	2	15	9	N	14					36

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	963	2	9	9	N	8					35
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	2	6	9	N	5					40
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	983	2	19	9	N	17					57
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11	9	N	10					67
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8	9	N	7					74
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	926	2	12	9	N	11					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1323	-0-	-103	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1149	-0-	-727	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	738	-0-	-1339	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	949	-0-	-1061	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1316	-0-	-203	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	1137	-0-	-153	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					24
02	1316	N	1266	-0-	-50	-0-	1260	2	6	9	N	5					29
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	N	1					30
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1337	2	17	9	N	15					45
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1363	2	15	9	N	14					59
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1305	2	12	9	N	11					70

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					27
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					27
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					27
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3					30
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					30

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					29
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					29
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					29
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					29
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					29
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	51	2	17	9	N	15					44

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					24
02	1708	X	860	-0-	-848	-0-	860	2			N	-0-					24
03	1891	X	955	-0-	-936	-0-	955	2			N	-0-					24
04	1830	X	795	-0-	-1035	-0-	795	2			N	-0-					24
05	1116	X	824	-0-	-292	-0-	795	2	29	9	N	26					50
06	1080	X	841	-0-	-239	-0-	837	2	4	9	N	4					54

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	607	2	24	9	N	22					40
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5					45
03	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					45
04	600	N	467	-0-	-133	-0-	467	2			N	-0-					45
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	507	2	35	9	N	32					77
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					77

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					114
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	2			N	-0-					114
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					114
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					114
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					114
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					114

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					64
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					64
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					69
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					69
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					69
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	383	2	1	9	N	1					70

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					25
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					25
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2					27
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					27
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					27
06	960	N	789	-0-	-171	-0-	778	2	11	9	N	10					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	2576	-0-	2576	2576	2576	2			N	-0-					27
05		14B2 EXT	2734	-0-	2734	5310	2734	2			N	-0-					27
06		14B2 EXT	2228	-0-	2228	7538	2176	2	52	9	N	47					74

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1089	2	26	9	N	24					54
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	2	3	9	N	3					57
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1341	2	13	9	N	12					69
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	N	3					72
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3					75
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	1131	2	6	9	N	5					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					27
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					27
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	2	6	9	N	5					32
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1117	2	3	9	N	3					35
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	N	12					47
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1087	2	2	9	N	2					49

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1189	2	31	9	N	28					55
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	2	11	9	N	10					65
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1238	2	33	9	N	30	58	1			37
04	1170	N	732	-0-	-438	-0-	729	2	3	9	N	3					40
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					40
06	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1022	2	10	9	N	9					49

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	705	2	6	9	N	5					82
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					85
03	806	N	517	-0-	-289	-0-	511	2	6	9	N	5					90
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					95
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					95
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					95

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					25
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-					25
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					25
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5					30
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	N	2					32
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					34

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1078	-0-	-379	-0-	1078	2			N	-0-					27
02	1176	N	886	-0-	-290	-0-	867	2	19	9	N	17					44
03	1178	N	998	-0-	-180	-0-	997	2	1	9	N	1					45
04	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	2			N	-0-					45
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10					55
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	912	2	2	9	N	2					57

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	2691	2			N	-0-					25
02	2492	X	2364	-0-	-128	-0-	2364	2			N	-0-					25
03	2635	X	2433	-0-	-202	-0-	2405	2	28	9	N	25					50
04	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	2485	2	17	9	N	15					65
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2584	2	15	9	N	14					79
*06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2500	2	32	9	N	29	88	1			20

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1073	2	22	9	N	20					80
02	1400	N	1143	-0-	-257	-0-	1139	2	4	9	N	4					84
03	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1060	2	36	9	N	33					117
04	1050	N	865	-0-	-185	-0-	839	2	26	9	N	24	114	1			27
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	N	5					32
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	944	2	6	9	N	5					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1870	2	6	9	N	5					40
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-					40
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					40
04	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	1634	2			N	-0-					40
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1691	2	2	9	N	2					42
06	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1581	2			N	-0-					42

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	N	1					30
02	1960	N	1579	-0-	-381	-0-	1577	2	2	9	N	2					32
03	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1690	2	13	9	N	12					44
04	1770	N	1552	-0-	-218	-0-	1546	2	6	9	N	5					49
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1577	2	17	9	N	15					64
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	2			N	-0-					64

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1361	2	24	9	N	22					57
02	1204	N	1196	-0-	-8	-0-	1179	2	17	9	N	15					72
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1287	2	44	9	N	40	85	1			27
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			N	-0-					27
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1308	2	13	9	N	12					39
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	2	14	9	N	13					52

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					126
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					126
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					126
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					126
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					126
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					126

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1721	2	20	9	N	18					55
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1570	2	32	9	N	29					84
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1705	2	11	9	N	10					94
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1611	2	62	9	N	56	130	1			20
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					20
06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1591	2	8	9	N	7					27

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	997	-0-	-491	-0-	976	2	21	9	N	19					49
02	1260	N	894	-0-	-366	-0-	880	2	14	9	N	13					62
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	990	2	9	9	N	8					70
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	951	2	8	9	N	7					77
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1359	2	8	9	N	7					84
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1298	2	36	9	N	33					117

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					26
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	2			N	-0-					26
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					26
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					26
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					26
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1225	2	28	9	N	25					49
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1213	2	19	9	N	17					66
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1297	2	40	9	N	36	76	1			26
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					26
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					26
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1174	2	36	9	N	33					59

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1513	2	68	9	N	62	94	1			42
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					42
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8	9	N	7					49
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1542	2	86	9	N	78	65	1			62
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					62
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			N	-0-					62

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					74
02	1848	N	1806	-0-	-42	-0-	1804	2	2	9	N	2					76
03	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	1968	2	43	9	N	39	88	1			27
04	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	1902	2	2	9	N	2					29
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18	9	N	16					45
06	1950	N	981	-0-	-969	-0-	979	2	2	9	N	2					47

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					81
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					81
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	2			N	-0-					81
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					81
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					81
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	926	2	11	9	N	10					91

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	632	2	4	9	N	4					44
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	2			N	-0-					44
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					44
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	533	2	24	9	N	22	39	1			27
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	525	2	17	9	N	15					42
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	453	2	20	9	N	18					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1318	2	92	9	N	84	83	1			31
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					31
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	N	6					37
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					37
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1245	2	36	9	N	33					70
06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1165	2	19	9	N	17					87

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					45
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					45
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					45
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	899	2	29	9	N	26	45	1			26
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	1					27
06	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	2			N	-0-					27

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					20
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					20
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					20
04	990	N	376	-0-	-614	-0-	376	2			N	-0-					20
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					20
06	630	N	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1114	-0-	-506	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	2105	2			N	-0-					50
02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	1851	2	46	9	N	42	65	1			27
03	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2094	2	8	9	N	7					34
04	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			N	-0-					34
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2102	2	25	9	N	23					57
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	1994	2	28	9	N	25					82

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					27
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					27
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	650	2	3	9	N	3					30
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					30
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	589	2	44	9	N	40					70
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1576	-0-	-1090	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1291	-0-	-1117	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1749	-0-	-917	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1417	-0-	-353	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1423	-0-	-251	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1302	-0-	-378	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					60
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					60
03	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2			N	-0-					60
04	1230	N	942	-0-	-288	-0-	942	2			N	-0-					60
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					60
06	1140	N	900	-0-	-240	-0-	900	2			N	-0-					60

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1232	2	22	9	N	20					79
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1182	2	51	9	N	46	98	1			27
03	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1207	2			N	-0-					27
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1156	2	3	9	N	3					30
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1186	2	90	9	N	82					112
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1155	2	32	9	N	29	100	1			41

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					77
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	626	2			N	-0-					77
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					77
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					77
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					77
06	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			N	-0-					77

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

01	3007	N	2295	-0-	-712	-0-	2270	2	25	9	N	23					50
02	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1960	2	18	9	N	16					66
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2297	2	6	9	N	5					71
04	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2187	2	17	9	N	15					86
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	N	10					96
06	2220	N	1885	-0-	-335	-0-	1865	2	20	9	N	18	87	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	882	2			N	-0-					27
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	843	2	14	9	N	13					40
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					40
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	809	2	74	9	N	67	71	1			36
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	N	6					42
06	930	N	694	-0-	-236	-0-	688	2	6	9	N	5					47

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1586	2	77	9	N	70	49	1			70
02	1428	N	1366	-0-	-62	-0-	1366	2			N	-0-					70
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			N	-0-					70
04	1620	N	1443	-0-	-177	-0-	1443	2			N	-0-					70
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	N	2					72
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1396	2	9	9	N	8					80

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63		63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					27
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	386	2			N	-0-					27
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					27
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					27
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					27
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					27

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					37
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	1409	2			N	-0-					37
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	N	3					40
04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1524	2	21	9	N	19					59
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					62
06	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	1566	2			N	-0-					62

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	711	2	13	9	N	12	164	1			12
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					12
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					12
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					12
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	N	8					20
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	619	2	7	9	N	6					26

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1645	-0-	-2387	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	1735	-0-	-2729	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1693	-0-	-2627	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1788	-0-	-413	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1125	-0-	-675	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					29
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	2			N	-0-					29
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					29
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					29
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	629	2	12	9	N	11					40
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					77
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1672	2	2	9	N	2					79
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2					81
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1					82
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1939	2	15	9	N	14					96
*06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	N	1					97

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8					75
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	840	2	6	9	N	5					80
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	926	2	8	9	N	7					87
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	887	2	8	9	N	7					94
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	909	2	13	9	N	12					106
06	900	N	746	-0-	-154	-0-	745	2	1	9	N	1					107

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6750	-0-	-101	-0-	6749	2	1	9	N	1					50
02	6188	X	6031	-0-	-157	-0-	6027	2	4	9	N	4					54
03	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	6477	2	11	9	N	10					64
04	6540	X	6425	-0-	-115	-0-	6425	2			N	-0-					64
05	6758	X	5126	-0-	-1632	-0-	5119	2	7	9	N	6					70
06	6540	X	5498	-0-	-1042	-0-	5498	2			N	-0-					70

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					101
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					101
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					101
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					101
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					101
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					101

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	592	2	20	9	N	18					54
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					54
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	511	2	33	9	N	30	57	1			27
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					27
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	N	7					34
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					34

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					29
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					29
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					29
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					29
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					29
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2817	-0-	-128	-0-	2745	2	72	9	N	65					114
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2550	2	74	9	N	67	52	1			129
03	2821	N	2792	-0-	-29	-0-	2723	2	69	9	N	63					192
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2751	2	8	9	N	7	164	1			35
*05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2767	2	11	9	N	10					45
06	2700	N	2545	-0-	-155	-0-	2491	2	54	9	N	49					94

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					30
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					30
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					30
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					30
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					30
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	369	2	55	9	N	50					80

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	2			N	-0-					27
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					27
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	891	2	9	9	N	8					35
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					35
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	963	2	17	9	N	15					50
*06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9					59

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	648	2	2	9	N	2					99
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	503	2	8	9	N	7					106
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					106
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					106
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	552	2	28	9	N	25					131
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	522	2	11	9	N	10					141

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					87
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					87
03	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	2			N	-0-					87
04	1140	N	857	-0-	-283	-0-	857	2			N	-0-					87
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					87
06	990	N	884	-0-	-106	-0-	884	2			N	-0-					87

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	998	2	36	9	N	33					55
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	901	2	10	9	N	9					64
03	992	N	887	-0-	-105	-0-	862	2	25	9	N	23					87
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	873	2	41	9	N	37	99	1			25
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					25
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					25

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2211	2	8	9	N	7					29
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2017	2	17	9	N	15					44
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2197	2	11	9	N	10					54
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2119	2	20	9	N	18					72
*05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					72
*06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2022	2	32	9	N	29					101

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					95
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					95
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					95
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					95
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					95
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					95

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1331	2	43	9	N	39					84
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	N	13					97
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1297	2	29	9	N	26	96	1			27
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					27
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					27
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	2	13	9	N	12					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					53
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	55	2	11	9	N	10					63
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					63
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					63
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					63
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1260	2	39	9	N	35	92	1			27
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	1139	2			N	-0-					27
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					27
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1271	2	8	9	N	7					34
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1295	2	18	9	N	16					50
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1225	2	8	9	N	7					57

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					44
02	644	N	270	-0-	-374	-0-	270	2			N	-0-					44
03	682	N	402	-0-	-280	-0-	402	2			N	-0-					44
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					44
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					44
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					44

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	N	13					40
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1052	2	4	9	N	4					44
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	N	5					49
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	2	3	9	N	3					52
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	N	3					55
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11	9	N	10					65

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1027	2	116	9	N	105	118	1			27
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					27
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					27
04	1110	N	995	-0-	-115	-0-	992	2	3	9	N	3					30
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1014	2	21	9	N	19					49
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	982	2	6	9	N	5					54

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					27
02	1400	X	1304	-0-	-96	-0-	1287	2	17	9	N	15					42
03	1550	X	1277	-0-	-273	-0-	1258	2	19	9	N	17					59
04	1500	X	597	-0-	-903	-0-	597	2			N	-0-	59	1			-0-
*05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1155	-0-	-255	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	620	-0-	-248	-0-	617	2	3	9	N	3					75
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	711	2	10	9	N	9					84
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5					89
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1230	2	31	9	N	28	23	1			94
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1602	2	7	9	N	6	73	1			27
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1062	2			N	-0-					32
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					32
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					32
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					32
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1471	2	9	9	N	8					40
06	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1403	2			N	-0-					40

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					36
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1476	2	75	9	N	68					104
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1523	2	22	9	N	20					124
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1552	2	55	9	N	50					174
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1642	2	22	9	N	20					194
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1670	2	52	9	N	47	184	1			57

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	648	2	35	9	N	32	55	1			67
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	2			N	-0-					67
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					67
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-	67	1			-0-
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					52
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	911	2			N	-0-					52
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					52
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					52
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					52
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					52

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	121	2	3	9	N	3	135	1			21
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					21
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	21	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	414	-0-	-361	-0-	414	2			N	-0-					27
02	588	N	432	-0-	-156	-0-	432	2			N	-0-					27
03	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					27
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					27
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					27
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					80
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					80
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					80
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					80
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					80
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					80

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					20
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					20
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1546	2	35	9	N	32					52

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	1025	2	34	9	N	31					60
02	1428	N	900	-0-	-528	-0-	900	2			N	-0-					60
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	996	2	41	9	N	37	77	1			20
04	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					20
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					20
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					20

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1491	2	33	9	N	30					70
02	1400	N	1369	-0-	-31	-0-	1365	2	4	9	N	4					74
03	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1474	2	6	9	N	5					79
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1436	2	46	9	N	42	71	1			50
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					50
06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1408	2	2	9	N	2					52

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					27
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	2	6	9	N	5					32
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	N	8					40
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1290	2	45	9	N	41	56	1			25
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					25
06	1260	N	999	-0-	-261	-0-	999	2			N	-0-	25	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	885	2	19	9	N	17					42
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					42
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					42
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					42
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					42
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	960	-0-	-621	-0-	960	2			N	-0-	49	1			-0-
02	1652	N	1584	-0-	-68	-0-	1530	2	54	9	N	49					49
03	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1419	2	3	9	N	3					52
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	N	2					54
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					55
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					55

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9496	X	6522	-0-	-2974	-0-	6482	2	40	9	N	36	113	1			27
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5072	2	8	9	N	7					34
03	6076	X	4989	-0-	-1087	-0-	4969	2	20	9	N	18					52
04	6300	X	5071	-0-	-1229	-0-	5041	2	30	9	N	27					79
05	6510	X	4718	-0-	-1792	-0-	4672	2	46	9	N	42	94	1			27
06	6300	X	4691	-0-	-1609	-0-	4650	2	41	9	N	37					64

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					44
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					44
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					44
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1					45
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					45
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1621	2	22	9	N	20					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					153
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					153
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					153
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2	71	1			84
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					84
06	870	N	618	-0-	-252	-0-	618	2			N	-0-					84

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	2074	2	41	9	N	37					60
02	2016	N	1860	-0-	-156	-0-	1851	2	9	9	N	8					68
03	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	1989	2	129	9	N	117	162	1			23
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2074	2	6	9	N	5					28
*05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2080	2	8	9	N	7					35
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2026	2	35	9	N	32					67

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2089	2	40	9	N	36					60
02	1960	N	1935	-0-	-25	-0-	1877	2	58	9	N	53	88	1			25
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2102	2	4	9	N	4					29
04	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2054	2			N	-0-					29
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2129	2	63	9	N	57					86
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	2019	2	14	9	N	13					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2			N	-0-					25
02	2772	X	2711	-0-	-61	-0-	2604	2	107	9	N	97	97	1			25
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3174	2	59	9	N	54					79
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2950	2	51	9	N	46	98	1			27
*05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2865	2	11	9	N	10					37
06	2970	X	2864	-0-	-106	-0-	2776	2	88	9	N	80					117

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1877	-0-	-107	-0-	1764	2	113	9	N	103	156	1			24
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2774	2	1	9	N	1					25
03	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	1804	2	26	9	N	24					49
04	1830	X	1721	-0-	-109	-0-	1715	2	6	9	N	5					54
05	1891	X	1749	-0-	-142	-0-	1746	2	3	9	N	3					57
06	2970	X	1734	-0-	-1236	-0-	1655	2	79	9	N	72	79	1			50

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					70
02	700	N	606	-0-	-94	-0-	606	2			N	-0-					70
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	N	10					80
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1842	2	52	9	N	47	101	1			26
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					26
*06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1628	2	18	9	N	16					42

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2023	2	106	9	N	96	104	1			26
02	1988	N	1911	-0-	-77	-0-	1874	2	37	9	N	34					60
03	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2			N	-0-					60
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					60
*05	3100	N	3233	-0-	133	133	3161	2	72	9	N	65	96	1			29
*06	3000	N	3399	-0-	399	532	3399	2			N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3249	-0-	-2238	-0-	3249	2			N	-0-					32
02	4816	X	1279	-0-	-3537	-0-	1276	2	3	9	N	3					35
03	5115	X	3851	-0-	-1264	-0-	3845	2	6	9	N	5					40
04	3510	X	2918	-0-	-592	-0-	2912	2	6	9	N	5					45
*05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					45
06	3720	X	857	-0-	-2863	-0-	739	2	118	9	N	107					152

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					69
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					69
03	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					69
04	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					69
*05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					69
*06	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					69

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1830	2	45	9	N	41					62
02	1624	N	1596	-0-	-28	-0-	1596	2			N	-0-					62
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1737	2	55	9	N	50	90	1			22
04	1800	N	1602	-0-	-198	-0-	1602	2			N	-0-					22
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1695	2	44	9	N	40					62
06	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	1643	2	24	9	N	22					84

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					51
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					51
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-	51	1			-0-
04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					72
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					72
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2			N	-0-					72
04	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	1793	2	2	9	N	2					74
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					74
06	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1768	2	3	9	N	3					77

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	2127	2			N	-0-					59
02	2072	N	1942	-0-	-130	-0-	1942	2			N	-0-					59
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	2184	2			N	-0-					59
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					59
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					59
06	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			N	-0-					59

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5902	-0-	2802	5745	5902	2			N	-0-					74
02	2800	N	5340	-0-	2540	8285	5340	2			N	-0-					74
03	13526	X	5241	-0-	-8285	-0-	5241	2			N	-0-					74
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					74
*05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					74
*06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	5008	-0-	5008	5008	5008	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	985	-0-	985	5993	985	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	2895	-0-	2895	8888	2895	2			N	-0-					-0-
*06	11294	X	2406	-0-	-8888	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-					45
02	1036	N	909	-0-	-127	-0-	909	2			N	-0-					45
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			N	-0-					45
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-					45
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					45
06	1080	N	840	-0-	-240	-0-	840	2			N	-0-					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					111
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	2			N	-0-					111
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					111
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					111
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					111
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					111

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					100
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					100
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					100
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					42
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	435	2			N	-0-					42
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					42
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					42
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					42
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3	9	N	3					30
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	936	2			N	-0-					30
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					30
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					30
*05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					30
06	1620	N	1032	-0-	-588	-0-	1032	2			N	-0-					30

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	2739	2	53	9	N	48	103	1			25
02	2744	X	2489	-0-	-255	-0-	2459	2	30	9	N	27					52
03	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2806	2	74	9	N	67	95	1			24
04	2760	X	2645	-0-	-115	-0-	2638	2	7	9	N	6					30
05	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2656	2	43	9	N	39					69
06	2790	N	2595	-0-	-195	-0-	2555	2	40	9	N	36	84	1			21

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					27
02	4144	X	4096	-0-	-48	-0-	4096	2			N	-0-					27
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					27
04	4590	X	4453	-0-	-137	-0-	4453	2			N	-0-					27
05	4743	X	4619	-0-	-124	-0-	4619	2			N	-0-					27
06	4680	X	4197	-0-	-483	-0-	4197	2			N	-0-					27

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1967	2	23	9	N	21					50
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					50
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					50
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					50
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					50
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1607	2	40	9	N	36					86

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

01	775	N	743	-0-	-32	-0-	736	2	7	9	N	6					45
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	670	2			N	-0-					45
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					55
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	N	12					67
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	747	2	39	9	N	35	78	1			24
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	718	2	1	9	N	1					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1732	2	3	9	N	3					62
02	1624	N	1521	-0-	-103	-0-	1513	2	8	9	N	7					69
03	1736	N	1399	-0-	-337	-0-	1398	2	1	9	N	1					70
04	1680	N	1163	-0-	-517	-0-	1163	2			N	-0-					70
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					70
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					70

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2481	2	50	9	N	45					72
02	2408	N	2164	-0-	-244	-0-	2125	2	39	9	N	35	81	1			26
03	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2388	2	18	9	N	16					42
04	2460	N	2178	-0-	-282	-0-	2145	2	33	9	N	30					72
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2314	2	40	9	N	36	86	1			22
*06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2305	2	36	9	N	33					55

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	2706	2	18	9	N	16					45
02	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	2335	2	77	9	N	70	88	1			27
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2745	2	14	9	N	13					40
04	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	2592	2	44	9	N	40					80
*05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2612	2	57	9	N	52	98	1			34
06	2670	N	2587	-0-	-83	-0-	2543	2	44	9	N	40					74

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					109
02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	1141	2			N	-0-					109
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1220	2	26	9	N	24					133
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	107	1			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					26

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK J. E. GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209189 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7094 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1302	2	3	9	N	3					30
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1137	2	11	9	N	10					40
03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					40
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					40
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					40
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1209	2	30	9	N	27					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					27
02	1484	N	1345	-0-	-139	-0-	1345	2			N	-0-					27
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					27
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1526	2	11	9	N	10					37
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	2	9	9	N	8					45
06	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1483	2	10	9	N	9					54

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2034	2	42	9	N	38	44	1			44
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	N	1					45
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1955	2	30	9	N	27					72
04	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1885	2	13	9	N	12					84
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1889	2	14	9	N	13	71	1			26
06	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	1793	2			N	-0-					26

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	2164	2	6	9	N	5					128
02	2044	N	1969	-0-	-75	-0-	1962	2	7	9	N	6					134
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2253	2	19	9	N	17					151
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2192	2	61	9	N	55	163	1			43
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					43
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					43

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					27
02	2240	X	2056	-0-	-184	-0-	2056	2			N	-0-					27
03	2480	X	2457	-0-	-23	-0-	2457	2			N	-0-					27
04	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	2272	2			N	-0-					27
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					27
06	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	2165	2			N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2475	-0-	-1679	-0-	2475	2			N	-0-					29
02	3752	X	1624	-0-	-2128	-0-	1624	2			N	-0-					29
03	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	3596	2			N	-0-					29
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3788	2	11	9	N	10					39
*05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					39
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3801	2	3	9	N	3					42

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					67
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					67
03	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					67
04	3000	N	3054	-0-	54	60	3054	2			N	-0-					67
*05	3100	N	3168	-0-	68	128	3168	2			N	-0-					67
*06	3000	N	2986	-0-	-14	114	2986	2			N	-0-					67

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2534	-0-	-1186	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1853	-0-	-1507	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2400	-0-	-1320	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2200	-0-	-350	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1475	-0-	-1067	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	237	-0-	-2223	-0-	237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1463	2	44	9	N	40	100	1			17
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					17
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	N	10					27
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1678	2	9	9	N	8					35
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	N	17					52
06	1530	N	1044	-0-	-486	-0-	1044	2			N	-0-	52	1			-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2116	-0-	-1573	-0-	2116	2			N	-0-					24
02	3332	X	2111	-0-	-1221	-0-	2105	2	6	9	N	5					29
03	3689	X	2069	-0-	-1620	-0-	2057	2	12	9	N	11					40
04	2790	X	1824	-0-	-966	-0-	1824	2			N	-0-					40
05	2387	X	1744	-0-	-643	-0-	1740	2	4	9	N	4					44
06	2250	X	1576	-0-	-674	-0-	1576	2			N	-0-					44

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	2	15	9	N	14					49
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1217	2	18	9	N	16					65
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1366	2	37	9	N	34	72	1			27
04	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1304	2	2	9	N	2					29
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					29
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1285	2	22	9	N	20					49

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					60
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	934	2			N	-0-					60
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					60
04	1020	N	195	-0-	-825	-0-	195	2			N	-0-					60
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					62
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					64

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					69
02	1288	N	1061	-0-	-227	-0-	1054	2	7	9	N	6					75
03	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	2			N	-0-					75
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2					77
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1378	2	3	9	N	3					80
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4	9	N	4					84

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4867	2	84	9	N	76	59	1			73
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					73
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					73
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					73
*05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4572	2	9	9	N	8					81
*06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4325	2	22	9	N	20					101

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4782	-0-	1682	1682	4745	2	37	9	N	34					34
04	3000	N	2794	-0-	-206	1476	2765	2	29	9	N	26					60
*05	3100	N	2269	-0-	-831	645	2256	2	13	9	N	12					72
*06	2635	X	1990	-0-	-645	-0-	1968	2	22	9	N	20					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					42
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					42
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					42
04	1770	N	1304	-0-	-466	-0-	1304	2			N	-0-					42
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					42
06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			N	-0-					42

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3256	2	22	9	N	20					45
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3043	2	73	9	N	66	84	1			27
03	2945	N	1339	-0-	-1606	-0-	1339	2			N	-0-	27	1			-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					106
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					106
03	2046	N	1739	-0-	-307	-0-	1739	2			N	-0-					106
04	2520	N	1563	-0-	-957	-0-	1495	2	68	9	N	62	62	1			106
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					106
06	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	1420	2			N	-0-					106

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1936	-0-	-606	-0-	1927	2	9	9	N	8					35
02	2296	X	360	-0-	-1936	-0-	339	2	21	9	N	19					54
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2609	2	6	9	N	5					59
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2551	2	59	9	N	54	82	1			31
*05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2589	2	18	9	N	16					47
*06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2518	2	25	9	N	23					70

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					99
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					99
03	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1398	2	12	9	N	11	83	1			27
04	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	1361	2			N	-0-					27
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	N	12					39
06	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1176	2	6	9	N	5					44

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1224	-0-	-698	-0-	1223	2	1	9	N	1					30
02	1736	X	898	-0-	-838	-0-	887	2	11	9	N	10					40
03	1922	X	408	-0-	-1514	-0-	408	2			N	-0-	40	1			-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
*05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1089	-0-	-81	-0-	1056	2	33	9	N	30					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					38
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					38
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					38
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					38
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					38
06	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	1010	2	2	9	N	2					40

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					60

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

01	5859	X	4360	-0-	-1499	-0-	4239	2	121	9	N	110	37	1			120
02	4872	X	3475	-0-	-1397	-0-	3439	2	36	9	N	33	74	1			79
03	4898	X	3934	-0-	-964	-0-	3843	2	91	9	N	83	88	1			74
04	4230	X	3908	-0-	-322	-0-	3895	2	13	9	N	12					86
05	4371	X	3662	-0-	-709	-0-	3662	2			N	-0-	86	1			-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					49
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					49
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					49
04	3000	N	3591	-0-	591	591	3591	2			N	-0-					49
*05	3100	N	3355	-0-	255	846	3355	2			N	-0-					49
*06	3000	N	2868	-0-	-132	714	2868	2			N	-0-					49

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

01	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	2528	2	30	9	N	27					62
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2352	2	35	9	N	32					94
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2474	2	30	9	N	27					121
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2475	2	21	9	N	19	115	1			25
*05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2761	2	26	9	N	24					49
*06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2700	2	18	9	N	16					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					23
02	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1573	2	19	9	N	17					40
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1788	2	13	9	N	12					52
04	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1747	2	42	9	N	38	19	1			71
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1800	2	28	9	N	25					96
06	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1696	2	9	9	N	8					104

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3019	2	32	9	N	29					89
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2718	2	33	9	N	30					119
03	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2781	2	42	9	N	38	130	1			27
04	2820	X	2807	-0-	-13	-0-	2799	2	8	9	N	7					34
05	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	2801	2	17	9	N	15					49
06	2820	X	2266	-0-	-554	-0-	2257	2	9	9	N	8					57

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

01	T. A.		983	-0-	983	1906	983	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		893	-0-	893	2799	893	2			N	-0-					-0-
03	3773	X	974	-0-	-2799	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					27
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2308	2	17	9	N	15					42
04	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1520	2	24	9	N	22					64
*05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1726	2	22	9	N	20					84
06	2340	X	1926	-0-	-414	-0-	1896	2	30	9	N	27					111

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					32
02	1904	N	1847	-0-	-57	-0-	1845	2	2	9	N	2					34
03	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	1913	2			N	-0-					34
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1886	2			N	-0-					34
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1					35
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1884	2	2	9	N	2					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					35
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					35
03	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					35
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					35
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					35
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					35

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					70
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					70
03	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	3429	2			N	-0-					70
04	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	3266	2			N	-0-					70
05	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3353	2			N	-0-					70
06	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	2			N	-0-					70

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-	94	1			-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1337	-0-	-647	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2645	2	33	9	N	30					30
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2500	2	11	9	N	10					40
*06	3000	N	3101	-0-	101	101	3064	2	37	9	N	34					74

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					64
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					64
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					64
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					64
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					64
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	2			N	-0-					64

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					54
02	1120	N	1058	-0-	-62	-0-	1058	2			N	-0-					54
03	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1189	2	18	9	N	16					70
04	1200	N	894	-0-	-306	-0-	894	2			N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	N	2					72

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2134	2	36	9	N	33	89	1			36
02	1764	N	1511	-0-	-253	-0-	1507	2	4	9	N	4					40
03	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	1983	2	22	9	N	20					60
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2081	2	43	9	N	39	75	1			24
*05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2448	2	28	9	N	25					49
*06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					49

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					27
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3445	2	25	9	N	23					50
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3767	2	33	9	N	30					80
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2969	2	46	9	N	42	95	1			27
*05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2933	2	13	9	N	12					39
*06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4121	-0-	-1397	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3832	-0-	-900	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2598	-0-	-2641	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4303	-0-	-437	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3736	-0-	-1069	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
*06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2818	2	69	9	N	63	63	1			27
02	2408	N	2041	-0-	-367	-0-	2033	2	8	9	N	7					34
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2572	2	29	9	N	26					60
04	2700	N	2229	-0-	-471	-0-	2210	2	19	9	N	17					77
*05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	N	2					79
06	2520	N	480	-0-	-2040	-0-	430	2	50	9	N	45					124

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1208	2			N	-0-					27
02	1316	N	1019	-0-	-297	-0-	1019	2			N	-0-					27
03	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					27
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					27
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					27
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	N	5					32

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1319	2	19	9	N	17					82
02	1288	N	1187	-0-	-101	-0-	1174	2	13	9	N	12					94
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	N	7					101
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1297	2	39	9	N	35					136
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					137
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	12					149

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			N	-0-					25
02	1764	N	1644	-0-	-120	-0-	1644	2			N	-0-					25
03	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					25
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					25
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25
*06	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	2			N	-0-					25

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1551	2	28	9	N	25					52
02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			N	-0-					52
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1652	2	14	9	N	13					65
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2202	2	19	9	N	17					82
*05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2271	2	17	9	N	15					97
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1858	2	33	9	N	30					127

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	2991	2	36	9	N	33					60
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2341	2	32	9	N	29					89
03	2914	N	2683	-0-	-231	-0-	2643	2	40	9	N	36	105	1			20
04	2820	N	2409	-0-	-411	-0-	2409	2			N	-0-					20
*05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2468	2	26	9	N	24					44
06	2610	N	2398	-0-	-212	-0-	2378	2	20	9	N	18					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	2			N	-0-					27
02	2016	X	1585	-0-	-431	-0-	1585	2			N	-0-					27
03	2015	X	1975	-0-	-40	-0-	1966	2	9	9	N	8					35
04	1920	X	1810	-0-	-110	-0-	1810	2			N	-0-					35
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					35
06	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	1804	2	6	9	N	5					40

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2					49
02	1288	N	1211	-0-	-77	-0-	1186	2	25	9	N	23					72
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					72
04	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	1165	2			N	-0-					72
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					72
06	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	1126	2	10	9	N	9					81

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

01	3100	N	3848	-0-	748	2074	3811	2	37	9	N	34					60
02	2800	N	3291	-0-	491	2565	3287	2	4	9	N	4					64
03	6111	X	3546	-0-	-2565	-0-	3543	2	3	9	N	3					67
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3361	2	75	9	N	68	110	1			25
05	2635	X	1289	-0-	-1346	-0-	1289	2			N	-0-	25	1			-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					65
02	2044	N	2009	-0-	-35	-0-	2009	2			N	-0-					65
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					65
04	2250	N	1762	-0-	-488	-0-	1762	2			N	-0-					65
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					65
*06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					65

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3537	2	52	9	N	47					72
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3126	2	26	9	N	24					96
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3539	2	47	9	N	43	112	1			27
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3329	2	19	9	N	17					44
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3427	2	23	9	N	21					65
06	3300	X	3252	-0-	-48	-0-	3223	2	29	9	N	26					91

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

01	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1760	2	30	9	N	27					82
02	1652	N	1472	-0-	-180	-0-	1453	2	19	9	N	17					99
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1833	2	19	9	N	17	78	1			38
04	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	2			N	-0-					38
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1642	2	2	9	N	2					40
06	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	1609	2	6	9	N	5					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1880	2	54	9	N	49	176	1			41
02	1820	N	1695	-0-	-125	-0-	1695	2			N	-0-					41
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			N	-0-					41
04	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-					41
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					41
06	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	1788	2			N	-0-					41

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					97
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					97
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					97
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	383	2	14	9	N	13	77	1			33
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					33
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					33

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					27
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	N	15					42
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1625	2	19	9	N	17					59
04	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1536	2	13	9	N	12					71
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1570	2	26	9	N	24	68	1			27
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	1505	2			N	-0-					27

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3821	-0-	721	721	3821	2			N	-0-					127
02	2800	N	2239	-0-	-561	160	2239	2			N	-0-					127
03	2342	N	2182	-0-	-160	-0-	2182	2			N	-0-					127
04	2040	X	1450	-0-	-590	-0-	1450	2			N	-0-					127
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					127
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					127

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	4098	2	124	9	N	113	136	1			50
02	4088	X	3649	-0-	-439	-0-	3630	2	19	9	N	17					67
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4476	2	172	9	N	156	156	1			67
04	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	4145	2			N	-0-					67
*05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4398	2	37	9	N	34					101
06	4380	X	4280	-0-	-100	-0-	4215	2	65	9	N	59	65	1			95

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					26
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					26
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					26
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					26
*05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					26
*06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					26

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					36
02	1792	N	1757	-0-	-35	-0-	1757	2			N	-0-					36
03	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			N	-0-					36
04	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	1902	2			N	-0-					36
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					36
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3558	2	50	9	N	45	155	1			31
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3139	2	15	9	N	14					45
03	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	2115	2	17	9	N	15					60
04	2400	X	1784	-0-	-616	-0-	1773	2	11	9	N	10					70
05	2480	X	1118	-0-	-1362	-0-	1118	2			N	-0-					70
*06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2424	2	13	9	N	12					82

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					27
02	2240	N	2071	-0-	-169	-0-	2071	2			N	-0-					27
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					27
04	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	2			N	-0-					27
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					27
06	2400	N	1471	-0-	-929	-0-	1471	2			N	-0-					27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					27
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					27
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					27
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					27
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2863	2	11	9	N	10					101
02	2576	X	2562	-0-	-14	-0-	2540	2	22	9	N	20					121
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2807	2	50	9	N	45					166
04	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	2530	2			N	-0-	142	1			24
05	2852	X	62	-0-	-2790	-0-	62	2			N	-0-					24
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					24

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2005	2	56	9	N	51	79	1			24
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1799	2	23	9	N	21					45
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2012	2	22	9	N	20					65
04	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1928	2	13	9	N	12					77
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1945	2	43	9	N	39	89	1			27
06	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	1894	2	20	9	N	18					45

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	179	-0-	-472	-0-	179	2			N	-0-					40
02	560	N	188	-0-	-372	-0-	188	2			N	-0-					40
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					40
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2717	2	15	9	N	14					54
*05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2863	2	30	9	N	27					81
*06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2785	2	20	9	N	18					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					134
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	275	2	N	27					161
							30	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	269	2	N	38	173	1			26
							42	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	N	-0-					26
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	445	2	N	11					37
							12	9									
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	5	1	211	2	N	3					40
							3	9									

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	85	1	3277	2	N	-0-					101
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	53	1	2641	2	N	-0-					101
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	11	1	488	2	N	116	180	1			37
							128	9									
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	79	1	3191	2	N	-0-					37
*05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	171	1	3386	2	N	57	67	1			27
							63	9									
*06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	728	1	2480	2	N	64					91
							70	9									

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

01	2945	X	2325	-0-	-620	-0-	2271	2	54	9	N	49	97	1			26
02	2660	X	2481	-0-	-179	-0-	2455	2	26	9	N	24					50
03	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	2871	2	35	9	N	32					82
04	2850	X	2386	-0-	-464	-0-	2375	2	11	9	N	10					92
05	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	2452	2	55	9	N	50	97	1			45
06	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	2277	2	37	9	N	34					79

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					87
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					87
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					87
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					87
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					87
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					87

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5311	2	6	9	N	5					52
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4912	2	6	9	N	5					57
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5296	2	8	9	N	7					64
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4965	2	3	9	N	3					67
*05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5230	2	17	9	N	15					82
*06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4952	2	4	9	N	4					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2554	2	9	9	N	8					97
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15	9	N	14					111
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2505	2	51	9	N	46					157
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2779	2	2	9	N	2	47	1			112
*05	3100	N	3773	-0-	673	673	3773	2			N	-0-					112
*06	3000	N	4356	-0-	1356	2029	4293	2	63	9	N	57	142	1			27

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

01	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	2			N	-0-					45
02	2800	N	2535	-0-	-265	41	2535	2			N	-0-					45
03	3100	N	3302	-0-	202	243	3302	2			N	-0-					45
04	3000	X	2711	-0-	-289	-0-	2711	2			N	-0-					45
05	3100	X	2765	-0-	-335	-0-	2765	2			N	-0-					45
06	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	2684	2	74	9	N	67					112

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

01	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	3396	2	19	9	N	17					54
02	3220	X	3106	-0-	-114	-0-	3084	2	22	9	N	20					74
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3567	2	22	9	N	20					94
04	3420	X	2670	-0-	-750	-0-	2614	2	56	9	N	51	45	1			100
05	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	3075	2			N	-0-					100
*06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3838	2	13	9	N	12					112

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

01	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1486	2	11	9	N	10					49
02	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					49
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					49
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					49
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					49
06	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1193	2			N	-0-					49

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

01	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	2975	2	30	9	N	27					52
02	2968	X	2057	-0-	-911	-0-	2040	2	17	9	N	15					67
03	3286	X	2347	-0-	-939	-0-	2325	2	22	9	N	20					87
04	3030	X	1598	-0-	-1432	-0-	1585	2	13	9	N	12	73	1			26
05	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	2615	2			N	-0-					26
06	2910	X	2337	-0-	-573	-0-	2337	2			N	-0-					26

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

01	19065	X	17287	-0-	-1778	-0-	17237	2	50	9	N	45					82
02	17220	X	15329	-0-	-1891	-0-	15253	2	76	9	N	69	124	1			27
03	18848	X	17482	-0-	-1366	-0-	17441	2	41	9	N	37					64
04	16740	X	16500	-0-	-240	-0-	16493	2	7	9	N	6					70
05	17298	X	16193	-0-	-1105	-0-	16096	2	97	9	N	88	132	1			26
06	16920	X	14613	-0-	-2307	-0-	14603	2	10	9	N	9					35

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	2582	2			N	-0-					27
02	3052	X	2509	-0-	-543	-0-	2509	2			N	-0-					27
03	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3195	2			N	-0-					27
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					27
*05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					27
06	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	3000	2			N	-0-					27

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3					30
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					30
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1374	2	33	9	N	30					60
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	N	9					69
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1159	2	18	9	N	16					85
06	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	1095	2	40	9	N	36					121

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	3846	2			N	-0-					40
02	3640	X	3473	-0-	-167	-0-	3473	2			N	-0-					40
03	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	2			N	-0-					40
04	3720	X	3256	-0-	-464	-0-	3256	2			N	-0-					40
05	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	3650	2			N	-0-					40
*06	3720	X	1817	-0-	-1903	-0-	1817	2			N	-0-	40	6			-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					112
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					112
03	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1326	2			N	-0-					112
04	1620	N	1160	-0-	-460	-0-	1154	2	6	9	N	5					117
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					117
06	1290	N	14	-0-	-1276	-0-	14	2			N	-0-					117

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					42
02	5600	X	658	-0-	-4942	-0-	658	2			N	-0-					42
03	6200	X	1048	-0-	-5152	-0-	1048	2			N	-0-					42
04	6000	X	2391	-0-	-3609	-0-	2391	2			N	-0-					42
05	6200	X	2397	-0-	-3803	-0-	2397	2			N	-0-					42
06	6000	X	2597	-0-	-3403	-0-	2597	2			N	-0-					42

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3844	-0-	-1395	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4289	-0-	-443	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5008	-0-	-231	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4875	-0-	-195	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4307	-0-	-553	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			N	-0-					109
02	2380	N	2360	-0-	-20	-0-	2360	2			N	-0-					109
03	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-					109
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					109
*05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					109
06	2460	N	2448	-0-	-12	-0-	2446	2	2	9	N	2					111

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	4054	2	11	9	N	10					47
02	3836	X	3651	-0-	-185	-0-	3607	2	44	9	N	40					87
03	4247	X	3543	-0-	-704	-0-	3517	2	26	9	N	24					111
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3992	2	56	9	N	51	141	1			21
05	4061	X	3894	-0-	-167	-0-	3894	2			N	-0-					21
06	3930	X	3668	-0-	-262	-0-	3636	2	32	9	N	29					50

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1352	2	11	9	N	10					34
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1159	2	44	9	N	40					74
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1284	2	11	9	N	10					84
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1246	2	91	9	N	83	68	1			99
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-					99

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					35
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					37
03	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	1020	2	6	9	N	5					42
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	892	2	6	9	N	5					47
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					47
06	990	N	784	-0-	-206	-0-	773	2	11	9	N	10					57

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1853	2	2	9	N	2					29
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	N	1					30
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1758	2	24	9	N	22	30	1			22
04	1800	N	1576	-0-	-224	-0-	1576	2			N	-0-					22
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					22
06	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1573	2	6	9	N	5					27

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	862	1	2119	2	N	-0-					140
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	705	1	1803	2	N	-0-					140
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	826	1	2151	2	N	8					148
							9	9									
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	876	1	1637	2	N	30	152	1			26
							33	9									
05	1953	X	1947	-0-	-6	-0-	888	1	1049	2	N	9					35
							10	9									
06	1890	X	1653	-0-	-237	-0-	854	1	747	2	N	47					82
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					52
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6565	2	37	9	N	34					86
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					86
04	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					86
*05	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					86
*06	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					86

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6954	2	41	9	N	37					77
02	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5913	2	4	9	N	4					81
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6321	2	113	9	N	103	165	1			19
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					19
*05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5771	2	31	9	N	28					47
*06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6311	2	48	9	N	44					91

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					30
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					30
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					30
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					30
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4					34
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10					44

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	2751	2	22	9	N	20					60
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					60
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					60
04	2670	X	2353	-0-	-317	-0-	2302	2	51	9	N	46	79	1			27
*05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2885	2	9	9	N	8					35
06	3000	X	1851	-0-	-1149	-0-	1845	2	6	9	N	5					40

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					60
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	603	2			N	-0-					60
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	N	15					75
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					75
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					75
06	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-					75

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3222	-0-	122	402	3178	2	44	9	N	40					70
02	2800	N	2663	-0-	-137	265	2663	2			N	-0-					70
03	3229	X	2964	-0-	-265	-0-	2960	2	4	9	N	4					74
04	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	2809	2	22	9	N	20					94
05	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2638	2			N	-0-					94
06	3000	X	2346	-0-	-654	-0-	2346	2			N	-0-					94

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2583	-0-	-455	-0-	2583	2			N	-0-					74
02	2744	X	2153	-0-	-591	-0-	2146	2	7	9	N	6					80
03	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	2748	2	10	9	N	9					89
04	2730	X	2538	-0-	-192	-0-	2516	2	22	9	N	20					109
*05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2541	2	14	9	N	13	95	1			27
06	2670	N	2405	-0-	-265	-0-	2405	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					40
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					40
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					40
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					40
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					40
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					77
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					77
03	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	2			N	-0-					77
04	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	2825	2	4	9	N	4					81
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	2781	2			N	-0-					81
06	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	2895	2			N	-0-					81

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

01	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1735	2	36	9	N	33	66	1			26
02	1764	N	1648	-0-	-116	-0-	1648	2			N	-0-					26
03	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2			N	-0-					26
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	N	4					30
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1628	2	76	9	N	69					99
*06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1687	2	150	9	N	136	113	1			122

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	6			-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

01	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13823	2			N	-0-					53
02	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12292	2	67	9	N	61					114
03	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13254	2	151	9	N	137	186	1			65
04	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11609	2	156	9	N	142	180	1			27
*05	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12055	2	14	9	N	13					40
*06	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11559	2	182	9	N	165	179	1			26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1319	2	9	9	N	8					94
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8	9	N	7					101
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1258	2	36	9	N	33					134
04	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2			N	-0-	109	1			25
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					25
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	N	15					40

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

01	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2103	2	117	9	N	106	105	1			24
02	1932	N	1885	-0-	-47	-0-	1885	2			N	-0-					24
03	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			N	-0-					24
04	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	1953	2	7	9	N	6					30
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2043	2	91	9	N	83	86	1			27
06	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	1926	2	13	9	N	12					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	562	-0-	-337	-0-	552	2	10	9	N	9					74
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	487	2	19	9	N	17					91
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	543	2	31	9	N	28					119
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-	79	1			40
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					40
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					40

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					72
02	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	1543	2			N	-0-					72
03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					72
04	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	1727	2			N	-0-					72
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					72
06	1710	N	348	-0-	-1362	-0-	348	2			N	-0-	72	1			-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

01	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1898	2	3	9	N	3					75
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1779	2	56	9	N	51					126
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1923	2	3	9	N	3					129
04	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	2			N	-0-					129
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					129
06	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1747	2	9	9	N	8	129	1			8

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					9
02	952	N	818	-0-	-134	-0-	818	2			N	-0-					9
03	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-					9
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					9
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					9
06	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					9

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					27
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					27
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					27
04	1440	N	1118	-0-	-322	-0-	1118	2			N	-0-					27
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	2	22	9	N	20					47
06	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	1005	2	20	9	N	18					65

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

01	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-					27
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	1457	2			N	-0-					27
03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-					27
04	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	1755	2			N	-0-					27
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1810	2	24	9	N	22					49
06	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1651	2	17	9	N	15					64

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

01	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			N	-0-					32
02	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-					32
03	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			N	-0-					32
04	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	2001	2			N	-0-					32
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					32
06	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1929	2	17	9	N	15					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	389	2	14	9	N	13					104
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	384	2	17	9	N	15	94	1			25
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					25
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					25
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	312	2	6	9	N	5					30

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					44
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	1051	2	76	9	N	69	86	1			27
03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					27
04	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			N	-0-					27
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1133	2	23	9	N	21					48
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1186	2	17	9	N	15					63

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1904	2	14	9	N	13					80
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1830	2	42	9	N	38	90	1			28
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					28
04	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1809	2	10	9	N	9					37
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1681	2	13	9	N	12					49
06	2070	N	1437	-0-	-633	-0-	1415	2	22	9	N	20					69

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					27
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					27
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					27
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	832	2	3	9	N	3					30
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10					40
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					40

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					44
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					44
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					44
04	1950	N	1762	-0-	-188	-0-	1762	2			N	-0-					44
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					44
06	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					44

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					26
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					N	-0-					26
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					26
04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	204 106	1 9	8218	2	N	96					122
*05	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	179	1	7618	2	N	-0-					122
*06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	169	1	6856	2	N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1583	2	48	9	N	44	86	1			27
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					27
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	N	3					30
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	N	10					40
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1770	2	26	9	N	24					64
*06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	N	15					79

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					85
02	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2			N	-0-					85
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					85
04	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	1843	2			N	-0-					85
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					85
06	1950	N	1581	-0-	-369	-0-	1581	2			N	-0-					85

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3341	2			N	-0-	67	1			-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3613	2	76	9	N	69					69
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3844	2	35	9	N	32	42	1			59
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3367	2	45	9	N	41	73	1			27
*05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3594	2	83	9	N	75	75	1			27
06	3660	X	3348	-0-	-312	-0-	3339	2	9	9	N	8					35

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1034	2	4	9	N	4					34
02	952	N	928	-0-	-24	-0-	928	2			N	-0-					34
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					34
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					34
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					34
06	1680	N	1012	-0-	-668	-0-	1006	2	6	9	N	5					39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4518	-0-	-163	-0-	4434	2	84	9	N	76	149	1			27
02	4228	X	4146	-0-	-82	-0-	4056	2	90	9	N	82					109
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4606	2	95	9	N	86	161	1			34
04	4470	X	4217	-0-	-253	-0-	4210	2	7	9	N	6					40
*05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4579	2	128	9	N	116					156
06	4560	X	3234	-0-	-1326	-0-	3180	2	54	9	N	49	178	1			27

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			N	-0-					30
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					30
03	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					30
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2			N	-0-					30
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					30
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1927	-0-	-305	-0-	1903	2	24	9	N	22					57
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1772	2	24	9	N	22					79
03	1922	N	992	-0-	-930	-0-	989	2	3	9	N	3					82
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2150	2	11	9	N	10					92
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2110	2	20	9	N	18					110
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1939	2	13	9	N	12	95	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1245	2	2	9	N	2					82
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	1059	2			N	-0-					82
03	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1109	2	7	9	N	6					88
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2					90
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1213	2	8	9	N	7					97
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	N	5					102

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			N	-0-					60
02	1484	N	1370	-0-	-114	-0-	1370	2			N	-0-					60
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					60
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-					60
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					60
06	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-					60

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2111	2	113	9	N	103	50	1			86
02	1904	N	1901	-0-	-3	-0-	1901	2			N	-0-					86
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	2	9	9	N	8					94
04	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2027	2	36	9	N	33	99	1			28
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					28
06	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	1946	2	15	9	N	14					42

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2436	2	43	9	N	39					64
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2234	2	28	9	N	25					89
03	2883	N	2599	-0-	-284	-0-	2565	2	34	9	N	31	61	1			59
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	N	1					60
*05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2553	2	23	9	N	21					81
06	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	2396	2	20	9	N	18	72	1			27

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1988	2	57	9	N	52					79
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	2	9	9	N	8					87
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2092	2	45	9	N	41	74	1			54
04	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	1929	2			N	-0-					54
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					54
06	2070	N	1879	-0-	-191	-0-	1879	2			N	-0-					54

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2873	2	43	9	N	39					99
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2878	2	28	9	N	25	94	1			30
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3067	2	11	9	N	10					40
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2893	2	6	9	N	5					45
05	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2860	2	19	9	N	17					62
06	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	2766	2			N	-0-					62

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1829	2	35	9	N	32					59
02	1708	N	1688	-0-	-20	-0-	1663	2	25	9	N	23					82
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1805	2	10	9	N	9					91
04	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1724	2	33	9	N	30	91	1			30
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1769	2	10	9	N	9					39
06	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1732	2	12	9	N	11					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1107	2	12	9	N	11					40
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	955	2	8	9	N	7					47
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	N	10					57
04	1080	N	993	-0-	-87	-0-	987	2	6	9	N	5					62
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1009	2	17	9	N	15					77
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	966	2	9	9	N	8					85

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6029	2	23	9	Y	21					38
02	4956	X	4948	-0-	-8	-0-	4895	2	53	9	Y	48	51	1			35
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6359	2	41	9	Y	37	58	1			14
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6435	2	15	9	Y	14					28
*05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5958	2	42	9	Y	38	52	1			14
06	6150	X	5103	-0-	-1047	-0-	5084	2	19	9	Y	17					31

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	N	4					29
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	N	5					34
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1167	2	12	9	N	11					45
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1149	2	4	9	N	4					49
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	N	6					55
06	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	1009	2	6	9	N	5					60

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3514	2	17	9	Y	15					30
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5098	2	53	9	Y	48	43	1			35
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5728	2	41	9	Y	37	58	1			14
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5034	2	15	9	Y	14					28
*05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4840	2	42	9	Y	38	52	1			14
06	5580	X	3036	-0-	-2544	-0-	3017	2	19	9	Y	17					31

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58939	X	58939	-0-	-0-	-0-	58861	2	78	9	N	71	70	1			28
02	46128	X	46128	-0-	-0-	-0-	46066	2	62	9	N	56					84
03	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	5201	2	39	9	N	35					119
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5289	2	81	9	N	74	165	1			28
05	5270	X	5093	-0-	-177	-0-	5091	2	2	9	N	2					30
06	5100	X	4388	-0-	-712	-0-	4323	2	65	9	N	59					89

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8					115
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					115
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	796	2	24	9	N	22					137
04	870	N	493	-0-	-377	-0-	493	2			N	-0-					137
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	889	2	30	9	N	27					164
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	584	2			N	-0-					164

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11063	2	18	9	N	16					93
02	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					93
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6406	2	4	9	N	4					97
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7564	2	1	9	N	1					98
*05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7293	2	6	9	N	5					103
*06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6748	2	24	9	N	22					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10436	2	72	9	N	65					114
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9162	2	89	9	N	81	169	1			26
03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10105	2	9	9	N	8					34
04	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9661	2	51	9	N	46					80
*05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9910	2	84	9	N	76	92	1			64
*06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9334	2	17	9	N	15					79

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	944	2	91	9	N	83	70	1			70
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					27
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					27
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	N	3					30
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					30
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1754	2	22	9	N	20					50

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	713	1	10970	2	N	30					54
							33	9									
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	621	1	8266	2	N	57	20	1	2	8	89
							63	9									
03	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	667	1	10043	2	N	3					92
							3	9									
04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	690	1	10451	2	N	47					139
							52	9									
*05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	713	1	10685	2	N	48	166	1			21
							53	9									
*06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	690	1	9999	2	N	31	2	8			50
							34	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2623	-0-	-3577	-0-	2493	2	130	9	N	118	87	1			81
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					81
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6459	2	15	9	N	14					40
04	5730	X	5375	-0-	-355	-0-	5353	2	22	9	N	20					60
05	5394	X	5377	-0-	-17	-0-	5377	2			N	-0-					60
06	6000	X	5341	-0-	-659	-0-	5254	2	87	9	N	79					139

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8050	2	187	9	N	170	175	1			27
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7146	2	72	9	N	65					92
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7560	2	217	9	N	197	182	1			107
04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7306	2	136	9	N	124	182	1			49
*05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4589	2	167	9	N	152	174	1			27
*06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6816	2	81	9	N	74					101

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6422	2	25	9	N	23					50
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5723	2	86	9	N	78	101	1	1	8	26
03	6355	X	6215	-0-	-140	-0-	6181	2	34	9	N	31					57
04	6150	X	5920	-0-	-230	-0-	5881	2	39	9	N	35					92
05	6355	X	5870	-0-	-485	-0-	5839	2	31	9	N	28	93	1			27
06	6150	X	5720	-0-	-430	-0-	5684	2	36	9	N	33					60

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

01	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2521	2	36	9	N	33					60
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2281	2	28	9	N	25					85
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2518	2	54	9	N	49	90	1			44
04	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	2404	2			N	-0-					44
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2453	2	9	9	N	8					52
06	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2324	2	58	9	N	53	79	1			26

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

01	11563	X	11260	-0-	-303	-0-	11194	2	66	9	N	60					87
02	10024	X	9992	-0-	-32	-0-	9880	2	112	9	N	102	149	1			40
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11157	2	66	9	N	60					100
04	10890	X	9732	-0-	-1158	-0-	9633	2	99	9	N	90	163	1			27
05	11253	X	11040	-0-	-213	-0-	10983	2	57	9	N	52					79
06	10890	X	10370	-0-	-520	-0-	10315	2	55	9	N	50					129

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

01	5487	X	4952	-0-	-535	-0-	4921	2	31	9	N	28					55
02	4956	X	4430	-0-	-526	-0-	4335	2	95	9	N	86					141
03	5487	X	4702	-0-	-785	-0-	4615	2	87	9	N	79	178	1			42
04	5040	X	4630	-0-	-410	-0-	4622	2	8	9	N	7					49
05	5208	X	4791	-0-	-417	-0-	4712	2	79	9	N	72					121
06	4800	X	4369	-0-	-431	-0-	4293	2	76	9	N	69	164	1			26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

01	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4160	2	22	9	N	20					121
02	4004	X	3664	-0-	-340	-0-	3642	2	22	9	N	20					141
03	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	4005	2	11	9	N	10					151
04	4050	X	3925	-0-	-125	-0-	3882	2	43	9	N	39	163	1			27
05	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	3948	2			N	-0-					27
06	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	3821	2	63	9	N	57					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6600	-0-	-685	-0-	12	1	6490	2	N	89	88	1			60
							98	9									
02	6580	X	5871	-0-	-709	-0-	11	1	5742	2	N	107					167
							118	9									
03	7285	X	7126	-0-	-159	-0-	12	1	7077	2	N	34	174	1			27
							37	9									
04	6630	X	5992	-0-	-638	-0-	11	1	5924	2	N	52					79
							57	9									
05	6696	X	5685	-0-	-1011	-0-	12	1	5627	2	N	42					121
							46	9									
06	6900	X	5741	-0-	-1159	-0-	11	1	5645	2	N	77	172	1			26
							85	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	9175	-0-	-187	-0-	12	1	8983	2	N	164	190	1			27
							180	9									
02	8456	X	8265	-0-	-191	-0-	11	1	8218	2	N	33					60
							36	9									
03	9362	X	8978	-0-	-384	-0-	11	1	8762	2	N	186	191	1			55
							205	9									
04	9060	X	8505	-0-	-555	-0-	11	1	8466	2	N	25					80
							28	9									
05	9300	X	8857	-0-	-443	-0-	12	1	8690	2	N	141	177	1			44
							155	9									
06	8880	X	7915	-0-	-965	-0-	11	1	7727	2	N	161	180	1			25
							177	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	1574	2	11	9	N	10					84
02	1596	N	926	-0-	-670	-0-	919	2	7	9	N	6					90
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1658	2	4	9	N	4					94
04	1530	N	1190	-0-	-340	-0-	1187	2	3	9	N	3					97
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					97
06	1620	N	614	-0-	-1006	-0-	614	2			N	-0-					97

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4120	2	11	9	N	10					60
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3499	2	22	9	N	20					80
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4122	2	28	9	N	25					105
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3756	2	29	9	N	26	105	1			26
*05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					26
*06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3622	2	21	9	N	19					45

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8176	-0-	-1465	-0-	8145	2	31	9	N	28					70
02	8176	X	7661	-0-	-515	-0-	7569	2	92	9	N	84	91	1	1	8	62
03	9052	X	8209	-0-	-843	-0-	8184	2	25	9	N	23					85
04	8760	X	7764	-0-	-996	-0-	7721	2	43	9	N	39					124
05	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	7797	2	52	9	N	47					171
06	8220	X	5718	-0-	-2502	-0-	5676	2	42	9	N	38	176	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	219	1	8422	2	N	109	167	1			123
							120	9									
02	8176	X	7294	-0-	-882	-0-	142	1	7063	2	N	81					204
							89	9									
03	9052	X	8042	-0-	-1010	-0-	170	1	7827	2	N	41	179	1			66
							45	9									
04	8760	X	6902	-0-	-1858	-0-	162	1	6549	2	N	174					240
							191	9									
05	9021	X	6599	-0-	-2422	-0-	151	1	6448	2	N	-0-					240
06	8490	X	5364	-0-	-3126	-0-	129	1	5235	2	N	-0-	168	1			72

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7911	-0-	-1141	-0-	563	1	7320	2	N	25					77
							28	9									
02	8176	X	6936	-0-	-1240	-0-	209	1	6705	2	N	20					97
							22	9									
03	9052	X	6660	-0-	-2392	-0-	247	1	6356	2	N	52					149
							57	9									
04	7650	X	5614	-0-	-2036	-0-	197	1	5413	2	N	4					153
							4	9									
05	7905	X	5276	-0-	-2629	-0-	126	1	5114	2	N	33					186
							36	9									
06	7650	X	5828	-0-	-1822	-0-	515	1	5243	2	N	64					250
							70	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10688	-0-	-534	-0-	10599	2	89	9	N	81	53	1			88
02	10136	X	8954	-0-	-1182	-0-	8863	2	91	9	N	83	31	1			140
03	11222	X	9519	-0-	-1703	-0-	9442	2	77	9	N	70	183	1			27
04	10470	X	9092	-0-	-1378	-0-	9056	2	36	9	N	33					60
05	10695	X	9326	-0-	-1369	-0-	9285	2	41	9	N	37					97
06	10350	X	9396	-0-	-954	-0-	9396	2			N	-0-					97

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12891	2	22	9	Y	20					41
02	11620	X	11228	-0-	-392	-0-	11175	2	53	9	Y	48	54	1			35
03	12865	X	12145	-0-	-720	-0-	12104	2	41	9	Y	37	58	1			14
04	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12443	2	15	9	Y	14					28
05	12865	X	12566	-0-	-299	-0-	12524	2	42	9	Y	38	52	1			14
06	12510	X	11985	-0-	-525	-0-	11966	2	19	9	Y	17					31

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	3	-0-	-958	-0-	3	1			N	-0-					183
02	868	X	84	-0-	-784	-0-	3	1	26	2	N	50					233
							55	9									
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	3	1	8992	2	N	193	317	1			109
							212	9									
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	3	1	5117	2	N	30	29	1			110
							33	9									
05	4898	X	2671	-0-	-2227	-0-	3	1	2598	2	N	64					174
							70	9									
*06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	3	1	6363	2	N	69	24	1			219
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3	1	3238	2	N	-0-					40
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	3	1	2673	2	N	91					131
							100	9									
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	3	1	2768	2	N	39	37	1			133
							43	9									
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	3	1	2696	2	N	6					139
							7	9									
05	2418	X	2399	-0-	-19	-0-	3	1	2394	2	N	2					141
							2	9									
*06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	3	1	2288	2	N	47	161	1			27
							52	9									

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

01	13268	X	12845	-0-	-423	-0-	12724	2	121	9	N	110	173	1			27
02	11984	X	11200	-0-	-784	-0-	11175	2	25	9	N	23					50
03	13268	X	12190	-0-	-1078	-0-	12188	2	2	9	N	2					52
04	12720	X	12003	-0-	-717	-0-	12003	2			N	-0-					52
05	12834	X	12712	-0-	-122	-0-	12637	2	75	9	N	68	93	1			27
*06	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					27

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

01	10509	X	9657	-0-	-852	-0-	9532	2	125	9	N	114	110	1			29
02	9492	X	8400	-0-	-1092	-0-	8377	2	23	9	N	21					50
03	10199	X	9529	-0-	-670	-0-	9399	2	130	9	N	118	141	1			27
04	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10027	2	107	9	N	97	98	1			26
*05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9797	2	78	9	N	71					97
06	9360	X	9327	-0-	-33	-0-	9253	2	74	9	N	67	129	1			35

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

01	12617	X	10778	-0-	-1839	-0-	10753	2	25	9	N	23					50
02	10388	X	9709	-0-	-679	-0-	9694	2	15	9	N	14					64
03	11470	X	11035	-0-	-435	-0-	10955	2	80	9	N	73	92	1			45
04	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11609	2	13	9	N	12					57
05	11129	X	10662	-0-	-467	-0-	10546	2	116	9	N	105	95	1			67
*06	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					67

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	725	1	3699	2	N	91	30	1			87
							100	9									
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	655	1	3365	2	N	134	181	1	1	8	39
							147	9									
03	4588	X	4037	-0-	-551	-0-	702	1	3290	2	N	41					80
							45	9									
04	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	701	1	3292	2	N	113	166	1			27
							124	9									
05	4588	X	3846	-0-	-742	-0-	725	1	3063	2	N	53					80
							58	9									
06	4440	X	3682	-0-	-758	-0-	701	1	2852	2	N	117	169	1	1	8	27
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7074	-0-	-397	-0-	7045	2	29	9	N	26	106	1			52
02	6776	X	6243	-0-	-533	-0-	6147	2	96	9	N	87	87	1			52
03	7781	X	6823	-0-	-958	-0-	6625	2	198	9	N	180	125	1			107
04	7530	X	5377	-0-	-2153	-0-	5324	2	53	9	N	48	101	1			54
05	7781	X	7146	-0-	-635	-0-	7036	2	110	9	N	100	100	1			54
*06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	6910	2	158	9	N	144	144	1			54

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

01	13578	X	10501	-0-	-3077	-0-	10476	2	25	9	N	23					50
02	12264	X	10021	-0-	-2243	-0-	9977	2	44	9	N	40					90
03	13516	X	11097	-0-	-2419	-0-	11034	2	63	9	N	57					147
04	12690	X	11306	-0-	-1384	-0-	11253	2	53	9	N	48					195
05	12245	X	11826	-0-	-419	-0-	11825	2	1	9	N	1	169	1			27
*06	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11219	2	28	9	N	25					52

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10023	2	13	9	N	12					37
02	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9532	2	64	9	N	58	1	8			94
03	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	10967	2	54	9	N	49	114	1			29
04	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10414	2	31	9	N	28					57
*05	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10849	2	42	9	N	38					95
*06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9103	2	76	9	N	69	137	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

01	1643	X	1219	-0-	-424	-0-	1219	2			N	-0-					81
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	910	2	3	9	N	3					84
03	1085	N	606	-0-	-479	-0-	603	2	3	9	N	3					87
04	1170	N	236	-0-	-934	-0-	234	2	2	9	N	2					89
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					89
06	600	N	245	-0-	-355	-0-	245	2			N	-0-					89

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	830	1	4485	2	N	10					101
							11	9									
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	739	1	4718	2	N	13					114
							14	9									
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	799	1	5037	2	N	12					126
							13	9									
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	797	1	4306	2	N	8					134
							9	9									
*05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	830	1	4973	2	N	53	162	1			25
							58	9									
*06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	789	1	3991	2	N	-0-					25

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

01	7440	X	13	-0-	-7427	-0-	13	2			N	-0-					64
02	6188	X	55	-0-	-6133	-0-	55	2			N	-0-					64
03	5518	X	2449	-0-	-3069	-0-	2449	2			N	-0-					64
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					64
*05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					64
*06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5733	2	11	9	N	10					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	6883	-0-	-2231	-0-	6778	2	105	9	N	95	82	1			43
02	8232	X	6192	-0-	-2040	-0-	6184	2	8	9	N	7					50
03	6758	X	6315	-0-	-443	-0-	6182	2	133	9	N	121	145	1			26
04	6660	X	4857	-0-	-1803	-0-	4857	2			N	-0-					26
05	6882	X	6191	-0-	-691	-0-	6135	2	56	9	N	51					77
*06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6783	2	76	9	N	69					146

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	713	1	9493	2	N	87	79	1			58
							96	9									
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	621	1	7903	2	N	86					144
							95	9									
03	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	667	1	9016	2	N	59	161	1			42
							65	9									
04	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	690	1	8757	2	N	72					114
							79	9									
*05	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	713	1	9021	2	N	84	171	1			27
							92	9									
*06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	690	1	8411	2	N	107	64	1			70
							118	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6206	-0-	-521	-0-	6136	2	70	9	N	64	88	1			76
02	6076	X	5622	-0-	-454	-0-	5570	2	52	9	N	47	96	1			27
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6645	2	91	9	N	83	84	1			26
04	6510	X	5490	-0-	-1020	-0-	5480	2	10	9	N	9					35
05	6262	X	5642	-0-	-620	-0-	5596	2	46	9	N	42					77
06	6510	X	5649	-0-	-861	-0-	5597	2	52	9	N	47					124

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	833	-0-	833	4014	357	1	465	2	Y	10					131
							11	9									
02	2000	N	1020	-0-	-980	3034	347	1	662	2	Y	10					141
							11	9									
03	3100	N	1201	-0-	-1899	1135	363	1	818	2	Y	18					159
							20	9									
04	1849	N	714	-0-	-1135	-0-	230	1	484	2	Y	-0-					159
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	369	2	Y	5	104	1			60
							6	9									
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	279	1	599	2	Y	14					74
							15	9									

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11710	2	35	9	N	32	62	1			18
02	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					18
03	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11920	2	46	9	N	42					60
04	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					60
*05	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10631	2	48	9	N	44	85	1			19
06	9210	X	8921	-0-	-289	-0-	8910	2	11	9	N	10					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8600	X	8600	-0-		-0-	-0-	246 215	1 9	8139	2	N	195	170	1			154
02	8709	X	8709	-0-		-0-	-0-	215 69	1 9	8425	2	N	63	2	8			215
03	7397	X	7397	-0-		-0-	-0-	231 17	1 9	7149	2	N	15	76	1			154
04	6814	X	6814	-0-		-0-	-0-	238 56	1 9	6520	2	N	51	156	1			49
*05	6773	X	6773	-0-		-0-	-0-	246 117	1 9	6410	2	N	106	142	1			13
*06	6040	X	6040	-0-		-0-	-0-	238 72	1 9	5730	2	N	65	2	8			76

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9235	-0-		9235	23027	239 19	1 9	8977	2	N	17	172	1			84
02	T. A.		7656	-0-		7656	30683	208 102	1 9	7346	2	N	93	1	8			176
03	39973	X	9290	-0-		-30683	-0-	224 51	1 9	9015	2	N	46	101	1			121
04	9148	X	9148	-0-		-0-	-0-	231 209	1 9	8708	2	N	190	172	1			139
*05	9251	X	9251	-0-		-0-	-0-	239 64	1 9	8948	2	N	58					197
*06	9304	X	9304	-0-		-0-	-0-	231 198	1 9	8875	2	N	180	174	1	1	8	202

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9937	X	9937	-0-		-0-	-0-	239 79	1 9	9619	2	N	72	169	1			55
02	7364	X	6150	-0-		-1214	-0-	231 130	1 9	5789	2	N	118	1	8			172
03	8587	X	6682	-0-		-1905	-0-	247 95	1 9	6340	2	N	86	178	1			80
04	8310	X	6912	-0-		-1398	-0-	231 62	1 9	6619	2	N	56					136
05	8587	X	6333	-0-		-2254	-0-	239 106	1 9	5988	2	N	96	170	1			62
06	8310	X	5332	-0-		-2978	-0-	231 66	1 9	5035	2	N	60	1	8			121

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8940	-0-		-856	-0-	713 10	1 9	8217	2	N	9					40
02	8848	X	7806	-0-		-1042	-0-	644 34	1 9	7128	2	N	31	4	8			67
03	9796	X	8797	-0-		-999	-0-	690 8	1 9	8099	2	N	7					74
04	9480	X	7590	-0-		-1890	-0-	690 6	1 9	6894	2	N	5					79
05	9796	X	8573	-0-		-1223	-0-	713 59	1 9	7801	2	N	54	95	1			38
06	8640	X	7778	-0-		-862	-0-	690 4	1 9	7084	2	N	4	4	8			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

01	6076	X	5773	-0-	-303	-0-	6	1	5654	2	N	103	173	1			30
							113	9									
02	5488	X	5299	-0-	-189	-0-	5	1	5239	2	N	50					80
							55	9									
03	5859	X	5388	-0-	-471	-0-	6	1	5261	2	N	110	164	1			26
							121	9									
04	5610	X	4184	-0-	-1426	-0-	6	1	4176	2	N	2					28
							2	9									
05	5766	X	5620	-0-	-146	-0-	6	1	5566	2	N	44					72
							48	9									
06	5670	X	5085	-0-	-585	-0-	6	1	5034	2	N	41					113
							45	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

01	7595	X	6339	-0-	-1256	-0-	6	1	6137	2	N	178	184	1			27
							196	9									
02	6860	X	5563	-0-	-1297	-0-	5	1	5456	2	N	93					120
							102	9									
03	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	6	1	6480	2	N	253	348	1			25
							278	9									
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6	1	6574	2	N	30					55
							33	9									
*05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6	1	6645	2	N	189	187	1			57
							208	9									
06	6540	X	5744	-0-	-796	-0-	6	1	5576	2	N	147	178	1			26
							162	9									

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

01	18879	X	15899	-0-	-2980	-0-	6	1	15858	2	N	32					156
							35	9									
02	17052	X	13984	-0-	-3068	-0-	6	1	13921	2	N	52	177	1	1	8	30
							57	9									
03	18879	X	14544	-0-	-4335	-0-	7	1	14493	2	N	40					70
							44	9									
04	15390	X	14772	-0-	-618	-0-	6	1	14714	2	N	47					117
							52	9									
05	15903	X	15457	-0-	-446	-0-	6	1	15407	2	N	40					157
							44	9									
06	15390	X	15154	-0-	-236	-0-	6	1	15101	2	N	43	170	1			30
							47	9									

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

01	13299	X	8879	-0-	-4420	-0-	8749	2	130	9	N	118	168	1			97
02	12292	X	9723	-0-	-2569	-0-	9668	2	55	9	N	50					147
03	13919	X	12292	-0-	-1627	-0-	12200	2	92	9	N	84	144	1			87
04	13470	X	12538	-0-	-932	-0-	12433	2	105	9	N	95					182
05	13919	X	13436	-0-	-483	-0-	13411	2	25	9	N	23	108	1			97
*06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12146	2	186	9	N	169	187	1			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					60
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					60
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					60
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					60
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					60
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					60

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

01	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9371	2	97	9	N	88	125	1			85
02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10450	2	193	9	N	175	157	1			103
03	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9685	2	85	9	N	77	81	1			99
04	9150	X	8835	-0-	-315	-0-	8721	2	114	9	N	104	101	1			102
05	9455	X	8802	-0-	-653	-0-	8659	2	143	9	N	130	112	1			120
06	10950	X	8236	-0-	-2714	-0-	8195	2	41	9	N	37					157

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

01	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	719	1	9109	2	N	127	92	1			88
							140	9									
02	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	649	1	7955	2	N	106					194
							117	9									
03	9641	X	9542	-0-	-99	-0-	696	1	8815	2	N	28	182	1			40
							31	9									
04	9330	X	9069	-0-	-261	-0-	569	1	8314	2	N	169	142	1			67
							186	9									
05	9641	X	3299	-0-	-6342	-0-	328	1	2971	2	N	-0-					67
06	9330	X	584	-0-	-8746	-0-	351	1	189	2	N	40					107
							44	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	9	N	5					151
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					151
03	T. A.		6	-0-	6	11	6	1			N	-0-					151
04	T. A.		132	-0-	132	143	132	1			N	-0-	151	1			-0-
05	T. A.		5489	-0-	5489	5632	397	1	5092	2	N	-0-					-0-
*06	13879	X	8247	-0-	-5632	-0-	351	1	7785	2	N	101	1	8			100
							111	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

01	310	N	290	-0-	-20	-0-	6	1	284	2	N	-0-					87
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	N	-0-					87
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	N	-0-					87
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	N	-0-					87
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	2	N	-0-					87
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	6	1	264	2	N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14620	-0-	-260	-0-	6	1	14278	2	N	305	354	1			80
							336	9									
02	13440	X	12764	-0-	-676	-0-	5	1	12531	2	N	207	190	1			97
							228	9									
03	14880	X	14054	-0-	-826	-0-	6	1	13791	2	N	234	185	1			146
							257	9									
04	14220	X	13330	-0-	-890	-0-	6	1	13125	2	N	181	181	1			146
							199	9									
05	14632	X	14030	-0-	-602	-0-	6	1	13745	2	N	254	349	1			51
							279	9									
06	14160	X	12971	-0-	-1189	-0-	6	1	12774	2	N	174	178	1			47
							191	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	713	1	4551	2	N	34	149	1			77
							37	9									
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	644	1	4020	2	N	88	1	8			164
							97	9									
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	690	1	4201	2	N	35					199
							39	9									
04	4500	X	4151	-0-	-349	-0-	690	1	3344	2	N	106	174	1			131
							117	9									
*05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	667	1	4302	2	N	-0-					131
*06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	690	1	5464	2	N	1	1	8			131
							1	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	713	1	4868	2	N	103	54	1			154
							113	9									
02	4396	X	3747	-0-	-649	-0-	644	1	3018	2	N	77					231
							85	9									
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	667	1	4292	2	N	-0-					231
04	5100	X	4402	-0-	-698	-0-	690	1	3600	2	N	102	178	1			155
							112	9									
05	5270	X	3274	-0-	-1996	-0-	690	1	2551	2	N	30					185
							33	9									
06	5100	X	1035	-0-	-4065	-0-	506	1	464	2	N	59	166	1			78
							65	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	530	1	6937	2	N	128	167	1			42
							141	9									
02	6748	X	6603	-0-	-145	-0-	654	1	5919	2	N	27					69
							30	9									
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	785	1	7835	2	N	70					139
							77	9									
04	7350	X	7275	-0-	-75	-0-	799	1	6476	2	N	-0-					139
05	7595	X	7163	-0-	-432	-0-	864	1	6188	2	N	101	179	1			61
							111	9									
06	8430	X	4754	-0-	-3676	-0-	423	1	4331	2	N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	725	1	3882	2	N	15	132	1			104
							17	9									
02	4172	X	3021	-0-	-1151	-0-	655	1	2338	2	N	25					129
							28	9									
03	4464	X	3717	-0-	-747	-0-	702	1	2993	2	N	20					149
							22	9									
04	4470	X	3584	-0-	-886	-0-	701	1	2851	2	N	29					178
							32	9									
05	4619	X	3473	-0-	-1146	-0-	702	1	2754	2	N	15					193
							17	9									
06	4470	X	3187	-0-	-1283	-0-	701	1	2439	2	N	43					236
							47	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	719	1	13731	2	N	52					139
							57	9									
02	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	649	1	12317	2	N	50					189
							55	9									
03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	696	1	13650	2	N	44	175	1			58
							48	9									
04	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	696	1	11343	2	N	38					96
							42	9									
*05	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	719	1	12446	2	N	22					118
							24	9									
*06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	696	1	11044	2	N	43					161
							47	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	719	1	17742	2	N	64					164
							70	9									
02	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	649	1	17516	2	N	77	177	1			64
							85	9									
03	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	696	1	17943	2	N	68					132
							75	9									
04	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	696	1	17040	2	N	64					196
							70	9									
*05	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	719	1	13995	2	N	43	169	1			70
							47	9									
*06	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	696	1	15713	2	N	42					112
							46	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	5905	-0-	-2310	-0-	485	1	5392	2	N	25	148	1			27
							28	9									
02	7420	X	1673	-0-	-5747	-0-	394	1	1279	2	N	-0-					27
03	8215	X	1177	-0-	-7038	-0-	610	1	567	2	N	-0-					27
04	7620	X	4994	-0-	-2626	-0-	771	1	4200	2	N	21					48
							23	9									
*05	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	901	1	8014	2	N	12					60
							13	9									
*06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	771	1	6995	2	N	3					63
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10747	2	40	9	N	36	80	1			36
02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9271	2	52	9	N	47	1	8			82
03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10234	2	25	9	N	23					105
04	10440	X	10295	-0-	-145	-0-	10244	2	51	9	N	46	125	1			26
*05	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11336	2	54	9	N	49					75
06	10440	X	7847	-0-	-2593	-0-	7818	2	29	9	N	26	1	8			100

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

01	11687	X	11190	-0-	-497	-0-	11190	2			N	-0-					102
02	10556	X	10047	-0-	-509	-0-	10047	2			N	-0-					102
03	11687	X	10503	-0-	-1184	-0-	10503	2			N	-0-					102
04	11070	X	10737	-0-	-333	-0-	10737	2			N	-0-					102
05	11191	X	11140	-0-	-51	-0-	11131	2	9	9	N	8					110
*06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					110

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

01	11222	X	10635	-0-	-587	-0-	10635	2			N	-0-					183
02	10248	X	9054	-0-	-1194	-0-	9054	2			N	-0-					183
03	11346	X	10444	-0-	-902	-0-	10444	2			N	-0-					183
04	10980	X	9843	-0-	-1137	-0-	9843	2			N	-0-					183
05	10788	X	9968	-0-	-820	-0-	9910	2	58	9	N	53	179	1			57
06	10290	X	9306	-0-	-984	-0-	9306	2			N	-0-					57

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

01	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	5	1	15600	2	N	-0-					117
02	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	5	1	13623	2	N	21	67	1	1	8	70
							23	9									
03	12555	X	12216	-0-	-339	-0-	4	1	12212	2	N	-0-					70
04	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	6	1	14457	2	N	-0-					70
*05	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	6	1	15289	2	N	12	55	1			27
							13	9									
*06	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	6	1	14844	2	N	1	1	8			27
							1	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

01	13330	X	9294	-0-	-4036	-0-	529	1	8718	2	N	43					118
							47	9									
02	11928	X	10490	-0-	-1438	-0-	621	1	9841	2	N	25					143
							28	9									
03	12493	X	11329	-0-	-1164	-0-	690	1	10606	2	N	30					173
							33	9									
04	11340	X	10639	-0-	-701	-0-	667	1	9939	2	N	30					203
							33	9									
05	11625	X	10698	-0-	-927	-0-	713	1	9956	2	N	26	172	1			57
							29	9									
06	11250	X	9905	-0-	-1345	-0-	690	1	9204	2	N	10					67
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	364	1	13997	2	N	11	167	1			25
							12	9									
02	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	228	1	11283	2	N	86					111
							95	9									
03	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	301	1	13909	2	N	9					120
							10	9									
04	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	226	1	9110	2	N	1	93	1			28
							1	9									
*05	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	181	1	7727	2	N	68					96
							75	9									
06	5400	X	5375	-0-	-25	-0-	130	1	5244	2	N	1					97
							1	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7554	-0-	-1870	-0-	690	1	6831	2	N	30					116
							33	9									
02	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	644	1	7769	2	N	90					206
							99	9									
03	9424	X	9271	-0-	-153	-0-	679	1	8529	2	N	57	167	1			96
							63	9									
04	9120	X	8979	-0-	-141	-0-	690	1	8289	2	N	-0-					96
*05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	713	1	8884	2	N	45	61	1			80
							50	9									
06	9120	X	3260	-0-	-5860	-0-	667	1	2547	2	N	42	58	1			64
							46	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	364	1	7032	2	Y	92	65	1			107
							101	9									
02	5600	X	5050	-0-	-550	-0-	315	1	4690	2	Y	41	1	8			147
							45	9									
03	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	354	1	8020	2	Y	53	173	1			27
							58	9									
04	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	356	1	8331	2	Y	42					69
							46	9									
*05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	587	1	8452	2	Y	65					134
							72	9									
*06	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	374	1	5709	2	Y	55	84	1	1	8	104
							61	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	12	1	19413	2	N	153	171	1			54
							168	9									
02	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	10	1	16782	2	N	127					181
							140	9									
03	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	12	1	16766	2	N	135	179	1			137
							149	9									
04	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	11	1	14080	2	N	110	174	1			73
							121	9									
05	13950	X	11891	-0-	-2059	-0-	12	1	11844	2	N	32					105
							35	9									
06	13500	X	12309	-0-	-1191	-0-	26	1	12117	2	N	151	171	1			85
							166	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	437	1	10945	2	N	69	186	1			67
							76	9									
02	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	644	1	10378	2	N	-0-					67
03	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	690	1	11564	2	N	177	185	1			59
							195	9									
04	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	690	1	10943	2	N	78					137
							86	9									
*05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	472	1	11197	2	N	83	179	1			41
							91	9									
*06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	648	1	65	9	N	59					100

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12608	-0-	-629	-0-	6	1	12588	2	N	13					120
							14	9									
02	11956	X	11632	-0-	-324	-0-	5	1	11542	2	N	77	88	1	1	8	108
							85	9									
03	13237	X	12778	-0-	-459	-0-	6	1	12772	2	N	-0-					108
04	12810	X	11995	-0-	-815	-0-	6	1	11989	2	N	-0-					108
05	12896	X	12254	-0-	-642	-0-	6	1	12248	2	N	-0-					108
06	12450	X	11479	-0-	-971	-0-	6	1	11385	2	N	80	96	1			92
							88	9									

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5044	-0-	-2551	-0-	361	1	4622	2	Y	55	112	1			54
							61	9									
02	6860	X	6238	-0-	-622	-0-	316	1	5863	2	Y	54	1	8			107
							59	9									
03	7285	X	2028	-0-	-5257	-0-	347	1	1668	2	Y	12					119
							13	9									
04	5640	X	516	-0-	-5124	-0-	345	1	171	2	Y	-0-					119
05	5828	X	158	-0-	-5670	-0-	138	1	11	2	Y	8					127
							9	9									
06	6690	X	5533	-0-	-1157	-0-	327	1	5125	2	Y	74	87	1	2	8	112
							81	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	16148	-0-	-1460	-0-	6	1	16047	2	N	86	120	1			53
							95	9									
02	15764	X	15101	-0-	-663	-0-	5	1	15095	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	17267	X	16776	-0-	-491	-0-	6	1	16689	2	N	74	101	1			26
							81	9									
04	16380	X	16021	-0-	-359	-0-	6	1	15794	2	N	201	134	1			93
							221	9									
05	16585	X	16258	-0-	-327	-0-	6	1	16150	2	N	93	57	1			129
							102	9									
06	16230	X	15178	-0-	-1052	-0-	6	1	15154	2	N	16	56	1			89
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7290	-0-	-2072	-0-	7174	2	116	9	N	105					190
02	8456	X	6789	-0-	-1667	-0-	6656	2	133	9	N	121	184	1			127
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	12	1	10233	2	N	67					194
							74	9									
04	7830	X	6247	-0-	-1583	-0-	6177	2	70	9	N	64	166	1			92
05	7347	X	6312	-0-	-1035	-0-	6272	2	40	9	N	36	74	1			54
06	9990	X	7515	-0-	-2475	-0-	7337	2	178	9	N	162	164	1			52

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	4955	-0-	-3353	-0-	713	1	4220	2	N	20					127
							22	9									
02	7504	X	3569	-0-	-3935	-0-	644	1	2892	2	N	30					157
							33	9									
03	7812	X	7381	-0-	-431	-0-	414	1	6967	2	N	-0-					157
04	6330	X	3966	-0-	-2364	-0-	690	1	3094	2	N	165	165	1			157
							182	9									
05	6541	X	1957	-0-	-4584	-0-	713	1	1244	2	N	-0-					157
*06	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	564	1	9230	2	N	-0-					157

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	17	1	7720	2	N	70					137
							77	9									
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	11	1	7373	2	N	133	176	1			94
							146	9									
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	12	1	8870	2	N	45					139
							50	9									
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	11	1	8361	2	N	79	165	1			53
							87	9									
*05	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	17	1	8690	2	N	25					78
							28	9									
06	8640	X	7981	-0-	-659	-0-	61	1	7832	2	N	80					158
							88	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	150	1	16028	2	N	90	165	1			56
							99	9									
02	14448	X	13661	-0-	-787	-0-	190	1	13438	2	N	30					86
							33	9									
03	15996	X	15427	-0-	-569	-0-	99	1	15149	2	N	163	174	1			75
							179	9									
04	15480	X	13215	-0-	-2265	-0-	38	1	13177	2	N	-0-					75
05	15996	X	13146	-0-	-2850	-0-	36	1	12981	2	N	117	109	1			83
							129	9									
06	15480	X	13028	-0-	-2452	-0-	141	1	12745	2	N	129					212
							142	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	5942	-0-	-5528	-0-	378	1	5564	2	N	-0-					140
02	9744	X	9123	-0-	-621	-0-	655	1	8468	2	N	-0-					140
03	10788	X	8430	-0-	-2358	-0-	702	1	7703	2	N	23					163
							25	9									
04	10050	X	5220	-0-	-4830	-0-	701	1	4467	2	N	47	156	1			54
							52	9									
05	8649	X	7275	-0-	-1374	-0-	702	1	6573	2	N	-0-					54
06	9780	X	6810	-0-	-2970	-0-	701	1	6101	2	N	7					61
							8	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7821	-0-	-1789	-0-	7702	2	119	9	N	108	182	1			52
02	8232	X	6831	-0-	-1401	-0-	6781	2	50	9	N	45					97
03	8277	X	6566	-0-	-1711	-0-	276	1	6214	2	N	69					166
							76	9									
04	8010	X	7466	-0-	-544	-0-	7402	2	64	9	N	58	171	1			53
05	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	7623	2	46	9	N	42					95
06	7560	X	6900	-0-	-660	-0-	35	1	6792	2	N	66					161
							73	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10700	-0-	-305	-0-	276	1	10356	2	N	62					122
							68	9									
02	10108	X	9076	-0-	-1032	-0-	224	1	8691	2	N	146	175	1			93
							161	9									
03	12896	X	10190	-0-	-2706	-0-	294	1	9741	2	N	141					234
							155	9									
04	12480	X	9933	-0-	-2547	-0-	325	1	9598	2	N	9	156	1			87
							10	9									
05	12896	X	10137	-0-	-2759	-0-	335	1	9608	2	N	176	159	1			104
							194	9									
06	10350	X	9181	-0-	-1169	-0-	318	1	8729	2	N	122					226
							134	9									

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11357	-0-	-702	-0-	201	1	10978	2	N	162					229
							178	9									
02	10444	X	10125	-0-	-319	-0-	109	1	9936	2	N	73	181	1	1	8	120
							80	9									
03	11470	X	10750	-0-	-720	-0-	190	1	10435	2	N	114	187	1			47
							125	9									
04	11100	X	10207	-0-	-893	-0-	328	1	9697	2	N	165	175	1			37
							182	9									
05	11470	X	8626	-0-	-2844	-0-	247	1	8379	2	N	-0-					37
06	10980	X	9575	-0-	-1405	-0-	270	1	9304	2	N	1	1	8			37
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6725	-0-	-219	-0-	523	1	6103	2	N	90	100	1			27
							99	9									
02	6272	X	5843	-0-	-429	-0-	546	1	5247	2	N	45	2	8			70
							50	9									
03	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	512	1	7044	2	N	81					151
							89	9									
04	6720	X	6359	-0-	-361	-0-	374	1	5928	2	N	52	177	1			26
							57	9									
05	6944	X	5958	-0-	-986	-0-	477	1	5416	2	N	59					85
							65	9									
06	6720	X	6104	-0-	-616	-0-	431	1	5587	2	N	78	2	8			161
							86	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	719	1	18673	2	N	60	185	1			32
							66	9									
02	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	626	1	16244	2	N	79					111
							87	9									
03	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	351	1	16522	2	N	89	173	1			27
							98	9									
04	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	696	1	15977	2	N	45					72
							50	9									
*05	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	673	1	15562	2	N	37					109
							41	9									
06	15750	X	14403	-0-	-1347	-0-	696	1	13627	2	N	73	154	1	1	8	27
							80	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	9361	-0-	-7410	-0-	52	1	9287	2	N	20					166
							22	9									
02	11928	X	8130	-0-	-3798	-0-	51	1	8045	2	N	31					197
							34	9									
03	13206	X	13151	-0-	-55	-0-	397	1	12684	2	N	64	179	1			82
							70	9									
04	9660	X	8504	-0-	-1156	-0-	6	1	8454	2	N	40					122
							44	9									
05	9982	X	8990	-0-	-992	-0-	29	1	8961	2	N	-0-					122
06	12720	X	8877	-0-	-3843	-0-	144	1	8722	2	N	10					132
							11	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9986	-0-	-306	-0-	12	1	9974	2	N	-0-					68
02	9212	X	9106	-0-	-106	-0-	11	1	8952	2	N	130	1	8			197
							143	9									
03	10137	X	9859	-0-	-278	-0-	12	1	9803	2	N	40	109	1			128
							44	9									
04	9810	X	9410	-0-	-400	-0-	11	1	9335	2	N	58	82	1			104
							64	9									
05	10137	X	9631	-0-	-506	-0-	12	1	9534	2	N	77					181
							85	9									
06	9750	X	9191	-0-	-559	-0-	11	1	9125	2	N	50	176	1	1	8	54
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	1			N	-0-					69
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	1			N	-0-					69
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-					69
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-					69
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					69
06	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	1			N	-0-					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

01	6727	X	5389	-0-	-1338	-0-	977	1	4401	2	N	10					81
							11	9									
02	6076	X	5341	-0-	-735	-0-	787	1	4520	2	N	31	1	8			111
							34	9									
03	6727	X	6061	-0-	-666	-0-	918	1	5110	2	N	30					141
							33	9									
04	6420	X	6123	-0-	-297	-0-	963	1	5145	2	N	14	29	1			126
							15	9									
*05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	996	1	5683	2	N	-0-					126
06	5880	X	1968	-0-	-3912	-0-	346	1	1621	2	N	1	96	1			31
							1	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

01	12834	X	10550	-0-	-2284	-0-	12	1	10440	2	N	89	133	1			54
							98	9									
02	11564	X	9255	-0-	-2309	-0-	11	1	9201	2	N	39	1	8			92
							43	9									
03	12803	X	10032	-0-	-2771	-0-	12	1	9973	2	N	43	81	1			54
							47	9									
04	12390	X	9392	-0-	-2998	-0-	11	1	9351	2	N	27	27	1			54
							30	9									
05	12121	X	9417	-0-	-2704	-0-	12	1	9405	2	N	-0-					54
06	10200	X	8572	-0-	-1628	-0-	11	1	8491	2	N	64	33	1	1	8	84
							70	9									

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	956	1	11117	2	Y	46					105
							51	9									
02	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	843	1	9859	2	Y	148	176	1			77
							163	9									
03	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	952	1	12102	2	Y	118					195
							130	9									
04	11340	X	2984	-0-	-8356	-0-	285	1	2685	2	Y	13	139	1			69
							14	9									
*05	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	646	1	13351	2	Y	-0-	69	1			-0-
06	12750	X	9387	-0-	-3363	-0-	449	1	8883	2	Y	50	1	8			49
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					71
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	10					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6741	-0-	-451	-0-	414 174	1 9	6327	2	Y	-0-					78
02	6496	X	4990	-0-	-1506	-0-	333 174	1 9	4483	2	Y	158	3	8			233
03	7626	X	7534	-0-	-92	-0-	345 4	1 9	7185	2	Y	4	158	1			79
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	356 66	1 9	9056	2	Y	60					139
*05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	368 182	1 9	9837	2	Y	165	163	1			141
*06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	356 162	1 9	9274	2	Y	147	177	1	4	8	107

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9156	-0-	-578	-0-	6 107	1 9	9043	2	N	97	67	1			81
02	8484	X	8022	-0-	-462	-0-	5 121	1 9	7896	2	N	110	104	1	1	8	86
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	6 147	1 9	9618	2	N	134	167	1			53
04	9060	X	8848	-0-	-212	-0-	6 98	1 9	8744	2	N	89					142
*05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	6 121	1 9	9044	2	N	110	186	1			66
06	9450	X	8510	-0-	-940	-0-	6 142	1 9	8362	2	N	129	102	1			93

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7968	-0-	-867	-0-	213 127	1 9	7628	2	N	115	115	1			52
02	7784	X	7465	-0-	-319	-0-	350 125	1 9	6990	2	N	114	87	1			79
03	8494	X	7696	-0-	-798	-0-	6 182	1 9	7508	2	N	165	147	1			97
04	8190	X	7023	-0-	-1167	-0-	6	1	7017	2	N	-0-	43	1			54
05	7967	X	7178	-0-	-789	-0-	6 191	1 9	6981	2	N	174	175	1			53
06	8010	X	7331	-0-	-679	-0-	6 169	1 9	7156	2	N	154	154	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	702	1	15260	2	N	68	183	1			67
							75	9									
02	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	632	1	12873	2	N	92					159
							101	9									
03	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	702	1	14204	2	N	76	170	1			65
							84	9									
04	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	690	1	13775	2	N	69					134
							76	9									
05	13175	X	9380	-0-	-3795	-0-	610	1	8739	2	N	28					162
							31	9									
*06	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	345	1	15182	2	N	68	168	1			62
							75	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	9373	-0-	-8824	-0-	23	1	9298	2	N	47	157	1			102
							52	9									
02	15764	X	7695	-0-	-8069	-0-	7660	2	35	9	N	32					134
03	15748	X	8002	-0-	-7746	-0-	7950	2	52	9	N	47					181
04	11340	X	5905	-0-	-5435	-0-	12	1	5819	2	N	67	178	1			70
							74	9									
05	10912	X	5146	-0-	-5766	-0-	92	1	5050	2	N	4					74
							4	9									
*06	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	357	1	10545	2	N	-0-					74

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	T. A.		296	-0-	296	296	220	1	56	2	Y	18	94	1			23
							20	9									
*05	748	X	452	-0-	-296	-0-	334	1	118	9	Y	107					130
*06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	230	1	35	9	Y	32	95	1			67

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6918	-0-	-367	-0-	725	1	6109	2	N	76	170	1			127
							84	9									
02	6580	X	5625	-0-	-955	-0-	654	1	4891	2	N	73	3	8			197
							80	9									
03	9052	X	5970	-0-	-3082	-0-	702	1	5245	2	N	21	161	1			57
							23	9									
04	8760	X	5393	-0-	-3367	-0-	701	1	4637	2	N	50					107
							55	9									
05	9052	X	5102	-0-	-3950	-0-	725	1	4377	2	N	-0-					107
06	6690	X	4481	-0-	-2209	-0-	701	1	3692	2	N	80	3	8			184
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	311	1	14433	2	Y	106	166	1			67
							117	9									
02	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	322	1	12858	2	Y	170	174	1			63
							187	9									
03	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	357	1	15044	2	Y	73					136
							80	9									
04	14370	X	13472	-0-	-898	-0-	345	1	12999	2	Y	116	176	1			76
							128	9									
05	14849	X	14823	-0-	-26	-0-	357	1	14332	2	Y	122	131	1			67
							134	9									
06	14970	X	14498	-0-	-472	-0-	345	1	14032	2	Y	110					177
							121	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8821	-0-	-479	-0-	725	1	8059	2	N	34					91
							37	9									
02	8400	X	7327	-0-	-1073	-0-	655	1	6618	2	N	49	1	8			139
							54	9									
03	9238	X	8263	-0-	-975	-0-	702	1	7506	2	N	50					189
							55	9									
04	8550	X	7474	-0-	-1076	-0-	701	1	6719	2	N	49	171	1			67
							54	9									
05	8835	X	7654	-0-	-1181	-0-	725	1	6901	2	N	25					92
							28	9									
*06	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	701	1	8219	2	N	60	1	8			151
							66	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	14048	-0-	-1452	-0-	719	1	13303	2	N	24					110
							26	9									
02	14000	X	12373	-0-	-1627	-0-	603	1	11695	2	N	68	1	8			177
							75	9									
03	15500	X	14204	-0-	-1296	-0-	696	1	13302	2	N	187	163	1			201
							206	9									
04	15000	X	14151	-0-	-849	-0-	696	1	13455	2	N	-0-					201
05	15159	X	13860	-0-	-1299	-0-	719	1	13141	2	N	-0-					201
06	13740	X	13222	-0-	-518	-0-	696	1	12490	2	N	33	175	1	1	8	58
							36	9									

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	16874	-0-	-2718	-0-	75	1	16656	2	N	130	170	1			26
							143	9									
02	17696	X	16522	-0-	-1174	-0-	511	1	15950	2	N	55	1	8			80
							61	9									
03	18569	X	14855	-0-	-3714	-0-	558	1	14132	2	N	150					230
							165	9									
04	17370	X	12688	-0-	-4682	-0-	627	1	12060	2	N	1	174	1			57
							1	9									
05	17546	X	13331	-0-	-4215	-0-	719	1	12461	2	N	137	168	1			26
							151	9									
06	17700	X	14193	-0-	-3507	-0-	581	1	13545	2	N	61	1	8			86
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11655	-0-	-1985	-0-	725	1	10876	2	N	49					208
							54	9									
02	12320	X	10811	-0-	-1509	-0-	655	1	10097	2	N	54	176	1			86
							59	9									
03	13640	X	12218	-0-	-1422	-0-	701	1	11459	2	N	53					139
							58	9									
04	13200	X	11663	-0-	-1537	-0-	701	1	10907	2	N	50					189
							55	9									
*05	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	725	1	11796	2	N	24	156	1			57
							26	9									
*06	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	218	1	13284	2	N	54					111
							59	9									

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

01	12431	X	6368	-0-	-6063	-0-	713	1	5618	2	N	34	166	1			66
							37	9									
02	11088	X	5193	-0-	-5895	-0-	575	1	4618	2	N	-0-					66
03	11067	X	5841	-0-	-5226	-0-	690	1	5121	2	N	27					93
							30	9									
04	6480	X	5225	-0-	-1255	-0-	690	1	4507	2	N	25					118
							28	9									
05	6355	X	2757	-0-	-3598	-0-	598	1	2148	2	N	10					128
							11	9									
06	6150	X	3302	-0-	-2848	-0-	690	1	2612	2	N	-0-					128

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

01	11718	X	9690	-0-	-2028	-0-	725	1	8834	2	N	119	176	1			59
							131	9									
02	10640	X	10624	-0-	-16	-0-	655	1	9915	2	N	49	1	8			107
							54	9									
03	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	702	1	11218	2	N	82					189
							90	9									
04	11400	X	10480	-0-	-920	-0-	701	1	9596	2	N	166	166	1			189
							183	9									
*05	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	725	1	9890	2	N	-0-					189
06	11550	X	6567	-0-	-4983	-0-	701	1	5812	2	N	49	177	1	1	8	60
							54	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

01	13020	X	11901	-0-	-1119	-0-	362	1	11506	2	Y	30					129
							33	9									
02	11760	X	8962	-0-	-2798	-0-	327	1	8634	2	Y	1	1	8			129
							1	9									
03	11625	X	9310	-0-	-2315	-0-	351	1	8957	2	Y	2					131
							2	9									
04	11520	X	7981	-0-	-3539	-0-	351	1	7621	2	Y	8					139
							9	9									
05	11904	X	9534	-0-	-2370	-0-	362	1	9159	2	Y	12					151
							13	9									
06	11520	X	7985	-0-	-3535	-0-	351	1	7627	2	Y	6	1	8			156
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8035	-0-	-1203	-0-	725	1	7212	2	N	89	85	1			31
							98	9									
02	8344	X	5575	-0-	-2769	-0-	632	1	4907	2	N	33	4	8			60
							36	9									
03	8928	X	8816	-0-	-112	-0-	702	1	8058	2	N	51					111
							56	9									
04	8610	X	7746	-0-	-864	-0-	701	1	7001	2	N	40					151
							44	9									
05	8029	X	7819	-0-	-210	-0-	725	1	6978	2	N	105					256
							116	9									
06	8520	X	7936	-0-	-584	-0-	701	1	7182	2	N	48	171	1	5	8	128
							53	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	724	1	2564	2	N	37	174	1			60
							41	9									
02	3108	X	3000	-0-	-108	-0-	608	1	2369	2	N	21	1	8			80
							23	9									
03	3441	X	2975	-0-	-466	-0-	676	1	2299	2	N	-0-					80
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	701	1	2920	2	N	75					155
							83	9									
05	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	702	1	2591	2	N	27					182
							30	9									
06	3210	X	2818	-0-	-392	-0-	701	1	2116	2	N	1	1	8			182
							1	9									

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	12	1	3596	2	N	16	107	1			52
							18	9									
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	11	1	3486	2	N	34					86
							37	9									
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	12	1	3937	2	N	40	29	1			97
							44	9									
04	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	11	1	3221	2	N	-0-					97
05	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	12	1	3298	2	N	92	113	1			76
							101	9									
06	3600	X	3266	-0-	-334	-0-	11	1	3244	2	N	10					86
							11	9									

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7781	-0-	7781	10491	362	1	7405	2	N	13					40
							14	9									
02	T. A.		6939	-0-	6939	17430	339	1	6527	2	N	66	2	8			104
							73	9									
03	20187	X	2757	-0-	-17430	-0-	258	1	2442	2	N	52					156
							57	9									
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	397	1	4802	2	N	15					171
							17	9									
05	6076	X	4993	-0-	-1083	-0-	362	1	4598	2	N	30					201
							33	9									
06	5880	X	4219	-0-	-1661	-0-	351	1	3859	2	N	8	1	8			208
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9489	-0-	-431	-0-	362 54	1 9	9073	2	Y	49					119
02	8960	X	8620	-0-	-340	-0-	327 79	1 9	8214	2	Y	72					191
03	9920	X	9251	-0-	-669	-0-	351 151	1 9	8749	2	Y	137	170	1			158
04	9600	X	8726	-0-	-874	-0-	351 44	1 9	8331	2	Y	40					198
05	9703	X	8517	-0-	-1186	-0-	362 6	1 9	8149	2	Y	5					203
06	9060	X	6835	-0-	-2225	-0-	351 58	1 9	6426	2	Y	53	167	1	1	8	88

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8150	-0-	-282	-0-	362 8	1 9	7780	2	N	7					34
02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	316 35	1 9	8648	2	N	32	1	8			65
03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	421 4	1 9	8474	2	N	4					69
04	8160	X	6316	-0-	-1844	-0-	305 3	1 9	6008	2	N	3					72
05	8432	X	8380	-0-	-52	-0-	362 19	1 9	7999	2	N	17					89
06	8160	X	5685	-0-	-2475	-0-	351 45	1 9	5289	2	N	41					130

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	517 25	1 9	4237	2	Y	23					50
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	467 50	1 9	2631	2	Y	45	1	8			94
03	3410	X	1731	-0-	-1679	-0-	451 13	1 9	1267	2	Y	12	79	1			27
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	451 64	1 9	3556	2	Y	58					85
*05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	517 65	1 9	3454	2	Y	59					144
06	4620	X	2742	-0-	-1878	-0-	402 67	1 9	2273	2	Y	61	92	1	1	8	112

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	15173	-0-	-1102	-0-	725 107	1 9	14341	2	N	97					147
02	14700	X	13264	-0-	-1436	-0-	655 109	1 9	12500	2	N	99	184	1			62
03	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	702 36	1 9	15565	2	N	33					95
04	15180	X	13874	-0-	-1306	-0-	701 141	1 9	13032	2	N	128	191	1			32
05	15159	X	14783	-0-	-376	-0-	725 11	1 9	14047	2	N	10					42
06	15750	X	13635	-0-	-2115	-0-	701 182	1 9	12752	2	N	165	180	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	20207	-0-	-2113	-0-	725 103	1 9	19379	2	N	94	179	1			81
02	20160	X	15992	-0-	-4168	-0-	608 96	1 9	15288	2	N	87					168
03	22134	X	14156	-0-	-7978	-0-	678 63	1 9	13415	2	N	57	172	1			53
04	20190	X	17506	-0-	-2684	-0-	701 45	1 9	16760	2	N	41					94
05	20212	X	18431	-0-	-1781	-0-	725 44	1 9	17662	2	N	40					134
06	19560	X	17332	-0-	-2228	-0-	701 86	1 9	16545	2	N	78	160	1			52

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	12218	-0-	-4057	-0-	725 180	1 9	11313	2	N	164	178	1			26
02	14700	X	11218	-0-	-3482	-0-	655 74	1 9	10489	2	N	67	1	8			92
03	16275	X	11426	-0-	-4849	-0-	702 118	1 9	10606	2	N	107	172	1			27
04	13650	X	11096	-0-	-2554	-0-	701 39	1 9	10356	2	N	35					62
05	12493	X	11812	-0-	-681	-0-	725 55	1 9	11032	2	N	50					112
06	12030	X	11083	-0-	-947	-0-	701 92	1 9	10290	2	N	84	170	1			26

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	8238	-0-	-2705	-0-	721 11	1 9	7506	2	N	10					202
02	9016	X	8885	-0-	-131	-0-	631 48	1 9	8206	2	N	44	175	1	1	8	70
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	702 46	1 9	10511	2	N	42					112
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	701	1	9842	2	N	-0-					112
*05	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	725 90	1 9	11029	2	N	82	168	1			26
*06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	701 1	1 9	10215	2	N	1	1	8			26

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11330	-0-	-574	-0-	362 175	1 9	10793	2	N	159	185	1			112
02	10752	X	9556	-0-	-1196	-0-	339 215	1 9	9002	2	N	195	175	1	5	8	127
03	11687	X	11207	-0-	-480	-0-	362 114	1 9	10731	2	N	104	177	1			54
04	11310	X	10549	-0-	-761	-0-	351 102	1 9	10096	2	N	93					147
05	11315	X	9246	-0-	-2069	-0-	316 133	1 9	8797	2	N	121	180	1			88
06	10950	X	250	-0-	-10700	-0-	52 169	1 9	29	2	N	154	162	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	725	1	7021	2	N	172	178	1			59
							189	9									
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	655	1	5971	2	N	178	184	1	1	8	52
							196	9									
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	702	1	6274	2	N	177	176	1			53
							195	9									
04	6870	X	6704	-0-	-166	-0-	701	1	5955	2	N	44					97
							48	9									
05	7099	X	6952	-0-	-147	-0-	725	1	6085	2	N	129	162	1			64
							142	9									
*06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	632	1	6140	2	N	127					191
							140	9									

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7048	-0-	-1043	-0-	362	1	6639	2	N	43					117
							47	9									
02	7084	X	5603	-0-	-1481	-0-	316	1	5207	2	N	73	3	8			187
							80	9									
03	7874	X	6585	-0-	-1289	-0-	339	1	6210	2	N	33	163	1			57
							36	9									
04	7620	X	4914	-0-	-2706	-0-	351	1	4508	2	N	50					107
							55	9									
05	7874	X	5484	-0-	-2390	-0-	408	1	5063	2	N	12					119
							13	9									
06	6810	X	5717	-0-	-1093	-0-	650	1	5001	2	N	60	3	8			176
							66	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	4279	-0-	-15561	-0-	721	1	3547	2	N	10					50
							11	9									
02	17920	X	810	-0-	-17110	-0-	644	1	160	2	N	5					55
							6	9									
03	19840	X	690	-0-	-19150	-0-	690	1			N	-0-					55
04	19200	X	690	-0-	-18510	-0-	690	1			N	-0-					55
05	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					55
06	4140	X	1817	-0-	-2323	-0-	653	1	1163	2	N	1	1	8			55
							1	9									

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	18896	-0-	-1254	-0-	489	1	18309	2	N	89	183	1			70
							98	9									
02	18200	X	12804	-0-	-5396	-0-	292	1	12358	2	N	140					210
							154	9									
03	19747	X	18739	-0-	-1008	-0-	535	1	18126	2	N	71	181	1			100
							78	9									
04	19020	X	16978	-0-	-2042	-0-	420	1	16437	2	N	110					210
							121	9									
05	19406	X	16714	-0-	-2692	-0-	719	1	15909	2	N	78	178	1			110
							86	9									
06	18300	X	15665	-0-	-2635	-0-	650	1	14792	2	N	203	181	1			132
							223	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	236 164	1 9	11792	2	N	149	180	1			36
02	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	271 89	1 9	12068	2	N	81					117
03	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	167 114	1 9	12321	2	N	104	179	1			42
04	10800	X	9767	-0-	-1033	-0-	282 80	1 9	9405	2	N	73					115
05	11160	X	10281	-0-	-879	-0-	6 102	1 9	10173	2	N	93	179	1			29
06	10800	X	7132	-0-	-3668	-0-	52 29	1 9	7051	2	N	26					55

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1977	-0-	-2022	-0-	517 22	1 9	1438	2	Y	20					72
02	3612	X	2116	-0-	-1496	-0-	467 123	1 9	1526	2	Y	112	1	8			183
03	3596	X	1490	-0-	-2106	-0-	550 10	1 9	930	2	Y	9	101	1			91
04	3480	X	2870	-0-	-610	-0-	550 97	1 9	2223	2	Y	88					179
*05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	517 65	1 9	2045	2	Y	59	168	1			70
06	2280	X	2226	-0-	-54	-0-	600 96	1 9	1530	2	Y	87	89	1	1	8	67

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11863	-0-	-1684	-0-	724 191	1 9	10948	2	N	174	183	1			73
02	12236	X	9671	-0-	-2565	-0-	654 227	1 9	8790	2	N	206	176	1	1	8	102
03	13485	X	11300	-0-	-2185	-0-	701 167	1 9	10432	2	N	152	172	1			82
04	11670	X	10174	-0-	-1496	-0-	701 278	1 9	9195	2	N	253	210	1			125
05	12059	X	9233	-0-	-2826	-0-	656 88	1 9	8489	2	N	80					205
06	11490	X	8443	-0-	-3047	-0-	448 101	1 9	7894	2	N	92	178	1			119

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	725 229	1 9	3740	2	N	208	158	1			248
02	3724	X	3474	-0-	-250	-0-	655 88	1 9	2731	2	N	80					328
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	701 23	1 9	3720	2	N	21	166	1			183
04	3990	X	3555	-0-	-435	-0-	701	1	2854	2	N	-0-					183
05	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	725 52	1 9	2859	2	N	47	178	1			52
06	3990	X	3246	-0-	-744	-0-	701	1	2545	2	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3907	-0-	-1828	-0-	725	1	3081	2	N	92	137	1			54
							101	9									
02	5180	X	3592	-0-	-1588	-0-	609	1	2904	2	N	72					126
							79	9									
03	5394	X	4117	-0-	-1277	-0-	702	1	3285	2	N	118					244
							130	9									
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	701	1	3444	2	N	27	179	1			92
							30	9									
*05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	725	1	3444	2	N	91	53	1			130
							100	9									
06	3990	X	3855	-0-	-135	-0-	701	1	3063	2	N	83	114	1			99
							91	9									

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6935	-0-	-815	-0-	176	1	6759	2	N	-0-					27
02	7000	X	5633	-0-	-1367	-0-	110	1	5471	2	N	47					74
							52	9									
03	7750	X	7054	-0-	-696	-0-	161	1	6893	2	N	-0-					74
04	7500	X	6690	-0-	-810	-0-	162	1	6528	2	N	-0-					74
05	7750	X	7033	-0-	-717	-0-	161	1	6872	2	N	-0-					74
*06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	380	1	7922	2	N	68					142
							75	9									

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	725	1	3482	2	N	76	31	1			99
							84	9									
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	632	1	3314	2	N	39	1	8			137
							43	9									
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	701	1	3588	2	N	67	179	1			25
							74	9									
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	701	1	3446	2	N	52					77
							57	9									
*05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	702	1	3974	2	N	113	163	1			27
							124	9									
*06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	701	1	3645	2	N	1	1	8			27
							1	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	15136	-0-	-1232	-0-	6	1	14983	2	N	134	181	1			87
							147	9									
02	14224	X	13789	-0-	-435	-0-	5	1	13553	2	N	210	177	1			120
							231	9									
03	15748	X	14988	-0-	-760	-0-	6	1	14780	2	N	184	183	1			121
							202	9									
04	15240	X	14190	-0-	-1050	-0-	6	1	13994	2	N	173	178	1			116
							190	9									
05	15128	X	14468	-0-	-660	-0-	6	1	14278	2	N	167	178	1			105
							184	9									
06	14760	X	13908	-0-	-852	-0-	6	1	13716	2	N	169	166	1	1	8	107
							186	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	15885	-0-	-2591	-0-	6 147	1 9	15732	2	N	134					241
02	16520	X	14744	-0-	-1776	-0-	5 271	1 9	14468	2	N	246	339	1			148
03	17298	X	15813	-0-	-1485	-0-	6 161	1 9	15646	2	N	146	187	1			107
04	0	W	14865	-0-	14865	14865	6 164	1 9	14695	2	N	149	179	1			77
05	0	W	15147	-0-	15147	30012	6 167	1 9	14974	2	N	152	172	1			57
06	0	W	14422	-0-	14422	44434	6 188	1 9	14228	2	N	171	170	1			58

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

01	18600	X	11195	-0-	-7405	-0-	86 127	1 9	10982	2	N	115					197
02	16016	X	11875	-0-	-4141	-0-	51 129	1 9	11695	2	N	117	179	1	1	8	134
03	16399	X	8213	-0-	-8186	-0-	75 123	1 9	8015	2	N	112	174	1			72
04	14940	X	2993	-0-	-11947	-0-	155 30	1 9	2808	2	N	27					99
05	13950	X	1077	-0-	-12873	-0-	144	1	933	2	N	-0-					99
06	12720	X	1107	-0-	-11613	-0-	167	1	940	2	N	-0-					99

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

01	17360	X	16324	-0-	-1036	-0-	638 63	1 9	15623	2	N	57					84
02	15680	X	14926	-0-	-754	-0-	603 97	1 9	14226	2	N	88	1	8			171
03	17360	X	16182	-0-	-1178	-0-	627 69	1 9	15486	2	N	63	184	1			50
04	16800	X	16109	-0-	-691	-0-	546 92	1 9	15471	2	N	84					134
*05	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	581 79	1 9	17530	2	N	72	177	1			29
06	15990	X	15630	-0-	-360	-0-	535 66	1 9	15029	2	N	60					89

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					54
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					54
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					54
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					54
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					54
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	1			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	725	1	3771	2	N	37					139
							41	9									
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	655	1	3353	2	N	65					204
							72	9									
03	4340	X	4240	-0-	-100	-0-	702	1	3502	2	N	33	162	1			75
							36	9									
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	701	1	3818	2	N	52					127
							57	9									
05	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	725	1	3534	2	N	34					161
							37	9									
06	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	701	1	3182	2	N	99	173	1	1	8	86
							109	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	24174	-0-	-4036	-0-	29	1	24029	2	N	105	168	1			87
							116	9									
02	25480	X	21690	-0-	-3790	-0-	86	1	21484	2	N	109					196
							120	9									
03	27652	X	24818	-0-	-2834	-0-	17	1	24691	2	N	100	183	1			113
							110	9									
04	26160	X	21267	-0-	-4893	-0-	6	1	21141	2	N	109	171	1			51
							120	9									
05	25823	X	20848	-0-	-4975	-0-	6	1	20810	2	N	29					80
							32	9									
06	24030	X	19038	-0-	-4992	-0-	6	1	18951	2	N	74					154
							81	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	19260	-0-	-2285	-0-	696	1	18349	2	N	195	188	1			83
							215	9									
02	19460	X	17770	-0-	-1690	-0-	500	1	17032	2	N	216	170	1			129
							238	9									
03	21204	X	17274	-0-	-3930	-0-	477	1	16573	2	N	204	164	1			169
							224	9									
04	18720	X	18268	-0-	-452	-0-	696	1	17399	2	N	157	182	1			144
							173	9									
05	19344	X	19201	-0-	-143	-0-	719	1	18366	2	N	105	183	1			66
							116	9									
06	19050	X	18757	-0-	-293	-0-	696	1	17787	2	N	249	179	1			136
							274	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	6327	-0-	-9607	-0-	348	1	5968	2	N	10					121
							11	9									
02	14112	X	12736	-0-	-1376	-0-	626	1	12103	2	N	6	1	8			126
							7	9									
03	15314	X	11516	-0-	-3798	-0-	673	1	10843	2	N	-0-					126
04	14550	X	11038	-0-	-3512	-0-	696	1	10342	2	N	-0-					126
05	14384	X	11507	-0-	-2877	-0-	719	1	10723	2	N	59					185
							65	9									
06	13650	X	11548	-0-	-2102	-0-	696	1	10843	2	N	8	1	8			192
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	725	1	11385	2	N	171	181	1			67
							188	9									
02	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	586	1	10815	2	N	83					150
							91	9									
03	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	702	1	12041	2	N	170	184	1			136
							187	9									
04	11670	X	11601	-0-	-69	-0-	701	1	10739	2	N	146	179	1			103
							161	9									
*05	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	725	1	11355	2	N	291	339	1			55
							320	9									
06	11670	X	11254	-0-	-416	-0-	701	1	10370	2	N	166	168	1			53
							183	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	1267	-0-	-6204	-0-	256	1	1002	2	N	8					148
							9	9									
02	6748	X	5304	-0-	-1444	-0-	626	1	4631	2	N	43	3	8			188
							47	9									
03	7471	X	7259	-0-	-212	-0-	673	1	6556	2	N	27	162	1			53
							30	9									
04	7230	X	6975	-0-	-255	-0-	696	1	6279	2	N	-0-					53
05	7471	X	6088	-0-	-1383	-0-	719	1	5369	2	N	-0-					53
06	7020	X	3089	-0-	-3931	-0-	673	1	2415	2	N	1	1	8			53
							1	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	4088	-0-	-8157	-0-	719	1	3369	2	N	-0-					173
02	9324	X	6118	-0-	-3206	-0-	649	1	5386	2	N	75	181	1	4	8	63
							83	9									
03	10323	X	6096	-0-	-4227	-0-	696	1	5400	2	N	-0-					63
04	9990	X	7981	-0-	-2009	-0-	696	1	7285	2	N	-0-					63
05	8308	X	7048	-0-	-1260	-0-	673	1	6375	2	N	-0-					63
*06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	696	1	6460	2	N	4	4	8			63
							4	9									

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	719	1	14941	2	N	49	173	1			61
							54	9									
02	13720	X	13221	-0-	-499	-0-	649	1	12529	2	N	39	1	8			99
							43	9									
03	15190	X	14168	-0-	-1022	-0-	696	1	13435	2	N	34					133
							37	9									
04	14700	X	13164	-0-	-1536	-0-	696	1	12440	2	N	25					158
							28	9									
05	15190	X	13186	-0-	-2004	-0-	719	1	12364	2	N	94	179	1			73
							103	9									
06	14700	X	11927	-0-	-2773	-0-	650	1	11234	2	N	39	1	8			111
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	17015	-0-	-4065	-0-	809 193	1 9	16013	2	Y	175	177	1			150
02	19040	X	16758	-0-	-2282	-0-	693 166	1 9	15899	2	Y	151	179	1	3	8	119
03	21080	X	15618	-0-	-5462	-0-	644 221	1 9	14753	2	Y	201	185	1			135
04	19650	X	13301	-0-	-6349	-0-	479 135	1 9	12687	2	Y	123	190	1			68
05	19499	X	10322	-0-	-9177	-0-	512 109	1 9	9701	2	Y	99					167
*06	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	462 106	1 9	15189	2	Y	96	172	1	4	8	87

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	10706	-0-	-6747	-0-	725 65	1 9	9916	2	N	59					127
02	15764	X	7572	-0-	-8192	-0-	654 116	1 9	6802	2	N	105	164	1	1	8	67
03	17453	X	10460	-0-	-6993	-0-	701 72	1 9	9687	2	N	65					132
04	16890	X	9931	-0-	-6959	-0-	701 102	1 9	9128	2	N	93	172	1			53
05	12834	X	10983	-0-	-1851	-0-	725 68	1 9	10190	2	N	62					115
*06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	701 130	1 9	9948	2	N	118	171	1	2	8	60

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	690	-0-	-3123	-0-	646 37	1 9	7	2	Y	34	104	1			77
02	3444	X	579	-0-	-2865	-0-	579	1			Y	-0-					77
03	2728	X	293	-0-	-2435	-0-	282	1	11	2	Y	-0-					77
04	1230	X	371	-0-	-859	-0-	351	1	20	2	Y	-0-					77
05	1116	X	54	-0-	-1062	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					77
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					77

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	16241	-0-	-3351	-0-	215 230	1 9	15796	2	Y	209	343	1			53
02	16912	X	13995	-0-	-2917	-0-	231 98	1 9	13666	2	Y	89					142
03	18290	X	13943	-0-	-4347	-0-	347 111	1 9	13485	2	Y	101	180	1			63
04	16560	X	16357	-0-	-203	-0-	512 175	1 9	15670	2	Y	159	168	1			54
05	16399	X	16219	-0-	-180	-0-	512 132	1 9	15575	2	Y	120					174
06	15720	X	14173	-0-	-1547	-0-	528 140	1 9	13505	2	Y	127	173	1	1	8	127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	723	1	19991	2	Y	154	230	1			74
							169	9									
02	13692	X	12693	-0-	-999	-0-	649	1	11981	2	Y	57	2	8			129
							63	9									
03	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	696	1	15263	2	Y	45					174
							50	9									
04	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	696	1	16088	2	Y	89	165	1			98
							98	9									
*05	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	719	1	16036	2	Y	55					153
							61	9									
06	20220	X	15595	-0-	-4625	-0-	696	1	14803	2	Y	87	162	1	2	8	76
							96	9									

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	6301	-0-	-3123	-0-	722	1	5564	2	N	14					86
							15	9									
02	8512	X	6509	-0-	-2003	-0-	606	1	5829	2	N	67	2	8			151
							74	9									
03	9424	X	7183	-0-	-2241	-0-	675	1	6480	2	N	25					176
							28	9									
04	8460	X	5998	-0-	-2462	-0-	701	1	5201	2	N	87	171	1			92
							96	9									
*05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	725	1	5514	2	N	76					168
							84	9									
06	6960	X	4476	-0-	-2484	-0-	701	1	3719	2	N	51	2	8			217
							56	9									

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	725	1	9958	2	N	97	162	1			109
							107	9									
02	9576	X	8743	-0-	-833	-0-	632	1	8109	2	N	2	2	8			109
							2	9									
03	10602	X	9484	-0-	-1118	-0-	678	1	8783	2	N	21					130
							23	9									
04	10260	X	9121	-0-	-1139	-0-	701	1	8420	2	N	-0-					130
05	10602	X	9320	-0-	-1282	-0-	725	1	8314	2	N	255	158	1			227
							281	9									
06	10260	X	8581	-0-	-1679	-0-	701	1	7870	2	N	9	2	8			234
							10	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	725	1	11797	2	N	178	186	1			58
							196	9									
02	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	655	1	11051	2	N	246	173	1			131
							271	9									
03	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	702	1	11750	2	N	288	358	1			61
							317	9									
04	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	701	1	11142	2	N	252	184	1			129
							277	9									
*05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	725	1	11083	2	N	119	185	1			63
							131	9									
*06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	701	1	10330	2	N	174	178	1			59
							191	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

01	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	719	1	8212	2	N	22					96
							24	9									
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	580	1	4997	2	N	1	1	8			96
							1	9									
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	673	1	9123	2	N	71					167
							78	9									
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	696	1	8523	2	N	61	164	1			64
							67	9									
*05	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	719	1	7734	2	N	21					85
							23	9									
*06	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	696	1	7196	2	N	61					146
							67	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

01	11935	X	8362	-0-	-3573	-0-	696	1	7636	2	N	27					167
							30	9									
02	10780	X	4415	-0-	-6365	-0-	626	1	3781	2	N	7	2	8			172
							8	9									
03	11935	X	10346	-0-	-1589	-0-	673	1	9672	2	N	1					173
							1	9									
04	11550	X	9572	-0-	-1978	-0-	696	1	8824	2	N	47	163	1			57
							52	9									
05	10757	X	8746	-0-	-2011	-0-	719	1	7982	2	N	41					98
							45	9									
06	10020	X	8153	-0-	-1867	-0-	696	1	7433	2	N	22	2	8			118
							24	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

01	10540	X	10359	-0-	-181	-0-	725	1	9498	2	N	124	180	1			64
							136	9									
02	9520	X	6438	-0-	-3082	-0-	607	1	5685	2	N	133	2	8			195
							146	9									
03	10385	X	10060	-0-	-325	-0-	701	1	9283	2	N	69	175	1			89
							76	9									
04	10020	X	8602	-0-	-1418	-0-	701	1	7732	2	N	154	176	1			67
							169	9									
05	10354	X	3117	-0-	-7237	-0-	725	1	2290	2	N	93					160
							102	9									
06	10020	X	1056	-0-	-8964	-0-	701	1	354	2	N	1	1	8			160
							1	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

01	2418	X	115	-0-	-2303	-0-	115	1			N	-0-	58	1			-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8972	-0-	-173	-0-	724	1	8181	2	N	61	111	1			54
							67	9									
02	8260	X	8186	-0-	-74	-0-	631	1	7422	2	N	121	6	8			169
							133	9									
03	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	701	1	10126	2	N	59	174	1			54
							65	9									
04	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	701	1	11171	2	N	114					168
							125	9									
*05	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	721	1	9725	2	N	229	343	1			54
							252	9									
*06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	701	1	9671	2	N	16	6	8			64
							18	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	725	1	17067	2	N	95	173	1			54
							105	9									
02	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	655	1	19840	2	N	117	3	8			168
							129	9									
03	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	702	1	18801	2	N	108	188	1			88
							119	9									
04	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	701	1	19670	2	N	139	172	1			55
							153	9									
*05	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	725	1	20195	2	N	157	157	1			55
							173	9									
*06	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	701	1	16350	2	N	307	156	1	3	8	203
							338	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	6236	-0-	-6443	-0-	6	1	6106	2	N	113	182	1			98
							124	9									
02	10360	X	6151	-0-	-4209	-0-	5	1	6073	2	N	66	6	8			158
							73	9									
03	11532	X	10447	-0-	-1085	-0-	6	1	10354	2	N	79	178	1			59
							87	9									
04	11160	X	9351	-0-	-1809	-0-	6	1	9310	2	N	32					91
							35	9									
05	11532	X	9391	-0-	-2141	-0-	6	1	9321	2	N	58					149
							64	9									
06	10110	X	3692	-0-	-6418	-0-	6	1	3594	2	N	84	164	1	5	8	64
							92	9									

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	713	-0-	-13237	-0-	276	1	437	2	N	-0-					40
02	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					40
03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					40
04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					40
05	13392	X	242	-0-	-13150	-0-	242	1			N	-0-					40
06	690	X	27	-0-	-663	-0-	27	1			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	908	1	7505	2	N	-0-					70
02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	780	1	7861	2	N	12					82
							13	9									
03	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	851	1	7947	2	N	-0-					82
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	876	1	7493	2	N	-0-					82
*05	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	884	1	7301	2	N	-0-					82
06	6000	X	4504	-0-	-1496	-0-	600	1	3801	2	N	94	149	1			27
							103	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	428	1	2298	2	Y	30					100
							33	9									
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	376	1	3260	2	Y	31					131
							34	9									
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	421	1	3522	2	Y	30					161
							33	9									
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	563	1	3681	2	Y	56	187	1			30
							62	9									
*05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	831	1	5051	2	Y	-0-					30
*06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	519	1	3774	2	Y	24					54
							26	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8029	-0-	-2139	-0-	517	1	7245	2	Y	243	354	1			57
							267	9									
02	9184	X	7103	-0-	-2081	-0-	467	1	6216	2	Y	382	345	1			94
							420	9									
03	10168	X	7553	-0-	-2615	-0-	501	1	6678	2	Y	340	347	1			87
							374	9									
04	7770	X	3390	-0-	-4380	-0-	501	1	2709	2	Y	164	172	1			79
							180	9									
*05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	583	1	9805	2	Y	466	486	1			59
							513	9									
06	7500	X	7408	-0-	-92	-0-	501	1	6515	2	Y	356	354	1			61
							392	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13002	-0-	-1165	-0-	517	1	11879	2	Y	551	537	1			66
							606	9									
02	12796	X	11055	-0-	-1741	-0-	467	1	10072	2	Y	469	356	1	1	8	178
							516	9									
03	14167	X	10987	-0-	-3180	-0-	501	1	9962	2	Y	476	547	1			107
							524	9									
04	13350	X	13027	-0-	-323	-0-	501	1	11824	2	Y	638	680	1			65
							702	9									
05	13795	X	8961	-0-	-4834	-0-	451	1	8121	2	Y	354	361	1			58
							389	9									
06	12570	X	12137	-0-	-433	-0-	501	1	11001	2	Y	577	528	1	1	8	106
							635	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	996	1	12705	2	Y	64	167	1			54
							70	9									
02	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	896	1	8838	2	Y	77	4	8			127
							85	9									
03	9827	X	8501	-0-	-1326	-0-	963	1	7429	2	Y	99	171	1			55
							109	9									
04	13320	X	8027	-0-	-5293	-0-	996	1	6985	2	Y	42					97
							46	9									
05	13764	X	7070	-0-	-6694	-0-	996	1	5968	2	Y	96					193
							106	9									
*06	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	996	1	8741	2	Y	4	4	8			193
							4	9									

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1			81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

01	0	W	439	-0-	439	14593	11	1	428	2	N	-0-					129
02	0	W	463	-0-	463	15056	9	1	454	2	N	-0-					129
03	0	W	545	-0-	545	15601	11	1	520	2	N	13					142
							14	9									
04	15995	X	394	-0-	-15601	-0-	10	1	384	2	N	-0-					142
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	N	5					147
							6	9									
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	604	2	N	11	133	1			25
							12	9									

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

01	3100	N	1957	-0-	-1143	8616	377	1	1580	2	N	-0-					-0-
02	10394	X	1778	-0-	-8616	-0-	342	1	1436	2	N	-0-					-0-
03	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	379	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	358	1	1412	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1732	-0-	-97	-0-	364	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1626	-0-	-144	-0-	350	1	1276	2	N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	376	1	1549	2	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	288	1	201	2	N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	351	1	967	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	301	1	36	2	N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	348	1	973	2	N	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	301	1	18	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

01	1550	X	1239	-0-	-311	-0-	365	1	874	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1347	-0-	-53	-0-	345	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	959	-0-	-591	-0-	199	1	760	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1418	-0-	-82	-0-	12	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	359	-0-	-1191	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	477	-0-	-963	-0-	477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

01	7099	X	5371	-0-	-1728	-0-	870	1	4501	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5662	-0-	-750	-0-	920	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6606	-0-	-493	-0-	1051	1	5555	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5926	-0-	-164	-0-	957	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	1114	1	6244	2	N	-0-					-0-
*06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	1009	1	5465	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

01	186	N	126	-0-	-60	-0-	37	1	89	2	N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	584	2	N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

01	18755	X	17427	-0-	-1328	-0-	1998	1	15429	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	15098	-0-	-1842	-0-	1741	1	13357	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	16685	-0-	-1388	-0-	1661	1	15024	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	16325	-0-	-535	-0-	1251	1	15074	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	17166	-0-	-256	-0-	1288	1	15878	2	N	-0-					-0-
06	16860	X	14970	-0-	-1890	-0-	14970	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

01	13330	X	11527	-0-	-1803	-0-	1304	1	10223	2	N	-0-					-0-
02	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	1149	1	10369	2	N	-0-					-0-
03	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	850	1	12218	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	9823	-0-	-1337	-0-	213	1	9610	2	N	-0-					-0-
05	12741	X	9182	-0-	-3559	-0-	210	1	8972	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	9267	-0-	-3393	-0-	202	1	9065	2	N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

01	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	1515	1	7838	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7621	-0-	-303	-0-	1239	1	6382	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8436	-0-	-337	-0-	1343	1	7093	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8266	-0-	-794	-0-	1334	1	6932	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8448	-0-	-914	-0-	1279	1	7169	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8150	-0-	-910	-0-	1271	1	6879	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

01	12307	X	10222	-0-	-2085	-0-	1172	1	9050	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	8432	-0-	-2852	-0-	972	1	7460	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11005	-0-	-1488	-0-	1096	1	9909	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10970	-0-	-1120	-0-	841	1	10129	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10843	-0-	-410	-0-	813	1	10030	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10062	-0-	-588	-0-	10062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1101	1	8500	2	N	-0-			-0-
02	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	1112	1	8533	2	N	-0-			-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	1045	1	9450	2	N	-0-			-0-
04	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	757	1	9125	2	N	-0-			-0-
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	709	1	8745	2	N	-0-			-0-
*06	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-			-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

01	17112	X	16138	-0-	-974	-0-	1850	1	14288	2	N	-0-			-0-
02	15456	X	13964	-0-	-1492	-0-	1610	1	12354	2	N	-0-			-0-
03	16647	X	15454	-0-	-1193	-0-	1539	1	13915	2	N	-0-			-0-
04	16110	X	3254	-0-	-12856	-0-	249	1	3005	2	N	-0-			-0-
05	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	-0-			-0-
06	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
03	217	X	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	2	N	-0-			-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	167	1	8234	2	N	-0-			-0-
*06	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	338	1	17073	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

01	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	531	1	10498	2	N	-0-			-0-
02	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	478	1	9729	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	10248	-0-	-602	-0-	364	1	9884	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	9114	-0-	-1386	-0-	154	1	8960	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	8704	-0-	-2146	-0-	173	1	8531	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	3871	-0-	-6629	-0-	75	1	3796	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

01	8463	X	6472	-0-	-1991	-0-	312	1	6160	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	7603	-0-	-41	-0-	356	1	7247	2	N	-0-			-0-
03	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	320	1	8691	2	N	-0-			-0-
04	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	150	1	8736	2	N	-0-			-0-
05	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	181	1	8960	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	6908	-0-	-1282	-0-	134	1	6774	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

01	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	521	1	10303	2	N	-0-			-0-
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	430	1	8765	2	N	-0-			-0-
03	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	352	1	9549	2	N	-0-			-0-
04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	203	1	11812	2	N	-0-			-0-
05	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	287	1	14175	2	N	-0-			-0-
*06	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	235	1	11898	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	841	1	16628	2	N	-0-					-0-
02	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	757	1	15423	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	16127	-0-	-1295	-0-	573	1	15554	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	14774	-0-	-2086	-0-	250	1	14524	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	13834	-0-	-3588	-0-	274	1	13560	2	N	-0-					-0-
*06	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	375	1	18968	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5333	-0-	5333	5333	106	1	5227	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	13466	-0-	13466	18799	261	1	13205	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE E WELL #: 2H RRCID -> 261423 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7334 - 9969

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2015 - P/A 07/01/15

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	960	N	757	-0-	-203	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	960	N	758	-0-	-202	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					60
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					60
03	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					60
04	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	2			N	-0-					60
05	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					60
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					60

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
02	336	N	19	-0-	-317	-0-	19	2			N	-0-					29
03	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	14238	-0-	-1386	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13014	-0-	-1098	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	14171	-0-	-1453	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	12242	-0-	-2728	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	12056	-0-	-3227	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8480 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11047	3	267	9	N	243	178	1	3	8	739
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5826	3	230	9	N	209	177	1	1	8	772
03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8186	3	228	9	N	207	168	1	3	8	814
*04	12540	X	8098	-0-	-4442	-0-	7714	3	384	9	N	349	346	1	3	8	814
*05	12958	X	11549	-0-	-1409	-0-	11183	3	366	9	N	333	351	1	3	8	793
06	10950	X	9729	-0-	-1221	-0-	9390	3	339	9	N	308	176	1	2	8	923

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					52
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					52
03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					52
04	5310	X	1096	-0-	-4214	-0-	1096	2			N	-0-					52
05	4619	X	552	-0-	-4067	-0-	552	2			N	-0-					52
06	4470	X	932	-0-	-3538	-0-	932	2			N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					6
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					6
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					6
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					6
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					6
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5051	-0-	5051	12144	5034	2	17	9	N	15					17
02	28182	X	16038	-0-	-12144	-0-	15992	2	46	9	N	42	1	8			60
03	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	16360	2	145	9	N	132	182	1	1	8	10
04	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	2			N	-0-					10
05	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15126	2	48	9	N	44					54
*06	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12258	2	117	9	N	106	160	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		32303	-0-	32303	67138	32094	2	209	9	N	190	180	1			40
02	96224	X	29086	-0-	-67138	-0-	28901	2	185	9	N	168					208
03	28891	X	28891	-0-	-0-	-0-	28694	2	197	9	N	179	373	1	1	8	15
04	33750	X	27161	-0-	-6589	-0-	27133	2	28	9	N	25					40
05	34844	X	32121	-0-	-2723	-0-	32016	2	105	9	N	95					135
06	31260	X	31013	-0-	-247	-0-	30958	2	55	9	N	50	185	1			-0-

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1912	-0-	1912	3355	1906	2	6	9	N	5					31
02	5508	X	2153	-0-	-3355	-0-	2142	2	11	9	N	10					41
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1824	2	11	9	N	10					51
04	4680	X	2526	-0-	-2154	-0-	2522	2	4	9	N	4					55
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					55
*06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3904	2	1	9	N	1					56

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	576	-0-	-261	-0-	488	2	88	9	N	80					155
02	644	N	406	-0-	-238	-0-	382	2	24	9	N	22	166	1			11
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	494	2	76	9	N	69					80
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	459	2	55	9	N	50					130
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					130
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	346	2	53	9	N	48	165	1			13

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					60
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2156	2	119	9	N	108	161	1			7
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1446	2	156	9	N	142					149
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1169	2	90	9	N	82	157	1			74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	N	2					10
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	2	2	9	N	2					12
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2					14
04	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1754	2	2	9	N	2					16
05	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1790	2	2	9	N	2					18
06	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1680	2	2	9	N	2					20

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					9
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-					9
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					9
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					9
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					9
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6102	-0-	-170	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6866	-0-	-78	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6618	-0-	-42	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6654	-0-	-135	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6490	-0-	-140	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
02	5852	X	-0-	-0-	-5852	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7440	-0-	-92	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6702	-0-	-1637	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
05	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
*06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3033	-0-	-383	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2923	-0-	-797	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	953	-0-	-2891	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2493	-0-	-1137	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5064	-0-	-1818	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4747	-0-	-1469	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	2263	-0-	-2627	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	5820	X	5	-0-	-5815	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5064	-0-	-237	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4382	-0-	-182	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4815	-0-	-424	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4623	-0-	-616	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4411	-0-	-479	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6294	-0-	-433	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5702	-0-	-346	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6548	-0-	-148	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6377	-0-	-103	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6291	-0-	-39	-0-	6291	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2199	-0-	-312	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1551	-0-	-1119	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	537	-0-	-2222	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	932	-0-	-1738	-0-	932	2			N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3435	-0-	-289	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3317	-0-	-583	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
*06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4490	-0-	-1245	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3871	-0-	-1085	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4506	-0-	-609	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4106	-0-	-451	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4116	-0-	-234	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	845	-0-	-426	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

01	930	N	542	-0-	-388	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	560	-0-	-742	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

01	T. A.		2116	-0-	2116	2116	2116	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2644	-0-	-2116	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
*06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL-GODFREY WELL #: 1 H RRCID -> 210834 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6813 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2015 - P/A 01/22/15

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3203	-0-	-2501	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	400	-0-	-4752	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2202	-0-	-906	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2849	-0-	-592	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2273	-0-	-1057	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2302	-0-	-178	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2193	-0-	-567	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4548	2	84	9	N	76					209
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3651	2	29	9	N	26	199	1			36
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4248	2	51	9	N	46					82
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4299	2	34	9	N	31					113
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3883	2	6	9	N	5					118
*06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3879	2	22	9	N	20					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8842	-0-	-24	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7483	-0-	-637	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8028	-0-	-1117	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7675	-0-	-1175	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7842	-0-	-1303	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7632	-0-	-918	-0-	7632	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4891	-0-	-1495	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4405	-0-	-1363	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5062	-0-	-425	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4673	-0-	-247	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
*06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7813	-0-	-1673	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7586	-0-	-786	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	5466	-0-	-2749	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
05	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	8106	-0-	-24	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14811	-0-	-1433	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	11438	-0-	-3234	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	12121	-0-	-4061	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	11970	-0-	-3060	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	12858	-0-	-2673	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	11994	-0-	-2346	-0-	11994	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8070	-0-	-1478	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6831	-0-	-1737	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6049	-0-	-2197	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5615	-0-	-2365	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	4793	-0-	-3453	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4749	-0-	-3051	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	1309	-0-	-7805	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
04	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	7805	-0-	-3851	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	6317	-0-	-4963	-0-	6317	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

01	6665	X	5391	-0-	-1274	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4701	-0-	-1123	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	2656	-0-	-3513	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4097	-0-	-1483	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4533	-0-	-861	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4505	-0-	-715	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

01	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	10334	2	17520	5	N	-0-					-0-
02	10892	X	7911	-0-	-2981	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-
04	11670	X	6151	-0-	-5519	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	7718	-0-	-4341	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10914	-0-	-756	-0-	10914	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

01	6355	X	5548	-0-	-807	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	1536	-0-	-3448	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	516	-0-	-5002	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5096	-0-	-2065	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5635	-0-	-833	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5902	-0-	-1259	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4929	-0-	-1671	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6089	-0-	-483	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5920	-0-	-110	-0-	5920	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

01	8432	X	8049	-0-	-383	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6510	-0-	-882	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7168	-0-	-737	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
05	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6966	-0-	-834	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
*06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

01	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	1021	-0-	-2395	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1894	-0-	-1888	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2844	-0-	-786	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3302	-0-	-418	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
*06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3672	-0-	-318	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

01	8525	X	6696	-0-	-1829	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7857	-0-	-33	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7658	-0-	-650	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7011	-0-	-1239	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

01	8990	X	8249	-0-	-741	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8835	-0-	-377	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9818	-0-	-381	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
04	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9596	-0-	-200	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	9367	-0-	-143	-0-	9367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2722	-0-	-1401	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2147	-0-	-1017	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1890	-0-	-1334	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
*06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

01	9517	X	8112	-0-	-1405	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7286	-0-	-918	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7890	-0-	-1131	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7727	-0-	-553	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7700	-0-	-856	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7544	-0-	-316	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

01	2046	X	378	-0-	-1668	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	261	-0-	-1587	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	907	-0-	-1139	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	750	X	364	-0-	-386	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	682	X	284	-0-	-398	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	870	X	494	-0-	-376	-0-	494	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

01	11470	X	2462	-0-	-9008	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	2794	-0-	-6978	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8441	-0-	-2099	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7793	-0-	-1957	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
05	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
*06	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		539	-0-	539	1363	539	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1840	-0-	1840	3203	1840	2			N	-0-					-0-
03	5179	X	1976	-0-	-3203	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
*06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

01	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2214	-0-	-502	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2258	-0-	-749	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2298	-0-	-612	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2415	-0-	-499	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2221	-0-	-149	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4369	-0-	-901	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4535	-0-	-225	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
*06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

01	3100	N	6346	-0-	3246	3597	6346	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5248	-0-	2448	6045	5248	2			N	-0-					-0-
03	6437	X	392	-0-	-6045	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	1977	-0-	-213	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5472	-0-	-16	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6035	-0-	-41	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5723	-0-	-157	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5453	-0-	-623	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5791	-0-	-59	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	99	-0-	-293	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

01	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3732	-0-	-104	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3717	-0-	-273	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
*06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
05	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
*06	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

01	3937	X	3385	-0-	-552	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1185	-0-	-2651	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2054	-0-	-2193	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2147	-0-	-1963	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2268	-0-	-1452	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2190	-0-	-1080	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	209	-0-	-1031	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	419	-0-	-781	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	342	-0-	-898	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

01	7068	X	6808	-0-	-260	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	1248	-0-	-5293	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	545	-0-	-6055	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	1806	-0-	-5014	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	1407	-0-	-5193	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	4503	-0-	-2968	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	4569	-0-	-2179	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4902	-0-	-2569	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3902	-0-	-1078	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4072	-0-	-1074	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4032	-0-	-858	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

01	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
03	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6611	-0-	-705	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
*06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2816	-0-	-304	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	301	-0-	-569	-0-	301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3016	-0-	-611	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	810	X	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	762	-0-	-768	-0-	762	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

01	2170	N	1540	-0-	-630	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

01	4836	X	1844	-0-	-2992	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3426	-0-	-480	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	1004	-0-	-4906	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2087	-0-	-703	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1669	-0-	-1361	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

01	6975	X	2995	-0-	-3980	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	1911	-0-	-3605	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	1353	-0-	-4134	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	144	-0-	-4896	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	X	2495	-0-	-415	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

01	4650	X	890	-0-	-3760	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1927	-0-	-1769	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2361	-0-	-1669	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2029	-0-	-911	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	1096	-0-	-1184	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	9921	-0-	-11097	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	9315	-0-	-6561	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	7398	-0-	-4165	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9517	-0-	-806	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8661	-0-	-1329	-0-	8661	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7667	-0-	-1349	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	8654	-0-	-1731	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8937	-0-	-1113	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9176	-0-	-1209	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8915	-0-	-1075	-0-	8915	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1178	-0-	-54	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1254	-0-	-575	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	874	-0-	-428	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

01	4743	X	3933	-0-	-810	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3539	-0-	-325	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3850	-0-	-428	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3778	-0-	-62	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3496	-0-	-314	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

01	8990	X	8732	-0-	-258	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7109	-0-	-423	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8747	-0-	-522	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
04	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
05	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
*06	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4345	-0-	-1948	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	3461	-0-	-3379	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	2947	-0-	-4121	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	2781	-0-	-4059	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	2529	-0-	-2307	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3392	-0-	-1438	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4284	-0-	-955	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3530	-0-	-1540	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

01	3441	X	2005	-0-	-1436	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2355	-0-	-557	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
*06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6802	-0-	-730	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8840	-0-	-336	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8716	-0-	-164	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8646	-0-	-530	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7562	-0-	-988	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	3917	-0-	-4887	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
05	8804	X	1267	-0-	-7537	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	4915	-0-	-3605	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3903	-0-	-269	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4273	-0-	-222	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3970	-0-	-230	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6015	-0-	-1270	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6148	-0-	-432	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	7033	-0-	-17	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
*06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
*06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6585	-0-	-886	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	2757	-0-	-3991	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

01	7998	X	7123	-0-	-875	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5014	-0-	-1762	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6360	-0-	-987	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6451	-0-	-449	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

01	13113	X	5142	-0-	-7971	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	81	-0-	-9467	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	1601	-0-	-7761	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
05	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4482	-0-	-498	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

01	5456	X	5243	-0-	-213	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4936	-0-	-134	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5189	-0-	-50	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
*06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
02	784	N	628	-0-	-156	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					-0-
03	5177	X	225	-0-	-4952	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	5146	X	2835	-0-	-2311	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
*06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2250	-0-	-214	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2415	-0-	-45	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2310	-0-	-120	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3847	-0-	-157	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4164	-0-	-216	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4221	-0-	-305	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4138	-0-	-2	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9689	-0-	-200	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8539	-0-	-393	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8516	-0-	-1745	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
04	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8736	-0-	-1525	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7648	-0-	-1742	-0-	7648	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5158	-0-	-2561	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	4642	-0-	-2330	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
04	7200	X	83	-0-	-7117	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4659	-0-	-487	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
*06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

01	7161	X	211	-0-	-6950	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
*05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

01	15407	X	14890	-0-	-517	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	13221	-0-	-695	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14438	-0-	-969	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	14047	-0-	-353	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	14835	-0-	-45	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
*06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

01	6355	X	5619	-0-	-736	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5001	-0-	-487	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5329	-0-	-281	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5007	-0-	-635	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4723	-0-	-707	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

01	4030	X	3347	-0-	-683	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2573	-0-	-759	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3567	-0-	-370	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3629	-0-	-181	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

01	11129	X	8634	-0-	-2495	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7849	-0-	-1335	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8055	-0-	-1245	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8436	-0-	-564	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7887	-0-	-1134	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8027	-0-	-373	-0-	8027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4221	-0-	-522	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3709	-0-	-659	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4036	-0-	-800	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3923	-0-	-757	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4014	-0-	-698	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3755	-0-	-325	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

01	3379	X	2308	-0-	-1071	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1352	-0-	-1700	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1382	-0-	-1997	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1704	-0-	-1266	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2028	-0-	-192	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

01	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3318	-0-	-742	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3773	-0-	-577	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3863	-0-	-632	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3705	-0-	-615	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

01	11284	X	10165	-0-	-1119	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8036	-0-	-1792	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9075	-0-	-1589	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9278	-0-	-1042	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
05	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
*06	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

01	3100	N	5925	-0-	2825	6180	5925	2			N	-0-					-0-
02	11131	X	4951	-0-	-6180	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
*06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

01	17236	X	15531	-0-	-1705	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13805	-0-	-1763	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	16359	-0-	-195	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
04	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	13610	-0-	-1921	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	13598	-0-	-2242	-0-	13598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
*06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

01	5952	X	4948	-0-	-1004	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4555	-0-	-653	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	1631	-0-	-3949	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	4890	X	331	-0-	-4559	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
03	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8580	-0-	-379	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
*06	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

01	9455	X	7969	-0-	-1486	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7781	-0-	-759	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8578	-0-	-877	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7688	-0-	-930	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7336	-0-	-1004	-0-	7336	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

01	19437	X	18668	-0-	-769	-0-	18668	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	17071	-0-	-485	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	19371	-0-	-66	-0-	19371	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	14744	-0-	-3316	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	13273	-0-	-5637	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	13094	-0-	-5656	-0-	13094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

01	5580	X	4842	-0-	-738	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4448	-0-	-368	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4889	-0-	-443	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4593	-0-	-507	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4691	-0-	-486	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
*06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

01	8866	X	8515	-0-	-351	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
03	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7835	-0-	-415	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8185	-0-	-433	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
*06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4832	-0-	-68	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5354	-0-	-46	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

01	4650	X	4049	-0-	-601	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	584	-0-	-3224	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2527	-0-	-1658	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	1189	-0-	-2801	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1057	-0-	-3004	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2752	-0-	-1178	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

01	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2619	-0-	-153	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

01	5797	X	5361	-0-	-436	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4770	-0-	-634	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5646	-0-	-337	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	2549	-0-	-3434	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5398	-0-	-62	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

01	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8481	2	14	9	N	13					118
02	7308	X	7169	-0-	-139	-0-	7165	2	4	9	N	4					122
03	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9598	2	7	9	N	6					128
04	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9109	2	25	9	N	23					151
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9529	2	8	9	N	7	136	1			22
06	7830	X	7516	-0-	-314	-0-	7516	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	300	-0-	300	300	300	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

01	4309	X	1256	-0-	-3053	-0-	1252	2	4	9	N	4					52
02	3892	X	1498	-0-	-2394	-0-	1496	2	2	9	N	2					54
03	4216	X	1101	-0-	-3115	-0-	1099	2	2	9	N	2					56
04	4080	X	2186	-0-	-1894	-0-	2177	2	9	9	N	8					64
05	4216	X	2235	-0-	-1981	-0-	2232	2	3	9	N	3	59	1			8
06	1620	X	324	-0-	-1296	-0-	324	2			N	-0-					8

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

01	8711	X	128	-0-	-8583	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	135	-0-	-7733	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
04	6870	X	30	-0-	-6840	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

01	8525	X	8389	-0-	-136	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7478	-0-	-502	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8018	-0-	-817	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8045	-0-	-505	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7174	-0-	-1227	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
*06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

01	4371	X	3776	-0-	-595	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2245	-0-	-1507	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1273	-0-	-2881	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	1519	-0-	-2511	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2995	-0-	-665	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

01	5921	X	1415	-0-	-4506	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	2258	-0-	-2194	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3416	-0-	-1389	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
*05	2511	X	609	-0-	-1902	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*06	3300	X	41	-0-	-3259	-0-	41	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2268	N	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4639	-0-	-341	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4585	-0-	-395	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2141	-0-	-43	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2273	-0-	-127	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5387	-0-	-410	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4081	-0-	-1155	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
*06	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	3765	-0-	-4698	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	3194	-0-	-3223	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	2108	-0-	-3688	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	2671	-0-	-3746	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2523	-0-	-567	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2925	-0-	-463	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	35	-0-	-3565	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2308	-0-	-1412	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3152	-0-	-12	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
*06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4523	-0-	-902	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4444	-0-	-456	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4840	-0-	-585	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4652	-0-	-568	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3060	-0-	-2148	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4409	-0-	-361	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3007	-0-	207	207	3007	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2905	-0-	-195	12	2905	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2681	-0-	-229	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2475	-0-	-435	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5966	-0-	-54	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6285	-0-	-380	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5911	-0-	-809	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6200	-0-	-744	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6029	-0-	-691	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4597	-0-	-1665	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4523	-0-	-1537	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4617	-0-	-1645	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4413	-0-	-1407	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

01	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3942	-0-	-930	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4852	-0-	-542	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4405	-0-	-725	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	1264	-0-	-3851	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4643	-0-	-67	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
02	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9053	-0-	-495	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
04	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	6155	-0-	-3393	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
*06	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8222	2	1	9	N	1	109	1			108
02	7196	X	4629	-0-	-2567	-0-	4629	2			N	-0-					108
03	7967	X	2510	-0-	-5457	-0-	2510	2			N	-0-					108
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					108
05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					108
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					108

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

01	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3304	-0-	-28	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3218	-0-	-440	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
*06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

01	3055	N	2916	-0-	-139	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2218	-0-	-603	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1896	-0-	-834	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2159	-0-	-662	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2090	-0-	-640	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4052	-0-	-1268	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5341	-0-	-549	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5414	-0-	-286	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5227	-0-	-233	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	607	-0-	-3764	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					-0-
03	4712	X	151	-0-	-4561	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	630	-0-	-3930	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
*06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
*06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

01	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2487	-0-	-423	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1454	-0-	-1553	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	279	-0-	-2631	-0-	279	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

01	9517	X	8822	-0-	-695	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8367	-0-	-229	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8827	-0-	-535	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8510	-0-	-40	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8102	-0-	-1167	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7749	-0-	-1221	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7436	-0-	-2112	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6257	-0-	-183	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
04	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
05	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
*06	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

01	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	2437	2			N	-0-					78
02	2604	X	2193	-0-	-411	-0-	2193	2			N	-0-					78
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					78
04	2370	X	2096	-0-	-274	-0-	2096	2			N	-0-					78
05	2449	X	2018	-0-	-431	-0-	2018	2			N	-0-					78
06	2490	X	2000	-0-	-490	-0-	2000	2			N	-0-					78

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

01	5859	X	3903	-0-	-1956	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3231	-0-	-2061	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3608	-0-	-1941	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1380	-0-	-3090	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	3323	-0-	-457	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

01	2697	X	2505	-0-	-192	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1549	-0-	-887	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1419	-0-	-1588	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	820	-0-	-2090	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1117	-0-	-1890	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

01	16213	X	10145	-0-	-6068	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	13890	-0-	-754	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	13532	-0-	-1875	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
04	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	15170	-0-	-237	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14152	-0-	-728	-0-	14152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2723	-0-	-329	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
*06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

01	6913	X	6576	-0-	-337	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5740	-0-	-448	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4352	-0-	-2406	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4768	-0-	-1742	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6181	-0-	-179	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

01	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	2474	-0-	-7102	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	519	-0-	-10083	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	53	-0-	-10207	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

01	7130	X	5833	-0-	-1297	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4874	-0-	-1034	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	3892	-0-	-2649	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3331	-0-	-2879	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4563	-0-	-1637	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5225	-0-	-415	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
03	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9588	-0-	-672	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8139	-0-	-2463	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	7255	-0-	-3725	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3089	-0-	-1189	-0-	3089	2			N	-0-					25
02	3304	X	2954	-0-	-350	-0-	2954	2			N	-0-					25
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					25
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					25
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					25
06	4590	X	4551	-0-	-39	-0-	4551	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					17
02	2492	X	469	-0-	-2023	-0-	469	2			N	-0-					17
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					17
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					17
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					17
*06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					17

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	876	-0-	-457	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					18
02	2604	X	1733	-0-	-871	-0-	1733	2			N	-0-					18
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					18
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					18
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					18
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
02	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
03	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
04	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
*06	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

01	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
03	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
05	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
*06	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	12075	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

01	7068	X	5535	-0-	-1533	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5071	-0-	-1313	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5743	-0-	-1325	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5615	-0-	-835	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5261	-0-	-939	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4866	-0-	-684	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

01	6572	X	5128	-0-	-1444	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6709	-0-	-142	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
*06	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	X	707	-0-	-749	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	653	-0-	-1671	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	64	-0-	-2540	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

01	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
03	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
04	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
05	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
*06	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

01	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3990	-0-	-9	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	1225	-0-	-2645	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

01	7037	X	1202	-0-	-5835	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	672	-0-	-5600	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	776	-0-	-2665	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	90	-0-	-1560	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

01	16027	X	13903	-0-	-2124	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12032	-0-	-1884	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13424	-0-	-1301	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12699	-0-	-1431	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	11911	-0-	-2504	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12766	-0-	-674	-0-	12766	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2079	-0-	-1827	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2452	-0-	-1076	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2869	-0-	-820	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2807	-0-	-758	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
*06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	686	-0-	-6785	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6455	-0-	-923	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5531	-0-	-125	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5825	-0-	-592	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5717	-0-	-523	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
05	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
*06	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	5138	2	3	9	N	3					23
02	5152	X	4163	-0-	-989	-0-	4163	2			N	-0-					23
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6598	2	4	9	N	4	17	1			10
04	5310	X	4720	-0-	-590	-0-	4720	2			N	-0-					10
05	5146	X	4575	-0-	-571	-0-	4573	2	2	9	N	2					12
06	6390	X	5102	-0-	-1288	-0-	5098	2	4	9	N	4					16

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1393	-0-	-2048	-0-	1393	2			N	-0-					9
02	1960	X	431	-0-	-1529	-0-	431	2			N	-0-					9
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					9
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					9
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					9
06	1500	X	900	-0-	-600	-0-	900	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					10
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					10
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					10
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					10
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					10
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					10

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1440	-0-	1440	1440	1440	2			N	-0-					-0-
*06	1850	X	410	-0-	-1440	-0-	410	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
*06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

01	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	3734	2	2	9	N	2					17
02	3668	X	3198	-0-	-470	-0-	3198	2			N	-0-					17
03	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	3683	2	3	9	N	3	13	1			7
04	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	3508	2			N	-0-					7
05	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	3784	2	2	9	N	2					9
*06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3774	2	3	9	N	3					12

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

01	2480	X	125	-0-	-2355	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	51	-0-	-972	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
*06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	2580	-0-	-4736	-0-	2573	2	7	9	N	6					24
02	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					24
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8420	2	13	9	N	12					36
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7218	2	13	9	N	12	37	1			11
05	7316	X	6475	-0-	-841	-0-	6462	2	13	9	N	12					23
06	7080	X	6628	-0-	-452	-0-	6615	2	13	9	N	12					35

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4927	2	6	9	N	5					7
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					7
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6608	2	6	9	N	5					12
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4435	2	6	9	N	5	16	1			1
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4108	2	6	9	N	5					6
*06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3898	2	6	9	N	5					11

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5911	-0-	-847	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5269	-0-	-751	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5360	-0-	-1212	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5613	-0-	-117	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6000	-0-	-1626	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6102	-0-	-1896	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	3637	-0-	-4103	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3421	-0-	-2841	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	2929	-0-	-2559	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	1409	-0-	-3421	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
*06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	1486	-0-	-2792	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	9	-0-	-3771	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3704	-0-	-419	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
*06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10274	-0-	-173	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
04	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
05	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
*06	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	3544	-0-	-2904	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4978	-0-	-1472	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
*06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

01	6665	X	2919	-0-	-3746	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	320	-0-	-5700	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
05	6200	X	2251	-0-	-3949	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
*06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

01	9982	X	9192	-0-	-790	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7723	-0-	-1293	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9156	-0-	-609	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8204	-0-	-1246	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8163	-0-	-1323	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8546	-0-	-364	-0-	8546	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

01	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3891	-0-	-1	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4230	-0-	-110	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3869	-0-	-421	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

01	14167	X	13397	-0-	-770	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11953	-0-	-843	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12730	-0-	-1437	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	11765	-0-	-1855	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	10969	-0-	-3105	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
*06	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14110	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	2					3
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					3
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	3					6
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3040	2	3	9	N	3	9	1			-0-
05	3041	N	2998	-0-	-43	-0-	2995	2	3	9	N	3					3
*06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2515	2	3	9	N	3					6

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5690	-0-	-2153	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5073	-0-	-499	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5244	-0-	-553	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
*06	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

01	9486	X	7150	-0-	-2336	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6595	-0-	-1973	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7273	-0-	-43	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
*06	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

01	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
02	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
03	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
*06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
*06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	25					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	64	1			47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			35

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

01	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
02	7084	X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	-0-					-0-
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7173	-0-	-527	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8375	-0-	-150	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	8330	-0-	-9	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7974	-0-	-126	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4752	-0-	-208	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4198	-0-	-170	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4462	-0-	-343	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3914	-0-	-860	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3954	-0-	-636	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9911	-0-	-1001	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8613	-0-	-795	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9465	-0-	-1571	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8924	-0-	-1756	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9034	-0-	-2002	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9533	-0-	-67	-0-	9533	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3661	-0-	-511	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
*06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4871	-0-	-409	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11930 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
*06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

01	8091	X	6561	-0-	-1530	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5610	-0-	-1698	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6433	-0-	-1658	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6463	-0-	-467	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
*06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

01	13113	X	12846	-0-	-267	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11253	-0-	-479	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12788	-0-	-511	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11986	-0-	-884	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11942	-0-	-1357	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
*06	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

01	17639	X	14582	-0-	-3057	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	12948	-0-	-2984	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13312	-0-	-1165	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	10252	-0-	-3848	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	9314	-0-	-5256	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	7814	-0-	-6286	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

01	9455	X	7291	-0-	-2164	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6752	-0-	-836	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	5518	-0-	-2821	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	5752	-0-	-2318	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	4915	-0-	-3424	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	3728	-0-	-3502	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4362	-0-	-1621	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	3636	-0-	-2334	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5835	-0-	-334	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6811	-0-	-629	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5901	-0-	-511	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6546	-0-	-491	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6291	-0-	-309	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6136	-0-	-684	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6276	-0-	-324	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6530	-0-	-879	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5757	-0-	-1747	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7501	-0-	-807	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	8037	-0-	-3	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6779	-0-	-481	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6358	-0-	-989	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5240	-0-	-1536	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5135	-0-	-2125	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
*06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6024	2	28	9	Y	25	37	1			9
02	4284	X	3446	-0-	-838	-0-	3432	2	14	9	Y	13	6	1			16
03	4743	X	3836	-0-	-907	-0-	3817	2	19	9	Y	17	21	1			12
04	5850	X	3506	-0-	-2344	-0-	3489	2	17	9	Y	15	16	1			11
05	6045	X	4567	-0-	-1478	-0-	4547	2	20	9	Y	18	16	1			13
06	4440	X	3057	-0-	-1383	-0-	3044	2	13	9	Y	12	16	1			9

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	9189	-0-	-7055	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
02	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
03	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
04	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
*05	15624	X	10581	-0-	-5043	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
*06	15120	X	10933	-0-	-4187	-0-	10933	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8568	2	138	9	Y	125	185	1			59
02	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	7987	2	73	9	Y	66	30	1			95
03	8432	X	8189	-0-	-243	-0-	8098	2	91	9	Y	83	104	1			74
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8379	2	83	9	Y	75	79	1			70
05	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8503	2	94	9	Y	85	78	1			77
*06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8126	2	70	9	Y	64	78	1			63

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
02	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
03	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	14249	-0-	-271	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
*05	15004	X	13442	-0-	-1562	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
*06	14520	X	12938	-0-	-1582	-0-	12938	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

01	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
03	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	9088	-0-	-122	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9149	-0-	-368	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
*06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

01	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

01	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2009	-0-	-679	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1869	-0-	-561	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2029	-0-	-482	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1129	-0-	-1601	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

01	11191	X	10847	-0-	-344	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
02	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	6689	-0-	-4130	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8746	-0-	-1754	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
*06	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

01	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2420	-0-	-72	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1691	-0-	-2179	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5599	-0-	-11	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
*06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5129	-0-	-48	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
02	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
04	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
05	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
*06	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	17104	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6930	-0-	-262	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6228	-0-	-268	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6525	-0-	-667	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6679	-0-	-41	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4669	-0-	-694	-0-	4666	2	3	9	N	3					16
02	4844	X	3360	-0-	-1484	-0-	3360	2			N	-0-					16
03	5363	X	3755	-0-	-1608	-0-	3751	2	4	9	N	4	16	1			4
04	5190	X	3622	-0-	-1568	-0-	3622	2			N	-0-					4
05	4681	X	1489	-0-	-3192	-0-	1487	2	2	9	N	2					6
06	4530	X	927	-0-	-3603	-0-	923	2	4	9	N	4					10

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4830	-0-	-90	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4576	-0-	-508	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4500	-0-	-420	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	2284	-0-	-1932	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2982	-0-	-1098	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

01	6355	X	3706	-0-	-2649	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	2614	-0-	-2930	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	1210	-0-	-2540	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1922	-0-	-1953	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

01	7595	X	7170	-0-	-425	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6494	-0-	-394	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6987	-0-	-639	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6635	-0-	-745	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6918	-0-	-553	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
*06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

01	1884	N	1612	-0-	-272	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1112	-0-	-448	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	779	-0-	-2135	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1883	-0-	-487	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
03	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
05	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
*06	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

01	16554	X	16430	-0-	-124	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14198	-0-	-1146	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15312	-0-	-1676	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	14936	-0-	-1504	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	14659	-0-	-2019	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	15688	-0-	-212	-0-	15688	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

01	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
02	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
03	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11007	-0-	-723	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
*05	12121	X	6861	-0-	-5260	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
*06	11730	X	8587	-0-	-3143	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1545	-0-	-795	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

01	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	697	-0-	-3271	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

01	10292	X	6684	-0-	-3608	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5897	-0-	-3091	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	6266	-0-	-3685	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	6147	-0-	-2883	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6261	-0-	-1210	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5345	-0-	-1135	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
02	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6648	-0-	-1536	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6078	-0-	-1842	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8569	-0-	-18	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7572	-0-	-738	-0-	7572	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

01	5921	X	5830	-0-	-91	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4950	-0-	-816	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5115	-0-	-525	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
*06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

01	4960	X	4697	-0-	-263	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3923	-0-	-389	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	1014	-0-	-3760	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	1510	-0-	-3110	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4166	-0-	-608	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3810	-0-	-750	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	5549	-0-	-2418	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5742	-0-	-1454	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7433	-0-	-847	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

01	4371	X	4014	-0-	-357	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3588	-0-	-360	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3782	-0-	-403	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3574	-0-	-836	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

01	4433	X	3853	-0-	-580	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3079	-0-	-729	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3219	-0-	-780	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3206	-0-	-574	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
*06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
*06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
05	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
*06	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4143	-0-	-177	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
*06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
04	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7264	-0-	-207	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	3258	-0-	-3972	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
03	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
04	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
05	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
*06	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
05	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
*06	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3819	-0-	-2071	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3755	-0-	-1145	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4525	-0-	-590	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3912	-0-	-678	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2699	-0-	-1455	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2884	-0-	-1496	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	19025	-0-	-1900	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
02	18900	X	16555	-0-	-2345	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	19104	-0-	-1635	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17122	-0-	-1718	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	18755	-0-	-279	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	17088	-0-	-1392	-0-	17088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					N	-0-					-0-
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

01	12059	X	10090	-0-	-1969	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
02	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
03	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
04	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
*06	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14975	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					-0-
04	2543	N	2499	-0-	-44	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	446	-0-	-1766	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1222	-0-	-1103	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3141	-0-	-1943	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3565	-0-	-1355	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

01	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7841	-0-	-335	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8060	-0-	-1090	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8061	-0-	-1394	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7600	-0-	-980	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
04	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
05	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
*06	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
02	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
03	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
04	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9122	2	36	9	Y	33	24	1			13
02	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11956	2	20	9	Y	18					31
03	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	13007	2	3	9	Y	3	24	1			10
04	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12082	2	22	9	Y	20					30
05	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14227	2	8	9	Y	7	16	1			21
*06	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13050	2	10	9	Y	9					30

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

01	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7567	2	8	9	Y	7					16
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6541	2	2	9	Y	2					18
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9201	2	13	9	Y	12					30
04	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8993	2	4	9	Y	4	26	1			8
05	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9192	2	6	9	Y	5					13
*06	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

01	4464	X	1740	-0-	-2724	-0-	1726	2	14	9	Y	13	9	1			6
02	4396	X	1439	-0-	-2957	-0-	1431	2	8	9	Y	7					13
03	4867	X	2086	-0-	-2781	-0-	2085	2	1	9	Y	1	9	1			5
04	4710	X	4283	-0-	-427	-0-	4274	2	9	9	Y	8					13
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3951	2	3	9	Y	3	6	1			10
*06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3649	2	3	9	Y	3					13

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10528	-0-	-322	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9491	-0-	-309	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10635	-0-	-215	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
04	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8557	-0-	-1983	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9641	-0-	-649	-0-	9641	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

01	33294	X	4347	-0-	-28947	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	2006	-0-	-27842	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	7961	-0-	-9771	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
04	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
05	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	1316	-0-	-6394	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

01	5859	X	5724	-0-	-135	-0-	5660	2	64	9	N	58					139
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5234	2	31	9	N	28					167
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5855	2	17	9	N	15					182
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5744	2	2	9	N	2	98	1			86
05	5828	X	5757	-0-	-71	-0-	5726	2	31	9	N	28					114
06	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	5550	2	25	9	N	23					137

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

01	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6817	-0-	-406	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	3841	-0-	-3149	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	4585	-0-	-2638	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5690	-0-	-1300	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
03	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6910	-0-	-344	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6723	-0-	-297	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	509	-0-	-1196	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1255	-0-	-455	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13508	-0-	-566	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
02	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
03	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	13015	-0-	-65	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	14139	-0-	-59	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	13636	-0-	-104	-0-	13636	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3811	-0-	-684	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3603	-0-	-317	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3853	-0-	-487	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3738	-0-	-261	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
03	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
04	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
05	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
*06	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	3135	-0-	-4367	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5130	-0-	-1646	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6166	-0-	-1336	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3631	-0-	-1049	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14373	-0-	-1727	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	14456	-0-	-3369	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	13859	-0-	-3811	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	13918	-0-	-4341	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	13563	-0-	-4107	-0-	13563	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

01	6913	X	6621	-0-	-292	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6120	-0-	-124	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
04	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	1785	-0-	-5004	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
*06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

01	8525	X	7894	-0-	-631	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7392	-0-	-308	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
03	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
*06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
*06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2650	-0-	-2527	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2949	-0-	-1727	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3150	X	1541	-0-	-1609	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1744	-0-	-1635	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2293	-0-	-759	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	739	-0-	-1927	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	113	-0-	-2047	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	834	-0-	-1708	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1933	-0-	-527	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10793	-0-	-398	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	7120	-0-	-2988	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	515	-0-	-9746	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
05	10788	X	1066	-0-	-9722	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8423	-0-	-2017	-0-	8423	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6115	-0-	-1046	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6336	-0-	-76	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6766	-0-	-23	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6405	-0-	-165	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6773	-0-	-233	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
*06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
02	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
04	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
05	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
*06	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	4352	-0-	-4576	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	-0-					-0-
03	7502	X	3348	-0-	-4154	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4794	-0-	-1806	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5457	-0-	-1053	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
*06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	14465	-0-	-1717	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	13723	-0-	-893	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	15578	-0-	-604	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13864	-0-	-1226	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	12881	-0-	-2712	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	9137	-0-	-5953	-0-	9137	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8023	-0-	-2393	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7077	-0-	-595	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7549	-0-	-221	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7570	-0-	-459	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5786	-0-	-1984	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6609	-0-	-149	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5869	-0-	-123	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6410	-0-	-193	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6376	-0-	-14	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6260	-0-	-343	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
*06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3770	-0-	-1438	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5468	-0-	-577	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5702	-0-	-148	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8122	-0-	-868	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7677	-0-	-79	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8080	-0-	-600	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7633	-0-	-767	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8630	-0-	-50	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
*06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5600	-0-	-400	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5455	-0-	-545	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	16426	-0-	-686	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	14619	-0-	-837	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15831	-0-	-1467	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14485	-0-	-2255	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15598	-0-	-1700	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	15321	-0-	-579	-0-	15321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

01	13640	X	13434	-0-	-206	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	12053	-0-	-267	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12795	-0-	-845	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12191	-0-	-1009	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13111	-0-	-529	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12638	-0-	-352	-0-	12638	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

01	6541	X	5	-0-	-6536	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
03	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
04	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
05	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
*06	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

01	10292	X	10071	-0-	-221	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
02	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10056	-0-	-1135	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10156	-0-	-674	-0-	10156	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

01	8618	X	7996	-0-	-622	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7608	-0-	-204	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
04	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8834	-0-	-166	-0-	8834	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

01	13299	X	10508	-0-	-2791	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10267	-0-	-1745	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11117	-0-	-1593	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	9025	-0-	-3275	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11246	-0-	-1464	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10916	-0-	-94	-0-	10916	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

01	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	2	-0-	-3191	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
*06	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	772	-0-	-251	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2753	-0-	-1387	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	600	-0-	-3678	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	77	-0-	-4063	-0-	77	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

01	11501	X	10673	-0-	-828	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9184	-0-	-1204	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
03	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10007	-0-	-313	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9553	-0-	-1111	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9054	-0-	-1266	-0-	9054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

01	8370	X	7241	-0-	-1129	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6696	-0-	-1284	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7145	-0-	-1690	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6488	-0-	-2062	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
*06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

01	11036	X	7593	-0-	-3443	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	7093	-0-	-2875	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9096	-0-	-1506	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9302	-0-	-268	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7595	-0-	-1195	-0-	7595	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

01	7843	X	6606	-0-	-1237	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5939	-0-	-1005	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
*06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3868	-0-	-2363	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5654	-0-	-618	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
05	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5319	-0-	-2211	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
02	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
03	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
04	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
05	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
*06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10446	-0-	-156	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
03	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
04	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
05	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11194	-0-	-1436	-0-	11194	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12195	-0-	-546	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10854	-0-	-542	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11875	-0-	-618	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11340	-0-	-690	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11804	-0-	-503	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11449	-0-	-341	-0-	11449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5946	-0-	-719	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5435	-0-	-585	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5744	-0-	-316	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5997	-0-	-203	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
*06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3242	-0-	-1070	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4293	-0-	-837	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	3493	-0-	-1808	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
06	6480	X	3171	-0-	-3309	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9327	-0-	-4	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
02	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9294	-0-	-6	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8966	-0-	-64	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8783	-0-	-548	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8363	-0-	-667	-0-	8363	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9291	-0-	-164	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8277	-0-	-235	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
03	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
04	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
05	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9086	-0-	-484	-0-	9086	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
02	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
03	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6777	-0-	-123	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	4768	-0-	-2362	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
*06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2336	-0-	-1694	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3244	-0-	-356	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			Y	-0-					30
02	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6600	2	3	9	Y	3					33
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8075	2	1	9	Y	1					34
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5231	2	9	9	Y	8	35	1			7
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	Y	1					8
06	5910	X	114	-0-	-5796	-0-	113	2	1	9	Y	1					9

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

01	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
04	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
05	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
*06	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11954	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

01	6293	X	4429	-0-	-1864	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4391	-0-	-1433	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5072	-0-	-1376	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4051	-0-	-2189	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3811	-0-	-1707	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
*06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
*06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	181	-0-	-439	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
02	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
03	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	14283	-0-	-447	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
05	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
*06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2323	-0-	-2389	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4862	-0-	-458	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
03	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
*06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	664	-0-	-1556	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8557	-0-	-1463	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8664	-0-	-1845	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8856	-0-	-1314	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5346	-0-	-265	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4937	-0-	-131	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3778	-0-	-1832	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1397	-0-	-897	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	775	-0-	-1073	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	852	-0-	-946	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	967	-0-	-383	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	868	N	104	-0-	-764	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	810	N	329	-0-	-481	-0-	329	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	2128	-0-	-2604	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5866	-0-	-434	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					N	-0-					-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11035	-0-	-2140	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9900	-0-	-208	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10452	-0-	-739	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9992	-0-	-838	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9802	-0-	-1234	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10058	-0-	-622	-0-	10058	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	12892	-0-	-2825	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	11606	-0-	-2590	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12460	-0-	-343	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11287	-0-	-1193	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	9516	-0-	-3380	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	9085	-0-	-3395	-0-	9085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3172	-0-	-944	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3753	-0-	-804	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3520	-0-	-1190	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3878	-0-	-989	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3776	-0-	-934	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
02	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
03	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
04	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
05	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
*06	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3639	-0-	-57	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
*06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	3547	-0-	-8101	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-
04	13200	X	47	-0-	-13153	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	138	-0-	-13502	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	105	-0-	-13095	-0-	105	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8769	-0-	-1151	-0-	8726	2	43	9	Y	39	47	1			23
02	8064	X	7575	-0-	-489	-0-	7535	2	40	9	Y	36					59
03	9331	X	8968	-0-	-363	-0-	8937	2	31	9	Y	28	63	1			24
04	9030	X	8686	-0-	-344	-0-	8643	2	43	9	Y	39					63
05	9331	X	6146	-0-	-3185	-0-	6124	2	22	9	Y	20	62	1			21
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-					21

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
05	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
*06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	N	555	-0-	-1305	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7693	-0-	-460	-0-	7687	2	6	9	N	5					43
02	7336	X	7320	-0-	-16	-0-	7320	2			N	-0-					43
03	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9480	2	7	9	N	6	28	1			21
04	7560	X	6897	-0-	-663	-0-	6897	2			N	-0-					21
05	8091	X	6272	-0-	-1819	-0-	6268	2	4	9	N	4					25
06	9180	X	7934	-0-	-1246	-0-	7927	2	7	9	N	6					31

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2954	-0-	-434	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3360	-0-	-577	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3289	-0-	-671	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2942	-0-	-1150	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
*06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

01	6820	X	5531	-0-	-1289	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
03	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
04	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
05	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
*06	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

01	10633	X	8869	-0-	-1764	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8470	-0-	-1022	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9577	-0-	-746	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
05	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
*06	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2730	-0-	-630	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3535	-0-	-123	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3389	-0-	-61	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
02	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
03	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6739	-0-	-2531	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
*06	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

01	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	2020	-0-	-7910	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
06	9930	X	9	-0-	-9921	-0-	9	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

01	8804	X	8408	-0-	-396	-0-	8402	2	6	9	N	5					40
02	7840	X	7224	-0-	-616	-0-	7224	2			N	-0-					40
03	8680	X	7821	-0-	-859	-0-	7814	2	7	9	N	6	28	1			18
04	8250	X	7449	-0-	-801	-0-	7449	2			N	-0-					18
05	8401	X	7578	-0-	-823	-0-	7574	2	4	9	N	4					22
06	8130	X	6795	-0-	-1335	-0-	6788	2	7	9	N	6					28

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

01	4805	X	3827	-0-	-978	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2875	-0-	-1465	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2656	-0-	-1870	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2474	-0-	-1576	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
*06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					86
02	8512	X	7875	-0-	-637	-0-	7875	2			N	-0-					86
03	9424	X	8549	-0-	-875	-0-	8549	2			N	-0-					86
04	9750	X	7520	-0-	-2230	-0-	7520	2			N	-0-					86
05	10075	X	7934	-0-	-2141	-0-	7934	2			N	-0-					86
06	9750	X	6014	-0-	-3736	-0-	6014	2			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4254	-0-	-396	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4202	-0-	-478	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

01	6727	X	5728	-0-	-999	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3810	-0-	-2294	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4978	-0-	-1780	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4758	-0-	-1782	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3332	-0-	-2806	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3269	-0-	-2281	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

01	6417	X	6353	-0-	-64	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5955	-0-	-513	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6928	-0-	-2	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6450	-0-	-153	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6682	-0-	-278	-0-	6682	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4450	-0-	-982	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5563	-0-	-2435	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6859	-0-	-881	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6392	-0-	-1606	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
*06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11263	-0-	-301	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11647	-0-	-1156	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11066	-0-	-1324	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	3374	-0-	-9088	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10333	-0-	-1727	-0-	10333	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

01	5301	X	4811	-0-	-490	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3939	-0-	-849	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4725	-0-	-576	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4769	-0-	-331	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

01	16244	X	13678	-0-	-2566	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	12561	-0-	-2195	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	12751	-0-	-3586	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12088	-0-	-3722	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	12464	-0-	-2540	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11988	-0-	-1482	-0-	11988	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
02	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7099	-0-	-101	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6998	-0-	-442	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6984	-0-	-216	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

01	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
02	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
03	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
04	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
05	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
*06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9303	-0-	-657	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9165	-0-	-1127	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8351	-0-	-1609	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					28
02	2856	X	2812	-0-	-44	-0-	2812	2			N	-0-					28
03	3348	X	2639	-0-	-709	-0-	2639	2			N	-0-					28
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					28
05	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					28
06	3960	X	2703	-0-	-1257	-0-	2703	2			N	-0-					28

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

01	5859	X	4823	-0-	-1036	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4586	-0-	-314	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4494	-0-	-426	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

01	6665	X	6634	-0-	-31	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5387	-0-	-633	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6648	-0-	-389	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6204	-0-	-606	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6737	-0-	-300	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
*06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

01	8432	X	3086	-0-	-5346	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1524	-0-	-716	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

01	6138	X	5143	-0-	-995	-0-	5115	2	28	9	N	25					90
02	5544	X	4042	-0-	-1502	-0-	4030	2	12	9	N	11					101
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5857	2	28	9	N	25					126
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5084	2	9	9	N	8					134
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5266	2	12	9	N	11					145
06	5700	X	5111	-0-	-589	-0-	5111	2			N	-0-					145

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2733	-0-	-460	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	729	-0-	-2361	-0-	729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
02	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
03	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
04	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
05	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
*06	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	17310	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

01	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2046	-0-	-1566	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6413	-0-	-1337	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

01	10199	X	6097	-0-	-4102	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
02	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
04	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
05	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10447	-0-	-593	-0-	10447	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

01	9455	X	8658	-0-	-797	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7515	-0-	-773	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
03	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
*06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

01	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
02	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
03	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
04	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	8600	-0-	-3428	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	8365	-0-	-3275	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4843	-0-	-365	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	3906	-0-	-2263	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	89	-0-	-5881	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11849	-0-	-1450	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10794	-0-	-1134	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11138	-0-	-1882	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11684	-0-	-316	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12275	-0-	-125	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
*06	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1503	-0-	-2527	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	896	-0-	-896	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	33	-0-	-1587	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4223	-0-	-365	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3823	-0-	-265	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3984	-0-	-246	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3529	-0-	-581	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1188	-0-	-212	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	815	-0-	-685	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	1	-0-	-1679	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1624	-0-	-1817	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1687	-0-	-105	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	887	-0-	-973	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1279	-0-	-521	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4854	2	11	9	N	10	25	1			18
02	3528	X	3081	-0-	-447	-0-	3079	2	2	9	N	2					20
03	3906	X	3500	-0-	-406	-0-	3496	2	4	9	N	4					24
04	4710	X	3715	-0-	-995	-0-	3714	2	1	9	N	1					25
05	4867	X	2222	-0-	-2645	-0-	2220	2	2	9	N	2					27
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	6	26	1			7

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					N	-0-					-0-
03	6107	X	5073	-0-	-1034	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
05	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	182	-0-	-4738	-0-	182	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

01	9269	X	8908	-0-	-361	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7600	-0-	-772	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8387	-0-	-882	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7320	-0-	-1650	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7585	-0-	-1684	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7123	-0-	-1487	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

01	10354	X	3309	-0-	-7045	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	3970	-0-	-5382	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	4449	-0-	-5533	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6145	-0-	-2825	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	6148	-0-	-2346	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2513	-0-	-1807	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

01	8370	X	7372	-0-	-998	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	5624	-0-	-1936	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4993	-0-	-3315	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5489	-0-	-2491	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6652	-0-	-1501	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6465	-0-	-675	-0-	6465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
02	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
03	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
04	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	15659	2			N	-0-					-0-
05	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
*06	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

01	4433	X	2361	-0-	-2072	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
03	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
04	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
05	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
*06	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

01	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4390	-0-	-818	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5098	-0-	-575	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4581	-0-	-849	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4481	-0-	-1099	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4335	-0-	-915	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

01	12586	X	327	-0-	-12259	-0-	327	2			N	-0-					39
02	11368	X	7847	-0-	-3521	-0-	7844	2	3	9	N	3					42
03	11408	X	10200	-0-	-1208	-0-	10200	2			N	-0-					42
04	10680	X	9433	-0-	-1247	-0-	9415	2	18	9	N	16					58
05	8680	X	6574	-0-	-2106	-0-	6553	2	21	9	N	19					77
06	9870	X	6596	-0-	-3274	-0-	6577	2	19	9	N	17					94

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

01	12896	X	6436	-0-	-6460	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	4539	-0-	-6241	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	4665	-0-	-6960	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8401	-0-	-2849	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
05	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
*06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5664	-0-	-970	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5623	-0-	-369	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	4992	-0-	-1428	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	1795	-0-	-4839	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5303	-0-	-1117	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					56
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					N	-0-					56
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					56
04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					56
05	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4915	-0-	-510	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3543	-0-	-1273	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	1289	-0-	-4043	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4997	-0-	-73	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
*06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1323	-0-	-1365	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	8904	-0-	-2938	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9590	-0-	-1246	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10058	-0-	-1939	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	9596	-0-	-2014	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9485	-0-	-2481	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
*06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9275	-0-	-1916	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8463	-0-	-1645	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9376	-0-	-1195	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8002	-0-	-1838	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9735	-0-	-92	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8779	-0-	-281	-0-	8779	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

01	16461	X	15098	-0-	-1363	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	11709	-0-	-3159	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	13971	-0-	-2490	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13997	-0-	-793	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13567	-0-	-1530	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12907	-0-	-1703	-0-	12907	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

01	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8456	-0-	5356	5356	8456	2			N	-0-					-0-
04	5356	X	-0-	-0-	-5356	-0-					N	-0-					-0-
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*06	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

01	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
02	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-					-0-
03	26143	X	26143	-0-	-0-	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
04	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	26377	2			N	-0-					-0-
05	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
*06	26396	X	26396	-0-	-0-	-0-	26396	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

01	19654	X	16453	-0-	-3201	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	11297	-0-	-6791	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	16745	-0-	-3281	-0-	16745	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	16859	-0-	-2521	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	13734	-0-	-5238	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	8063	-0-	-8137	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

01	4805	X	1090	-0-	-3715	-0-	1020	2	70	9	Y	64	75	1			43
02	4256	X	968	-0-	-3288	-0-	903	2	65	9	Y	59					102
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	48	104	1			46
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	66					112
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	33	103	1			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

01	15407	X	14929	-0-	-478	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	13036	-0-	-880	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	13892	-0-	-1515	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13879	-0-	-581	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14250	-0-	-692	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13481	-0-	-979	-0-	13481	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	1569	-0-	-2811	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	799	-0-	-3581	-0-	799	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

01	3100	N	4043	-0-	943	1714	3998	2	45	9	N	41	67	1			35
02	2800	N	3207	-0-	407	2121	3188	2	19	9	N	17					52
03	6138	X	4017	-0-	-2121	-0-	3970	2	47	9	N	43	64	1			31
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3577	2	15	9	N	14					45
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6879	2	61	9	N	55	64	1			36
*06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7145	2	29	9	N	26					62

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

01	12803	X	12494	-0-	-309	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	4638	-0-	-8072	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9744	-0-	-2466	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
05	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	6466	-0-	-6134	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3579	-0-	479	915	3536	2	43	9	N	39	63	1			34
02	2800	N	3184	-0-	384	1299	3165	2	19	9	N	17					51
03	4578	X	3279	-0-	-1299	-0-	3234	2	45	9	N	41	63	1			29
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3451	2	15	9	N	14					43
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4644	2	58	9	N	53	62	1			34
*06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4834	2	28	9	N	25					59

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5105	-0-	-909	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	2508	-0-	-3702	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	582	-0-	-5835	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*06	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

01	2480	N	2054	-0-	-426	-0-	2054	2			N	-0-					58
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2616	2	10	9	N	9					67
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2875	2	1	9	N	1					68
04	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1807	2	4	9	N	4	50	1			22
05	2542	N	1103	-0-	-1439	-0-	1103	2			N	-0-					22
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	10	11	1			21

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

01	14601	X	6803	-0-	-7798	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	11030	-0-	-2158	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12220	-0-	-2381	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11459	-0-	-1621	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11636	-0-	-578	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
*06	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

01	6541	X	5626	-0-	-915	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4781	-0-	-1267	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5492	-0-	-1328	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5791	-0-	-689	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4557	-0-	-651	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	1662	-0-	-3378	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4950	-0-	-382	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4569	-0-	-591	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5225	-0-	-1812	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4607	-0-	-1525	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4690	-0-	-2099	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4365	-0-	-1875	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4281	-0-	-1485	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4329	-0-	-741	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3511	-0-	411	411	3511	2			N	-0-					-0-
*06	1348	N	937	-0-	-411	-0-	937	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2510	-0-	-993	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2381	-0-	-1511	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	2581	-0-	-2007	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4081	-0-	-89	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
*06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	4093	-0-	-4835	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
05	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
*06	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	15	37	1			21
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	2					23
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	7					30
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	1					31
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	3					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	38	1			5

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

01	1054	N	679	-0-	-375	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

01	1581	X	1080	-0-	-501	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
02	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	11160	-0-	-155	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10658	-0-	-1372	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10958	-0-	-1473	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10284	-0-	-1746	-0-	10284	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

01	7130	X	4240	-0-	-2890	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4344	-0-	-2096	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5638	-0-	-1492	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5492	-0-	-1168	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4870	-0-	-865	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
*06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

01	9021	X	8384	-0-	-637	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7526	-0-	-930	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8736	-0-	-626	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8401	-0-	-659	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
05	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8272	-0-	-188	-0-	8272	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

01	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7978	-0-	-786	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9021	-0-	-682	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8095	-0-	-1295	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8258	-0-	-639	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7727	-0-	-1003	-0-	7727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4693	-0-	-174	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
*06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

01	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3475	-0-	-193	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3638	-0-	-262	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3607	-0-	-263	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

01	4278	X	454	-0-	-3824	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

01	10447	X	9118	-0-	-1329	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8893	-0-	-543	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
04	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
05	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
*06	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	9712	-0-	-2967	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	9282	-0-	-2170	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10030	-0-	-2215	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	6069	-0-	-3681	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
06	9960	X	9168	-0-	-792	-0-	9168	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6130	-0-	-1899	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1747	-0-	-3433	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	509	-0-	-5226	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	1593	-0-	-4347	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	13387	-0-	-873	-0-	53	1	13334	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	12055	-0-	-825	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12929	-0-	-866	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12502	-0-	-848	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12998	-0-	-580	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11021	-0-	-1939	-0-	11021	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	8878	-0-	-2220	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
02	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8456	-0-	-224	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7834	-0-	-746	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8159	-0-	-1854	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7222	-0-	-2468	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	15877	-0-	-3653	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	14192	-0-	-2916	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15365	-0-	-3080	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	15365	-0-	-805	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15316	-0-	-866	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	14787	-0-	-573	-0-	14787	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	17695	-0-	-1060	-0-	17695	2			N	-0-					-0-
02	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	13415	-0-	-5340	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15660	-0-	-1650	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	16115	-0-	-2919	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
*06	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	19119	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	14899	-0-	-2771	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14158	-0-	-1662	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	14188	-0-	-2893	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15009	-0-	-1521	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15744	-0-	-1337	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
*06	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
03	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9459	-0-	-1341	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	11188	-0-	-65	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
*06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	16047	-0-	-1375	-0-	16047	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14193	-0-	-1151	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15468	-0-	-1520	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15163	-0-	-1277	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15661	-0-	-1203	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	15156	-0-	-384	-0-	15156	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					46
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4409	2	25	9	N	23					69
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5267	2	19	9	N	17	54	1			32
04	4440	X	4196	-0-	-244	-0-	4196	2			N	-0-					32
05	4898	X	1719	-0-	-3179	-0-	1691	2	28	9	N	25					57
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-	34	1			23

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9154	-0-	-1169	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7666	-0-	-1658	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8233	-0-	-2090	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8407	-0-	-1223	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8407	-0-	-1048	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8736	-0-	-114	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	4242	-0-	-3384	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	4930	-0-	-1958	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	14648	-0-	-2371	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12695	-0-	-1893	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14615	-0-	-1536	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
05	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
*06	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6106	-0-	-1314	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7212	-0-	-631	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5888	-0-	-2302	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7106	-0-	-1357	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5292	-0-	-2898	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02	3080	X	1785	-0-	-1295	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
*06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

01	18569	X	15843	-0-	-2726	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	14178	-0-	-746	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15628	-0-	-895	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14272	-0-	-1658	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	12510	-0-	-3579	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	15239	-0-	-91	-0-	15239	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

01	8029	X	7847	-0-	-182	-0-	7837	2	10	9	N	9					35
02	7252	X	6927	-0-	-325	-0-	6918	2	9	9	N	8	27	1			16
03	8029	X	6638	-0-	-1391	-0-	6628	2	10	9	N	9	4	1			21
04	7770	X	5910	-0-	-1860	-0-	5900	2	10	9	N	9					30
05	7843	X	6862	-0-	-981	-0-	6852	2	10	9	N	9					39
06	7590	X	7009	-0-	-581	-0-	7006	2	3	9	N	3					42

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

01	5053	X	3968	-0-	-1085	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-
03	6169	X	182	-0-	-5987	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	48	-0-	-5922	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3103	-0-	-3066	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2640	-0-	-1200	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	11834	-0-	-4379	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	11590	-0-	-3054	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	7555	-0-	-6147	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	6861	-0-	-4599	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	5857	-0-	-6977	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	7998	-0-	-4422	-0-	7998	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11622	2	40	9	Y	36	135	1			92
02	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10823	2	12	9	Y	11					103
03	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12144	2	50	9	Y	45	35	1			113
04	11070	X	9825	-0-	-1245	-0-	9799	2	26	9	Y	24					137
05	11439	X	9415	-0-	-2024	-0-	9396	2	19	9	Y	17	47	1			107
06	11790	X	9286	-0-	-2504	-0-	9267	2	19	9	Y	17					124

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	1099	-0-	-5628	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	2825	-0-	-3251	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	2163	-0-	-4564	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1066	-0-	-2684	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	2346	-0-	-3792	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	3474	-0-	-2466	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3037	-0-	-1520	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2424	-0-	-908	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
05	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
*06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
02	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
03	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15708	-0-	-1212	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	12111	-0-	-5373	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	6	-0-	-16914	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

01	3100	N	43058	-0-	39958	78812	43058	2			N	-0-					-0-
02	115471	X	36659	-0-	-78812	-0-	36659	2			N	-0-					-0-
03	38366	X	38366	-0-	-0-	-0-	38366	2			N	-0-					-0-
04	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	35157	2			N	-0-					-0-
05	34104	X	34104	-0-	-0-	-0-	34104	2			N	-0-					-0-
*06	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	32020	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

01	7223	X	6940	-0-	-283	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6258	-0-	-154	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6810	-0-	-227	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6550	-0-	-260	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6638	-0-	-399	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6678	-0-	-42	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

01	35898	X	34575	-0-	-1323	-0-	34575	2			N	-0-					-0-
02	32368	X	30786	-0-	-1582	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
03	35836	X	34960	-0-	-876	-0-	34960	2			N	-0-					-0-
04	34680	X	32573	-0-	-2107	-0-	32573	2			N	-0-					-0-
05	35743	X	32054	-0-	-3689	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
06	33840	X	30934	-0-	-2906	-0-	30934	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

01	19530	X	14229	-0-	-5301	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13981	-0-	-1727	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
04	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					-0-
05	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					-0-
06	14970	X	5824	-0-	-9146	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9893	-0-	-1019	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7569	-0-	-1223	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	6834	-0-	-3024	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8028	-0-	-1542	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9326	-0-	-563	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
*06	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8845	-0-	-1943	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7780	-0-	-1488	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8657	-0-	-1418	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
04	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
05	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
*06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	2812	-0-	-19229	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	5707	-0-	-14201	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	5453	-0-	-16588	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	7258	-0-	-8792	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
*06	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	551	-0-	-6269	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	20	-0-	-6140	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	258	-0-	-6562	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
*06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	10679	-0-	-3767	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11216	-0-	-1832	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12768	-0-	-438	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10549	-0-	-2231	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	8021	-0-	-5185	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	7436	-0-	-4924	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	10944	-0-	-7780	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	10565	-0-	-3575	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					-0-
04	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
05	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
06	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	2210	-0-	-5385	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	816	-0-	-2334	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
*06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	13622	-0-	-1382	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12192	-0-	-772	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12936	-0-	-1541	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	13541	-0-	-469	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	13180	-0-	-1297	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
*06	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13512	X	6609	-0-	-6903	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
04	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	5876	-0-	-3874	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7368	-0-	-1033	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6787	-0-	-801	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
03	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6984	-0-	-518	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
*06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	9043	-0-	-3946	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	4635	-0-	-7097	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	967	-0-	-1544	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	238	-0-	-692	-0-	238	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1677	-0-	-143	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11076	-0-	-766	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	5677	-0-	-5019	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
04	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
05	11842	X	3555	-0-	-8287	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	5697	-0-	-5013	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3478	-0-	-1823	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	810	-0-	-3978	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	906	-0-	-4271	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	673	-0-	-4337	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	1450	-0-	-3727	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1165	-0-	-2195	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

01	8370	X	7544	-0-	-826	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7432	-0-	-44	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
03	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
04	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8107	-0-	-108	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5653	-0-	-2537	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

01	7068	X	4567	-0-	-2501	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3011	-0-	-3401	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	6870	X	1282	-0-	-5588	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3163	-0-	-2758	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1271	-0-	-3139	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					-0-
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6746	-0-	-2058	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6593	-0-	-239	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
05	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
*06	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3193	-0-	-251	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	929	-0-	-3931	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	1189	-0-	-3833	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	1682	-0-	-3178	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
*06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	6620	-0-	-3238	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	5285	-0-	-3619	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	4668	-0-	-4601	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8069	-0-	-901	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
*06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	6848	-0-	-2421	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4263	-0-	-1968	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5131	-0-	-1499	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	3082	-0-	-4327	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9849	-0-	-660	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8694	-0-	-210	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
03	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
05	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
*06	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

01	6510	X	13	-0-	-6497	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

01	8091	X	7892	-0-	-199	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	280	-0-	-7392	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	3534	-0-	-4960	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7034	-0-	-1186	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	4606	-0-	-3826	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	859	-0-	-6791	-0-	859	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

01	21793	X	5609	-0-	-16184	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	-0-	-0-	-18620	-0-					N	-0-					-0-
03	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
04	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

01	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	18924	2			N	-0-					-0-
02	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15594	-0-	-1053	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
05	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14901	-0-	-1209	-0-	14901	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

01	9920	X	8673	-0-	-1247	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8440	-0-	-520	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8639	-0-	-301	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8129	-0-	-1202	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	6481	-0-	-3239	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

01	6510	X	5985	-0-	-525	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5264	-0-	-448	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5769	-0-	-555	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5299	-0-	-821	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4407	-0-	-1824	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5713	-0-	-77	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

01	10478	X	9480	-0-	-998	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8481	-0-	-1594	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7320	-0-	-2430	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	7140	-0-	-2935	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	2652	-0-	-7068	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

01	10571	X	10322	-0-	-249	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8229	-0-	-1319	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	8281	-0-	-3840	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8309	-0-	-1681	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8797	-0-	-1526	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8847	-0-	-1143	-0-	8847	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3498	-0-	-2702	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3264	-0-	-1776	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4992	-0-	-48	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4527	-0-	-1083	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					-0-
02	18956	X	-0-	-0-	-18956	-0-					N	-0-					-0-
03	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					-0-
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	8986	-0-	-3538	-0-	8986	2			Y	-0-					14
02	10752	X	8264	-0-	-2488	-0-	8233	2	31	9	Y	28	27	1			15
03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10532	2	13	9	Y	12					27
04	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15213	2			Y	-0-					27
05	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15761	2	13	9	Y	12					39
*06	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14410	2	2	9	Y	2					41

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	3100	-0-	-5425	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	1501	-0-	-4995	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	3587	-0-	-3233	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	1321	-0-	-5279	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	1641	-0-	-5179	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

01	7130	X	6831	-0-	-299	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4911	-0-	-1529	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5959	-0-	-1171	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5958	-0-	-942	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5823	-0-	-997	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5604	-0-	-996	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

01	12586	X	4759	-0-	-7827	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-					-0-
03	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
04	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-
05	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

01	5859	X	5850	-0-	-9	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	2659	-0-	-3011	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
*06	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

01	4061	X	2858	-0-	-1203	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1440	-0-	-2088	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2514	-0-	-1268	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3058	-0-	-392	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2707	-0-	-703	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2282	-0-	-478	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

01	6138	X	4752	-0-	-1386	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4699	-0-	-593	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	1494	-0-	-3714	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

01	10416	X	9398	-0-	-1018	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8307	-0-	-709	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9212	-0-	-770	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8648	-0-	-442	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8658	-0-	-735	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
*06	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7951	-0-	-1070	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7223	-0-	-561	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7637	-0-	-826	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6192	-0-	-1968	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6300	-0-	-1698	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5477	-0-	-2263	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5219	-0-	-3058	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5079	-0-	-2931	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	4787	-0-	-3490	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	5377	-0-	-2633	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6568	2	25	9	N	23	56	1			40
02	5208	X	4568	-0-	-640	-0-	4565	2	3	9	N	3					43
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6560	2	11	9	N	10					53
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7287	2	1	9	N	1					54
05	5797	X	4451	-0-	-1346	-0-	4447	2	4	9	N	4					58
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	12	57	1			13

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	30	65	1			46
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	4					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	71	1			15

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
02	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
03	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
04	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7301	-0-	-2154	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8274	-0-	-1356	-0-	8274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6600	-0-	-468	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4640	-0-	-1688	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6490	-0-	-260	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
05	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
*06	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	24303	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5985	2	22	9	N	20					117
02	5628	X	4106	-0-	-1522	-0-	4088	2	18	9	N	16					133
03	6231	X	5475	-0-	-756	-0-	5443	2	32	9	N	29					162
04	6030	X	4666	-0-	-1364	-0-	4662	2	4	9	N	4	94	1			72
05	6014	X	4854	-0-	-1160	-0-	4829	2	25	9	N	23					95
06	5820	X	4456	-0-	-1364	-0-	4447	2	9	9	N	8					103

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	734	-0-	-3346	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	400	-0-	-3816	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	729	-0-	-1007	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	190	-0-	-1378	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	775	X	12	-0-	-763	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4912	-0-	-668	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4788	-0-	-823	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5405	-0-	-25	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6087	-0-	-175	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5892	-0-	-198	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6143	-0-	-150	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
*06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

01	7192	X	6857	-0-	-335	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6058	-0-	-522	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6811	-0-	-474	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6654	-0-	-396	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6277	-0-	-946	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5436	-0-	-1194	-0-	5436	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
03	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
*06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

01	5983	X	4529	-0-	-1454	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
05	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7223	-0-	-667	-0-	7223	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4756	2	68	9	Y	62	91	1			26
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4741	2	35	9	Y	32	15	1			43
03	4774	X	4703	-0-	-71	-0-	4657	2	46	9	Y	42	52	1			33
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4896	2	41	9	Y	37	39	1			31
05	4774	X	4291	-0-	-483	-0-	4245	2	46	9	Y	42	39	1			34
06	5130	X	4853	-0-	-277	-0-	4818	2	35	9	Y	32	39	1			27

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
02	8204	X	-0-	-0-	-8204	-0-					N	-0-					-0-
03	9083	X	5691	-0-	-3392	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	313	-0-	-5117	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	5520	X	3235	-0-	-2285	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

01	12338 X	10584	-0-	-1754	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	11536 X	9062	-0-	-2474	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
03	12772 X	11673	-0-	-1099	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
04	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
05	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
*06	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	2174	-0-	-1158	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	1549	-0-	-3371	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	1915	-0-	-3169	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	3751	-0-	-1169	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

01	6479 X	5780	-0-	-699	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5852 X	5376	-0-	-476	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	5966	-0-	-513	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	5002	-0-	-1178	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	2285	-0-	-3822	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*06	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

01	9362 X	7448	-0-	-1914	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
02	7924 X	6688	-0-	-1236	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
03	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
04	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
05	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
06	9030 X	8838	-0-	-192	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

01	8866 X	7991	-0-	-875	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
02	8008 X	7188	-0-	-820	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
04	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
*06	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	184	-0-	-3815	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
*06	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	4943	-0-	-5504	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	3137	-0-	-5403	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7442	-0-	-432	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
*06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8518	-0-	-2797	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8309	-0-	-1911	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10836	-0-	-293	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10077	-0-	-693	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10271	-0-	-610	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
*06	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
02	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
03	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
04	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
05	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
*06	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
03	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
*06	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					N	-0-					-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
04	6240	X	531	-0-	-5709	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1315	-0-	-1165	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	3831	-0-	-4787	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	4390	-0-	-3394	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	2493	-0-	-5381	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	545	-0-	-7075	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*05	7564	X	1394	-0-	-6170	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*06	4710	X	2819	-0-	-1891	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10140	-0-	-958	-0-	10140	2			Y	-0-					8
02	10024	X	9806	-0-	-218	-0-	9787	2	19	9	Y	17	17	1			8
03	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13766	2	7	9	Y	6					14
04	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			Y	-0-					14
05	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12017	2	8	9	Y	7					21
06	13320	X	11384	-0-	-1936	-0-	11383	2	1	9	Y	1					22

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	31	-0-	-2449	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
02	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
03	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
05	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
*06	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6584	-0-	-453	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5729	-0-	-655	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6704	-0-	-364	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6305	-0-	-535	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5989	-0-	-491	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9994	-0-	-534	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10856	-0-	-800	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9940	-0-	-1340	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9645	-0-	-1794	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9842	-0-	-1198	-0-	9842	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5445	-0-	-603	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6532	-0-	-1032	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5698	-0-	-1952	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	4080	-0-	-3825	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	620	-0-	-7030	-0-	620	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
03	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
04	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
05	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
*06	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2850	-0-	-420	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1403	-0-	-1976	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	169	-0-	-3101	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
*06	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	17963	-0-	-1815	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	18379	-0-	-493	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	18042	-0-	-2852	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	16687	-0-	-3533	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	17188	-0-	-3706	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	16891	-0-	-2789	-0-	16891	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

01	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12774	-0-	-1758	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	8771	-0-	-7411	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	7618	-0-	-8042	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	7092	-0-	-9090	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	5608	-0-	-9122	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4792					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4792					N	-0-					-0-
03	6032	X	1240	-0-	-4792	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
*06	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

01	27714	X	22881	-0-	-4833	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	19508	-0-	-5524	-0-	19508	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	23150	-0-	-4564	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	20801	-0-	-3889	-0-	20801	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	17389	-0-	-5799	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	18723	-0-	-3687	-0-	18723	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

01	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3411	-0-	-201	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1687	-0-	-2312	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2630	-0-	-1030	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2288	-0-	-1494	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2600	-0-	-1060	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
*06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

01	3968	X	2731	-0-	-1237	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	996	-0-	-2476	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2929	-0-	-915	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
*06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

01	18197	X	16830	-0-	-1367	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15234	-0-	-1482	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15339	-0-	-3168	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	15473	-0-	-2437	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	15174	-0-	-2992	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15641	-0-	-679	-0-	15641	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5283	2	13	9	N	12					39
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4995	2	28	9	N	25					64
03	4526	X	4045	-0-	-481	-0-	4045	2			N	-0-	49	1			15
04	4800	X	4586	-0-	-214	-0-	4586	2			N	-0-					15
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					15
06	4800	X	4642	-0-	-158	-0-	4642	2			N	-0-					15

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

01	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	3716	2	26	9	N	24					85
02	3752	X	3000	-0-	-752	-0-	2950	2	50	9	N	45					130
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-	96	1			34
04	3630	X	1653	-0-	-1977	-0-	1653	2			N	-0-					34
05	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	3406	2			N	-0-					34
06	4020	X	3298	-0-	-722	-0-	3298	2			N	-0-					34

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10159	-0-	-1249	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8104	-0-	-2200	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	8403	-0-	-3005	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8289	-0-	-2241	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
*05	10168	X	8561	-0-	-1607	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
*06	9840	X	7890	-0-	-1950	-0-	7890	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

01	6882	X	6834	-0-	-48	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5476	-0-	-740	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5977	-0-	-409	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6165	-0-	-435	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	3884	-0-	-2936	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
*06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

01	5611	X	5365	-0-	-246	-0-	5365	2			N	-0-					79
02	4928	X	4611	-0-	-317	-0-	4583	2	28	9	N	25					104
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					104
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					104
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5784	2	28	9	N	25					129
06	5550	X	5519	-0-	-31	-0-	5519	2			N	-0-					129

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

01	10478	X	8024	-0-	-2454	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	5494	-0-	-3970	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7081	-0-	-576	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7376	-0-	-394	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	5918	-0-	-2111	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5979	-0-	-1791	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9263	-0-	-967	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8343	-0-	-1205	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8154	-0-	-2417	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8873	-0-	-1357	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	4215	-0-	-5860	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	55	-0-	-8915	-0-	55	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9154	-0-	-1076	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8307	-0-	-653	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8807	-0-	-1485	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9669	-0-	-291	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10074	-0-	-218	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
*06	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2881	-0-	-367	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					45
02	5656	X	3499	-0-	-2157	-0-	3478	2	21	9	N	19					64
03	6944	X	3951	-0-	-2993	-0-	3934	2	17	9	N	15	52	1			27
04	6720	X	4474	-0-	-2246	-0-	4474	2			N	-0-					27
05	6944	X	3148	-0-	-3796	-0-	3120	2	28	9	N	25					52
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-	33	1			19

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4658	2	57	9	N	52	41	1			50
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4518	2	56	9	N	51	40	1			61
03	4340	X	3737	-0-	-603	-0-	3682	2	55	9	N	50	81	1			30
04	4200	X	3773	-0-	-427	-0-	3727	2	46	9	N	42	39	1			33
05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6755	2	47	9	N	43	41	1			35
*06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6172	2	37	9	N	34	39	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1483	-0-	-1586	-0-	1455	2	28	9	N	25	19	1			22
02	2772	X	803	-0-	-1969	-0-	777	2	26	9	N	24	19	1			27
03	2728	X	1070	-0-	-1658	-0-	1044	2	26	9	N	24	38	1			13
04	2280	X	305	-0-	-1975	-0-	284	2	21	9	N	19	18	1			14
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5165	2	23	9	N	21	19	1			16
*06	3000	N	6211	-0-	3211	3211	6192	2	19	9	N	17	19	1			14

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

01	5859	X	5549	-0-	-310	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5035	-0-	-257	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5402	-0-	-488	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5283	-0-	-417	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5529	-0-	-361	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
*06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

01	9579	X	8938	-0-	-641	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8641	-0-	-689	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7148	-0-	-2493	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8881	-0-	-449	-0-	8881	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	9729	-0-	-7383	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	14587	-0-	-701	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	13427	-0-	-3158	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	15128	-0-	-922	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14460	-0-	-1691	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14231	-0-	-1399	-0-	14231	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	6080	-0-	-3871	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5922	-0-	-3066	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7354	-0-	-1946	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
04	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6170	-0-	-1735	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	100	-0-	-7010	-0-	100	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9634	-0-	-720	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
02	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9237	-0-	-559	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8164	-0-	-1316	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	4884	-0-	-5160	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	6623	-0-	-3097	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
*06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	12848	-0-	-172	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11719	-0-	-41	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
03	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
04	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
05	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12498	-0-	-102	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					-0-
02	18144	X	-0-	-0-	-18144	-0-					N	-0-					-0-
03	20088	X	158	-0-	-19930	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	2458	-0-	-9422	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	22708	-0-	-1317	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	19319	-0-	-2381	-0-	19319	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	21229	-0-	-1618	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	17353	-0-	-4637	-0-	17353	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	9901	-0-	-12822	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20836	-0-	-1154	-0-	20836	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2234	-0-	-1126	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5874	-0-	-109	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4483	-0-	-921	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5067	-0-	-916	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	107	-0-	-5563	-0-	107	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	4721	-0-	-4083	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	2619	-0-	-5753	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	17	-0-	-9252	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	3769	-0-	-5201	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5290	-0-	-1871	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
*06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	26521	2			N	-0-					-0-
02	23063	X	23063	-0-	-0-	-0-	23063	2			N	-0-					-0-
03	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	21113	2			N	-0-					-0-
04	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
05	23277	X	23277	-0-	-0-	-0-	23277	2			N	-0-					-0-
*06	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	23428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	7536	-0-	-3004	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6562	-0-	-46	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
04	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
05	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	3979	-0-	-3311	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

01	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					N	-0-					-0-
03	7874	X	226	-0-	-7648	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
*06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

01	11284	X	4882	-0-	-6402	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	1600	-0-	-8144	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
05	6510	X	2279	-0-	-4231	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
*06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

01	17577	X	15449	-0-	-2128	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13964	-0-	-1436	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14172	-0-	-2475	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13929	-0-	-1941	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14902	-0-	-1497	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	14450	-0-	-520	-0-	14450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34937	X	20616	-0-	-14321	-0-	20616	2			N	-0-					-0-
02	31556	X	20452	-0-	-11104	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
03	31124	X	24909	-0-	-6215	-0-	24909	2			N	-0-					-0-
04	29730	X	17136	-0-	-12594	-0-	17136	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	18975	-0-	-9111	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	19523	-0-	-4597	-0-	19523	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

01	19747	X	12226	-0-	-7521	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	11733	-0-	-5319	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
03	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
04	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
05	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	20585	2			N	-0-					-0-
*06	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	20016	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

01	9796	X	9654	-0-	-142	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7991	-0-	-325	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	4702	-0-	-5249	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
04	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9846	-0-	-105	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
*06	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5564	-0-	-400	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6100	-0-	-503	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5704	-0-	-686	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

01	13454	X	12021	-0-	-1433	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	7979	-0-	-4173	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	10029	-0-	-3394	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11120	-0-	-1090	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11074	-0-	-1543	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	11438	-0-	-202	-0-	11438	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

01	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	22908	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	12983	-0-	-7065	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	19674	-0-	-2615	-0-	19674	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	18214	-0-	-3956	-0-	18214	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	17690	-0-	-5219	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	16899	-0-	-5271	-0-	16899	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

01	32147	X	30002	-0-	-2145	-0-	30002	2			N	-0-					-0-
02	29624	X	29008	-0-	-616	-0-	29008	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	32137	-0-	-661	-0-	32137	2			N	-0-					-0-
04	31740	X	25653	-0-	-6087	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
05	32116	X	26724	-0-	-5392	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	25025	-0-	-6085	-0-	25025	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

01	27559	X	24056	-0-	-3503	-0-	24056	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	20751	-0-	-2097	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	21797	-0-	-3127	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	21171	-0-	-2769	-0-	21171	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	21546	-0-	-2510	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	21193	-0-	-2087	-0-	21193	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

01	7161	X	5719	-0-	-1442	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4124	-0-	-2344	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	3011	-0-	-3375	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	2929	-0-	-3251	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	2538	-0-	-3848	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	1016	-0-	-4504	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	11749	-0-	-3999	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
02	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
03	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18398	2			N	-0-					-0-
04	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	20788	2			N	-0-					-0-
05	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	12544	-0-	-5246	-0-	12544	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

01	12307	X	11181	-0-	-1126	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9215	-0-	-1565	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
04	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					-0-
05	11377	X	413	-0-	-10964	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	6143	-0-	-4687	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	N	765	-0-	-1665	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	2093	-0-	-577	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5647	-0-	-1111	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5042	-0-	-894	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	610	-0-	-5745	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4769	-0-	-961	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4611	-0-	-1279	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
*06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	4722	2	19	9	Y	17	66	1			39
02	4676	X	4463	-0-	-213	-0-	4456	2	7	9	Y	6					45
03	5053	X	4983	-0-	-70	-0-	4959	2	24	9	Y	22	18	1			49
04	4590	X	4557	-0-	-33	-0-	4544	2	13	9	Y	12					61
05	4929	X	4535	-0-	-394	-0-	4525	2	10	9	Y	9	23	1			47
*06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4771	2	9	9	Y	8					55

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	18416	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	7151	-0-	-6037	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	13415	-0-	-6487	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	16146	-0-	-3114	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	12270	-0-	-7632	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	8460	-0-	-9360	-0-	8460	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
02	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
03	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10408	-0-	-272	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10223	-0-	-813	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9504	-0-	-1176	-0-	9504	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

01	20336	X	5587	-0-	-14749	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	-0-	-0-	-18368	-0-					N	-0-					-0-
03	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-					-0-
04	19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					N	-0-					-0-
05	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

01	9486	X	7758	-0-	-1728	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7293	-0-	-995	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8073	-0-	-917	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7405	-0-	-1115	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7278	-0-	-1185	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7623	-0-	-177	-0-	7623	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A

01	19995	X	19566	-0-	-429	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	14022	-0-	-4038	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	17837	-0-	-2096	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	14376	-0-	-4554	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	16729	-0-	-2832	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	15011	-0-	-3919	-0-	15011	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

01	10013	X	9844	-0-	-169	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8824	-0-	-220	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	8102	-0-	-2686	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	7498	-0-	-2942	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	6951	-0-	-3837	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6171	-0-	-3369	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

01	10106	X	7273	-0-	-2833	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7193	-0-	-731	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
03	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
04	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
05	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
*06	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5165	-0-	-127	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	424	-0-	-5435	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
*06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

01	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					N	-0-					-0-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

01	8308	X	7246	-0-	-1062	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6754	-0-	-946	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7666	-0-	-859	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7550	-0-	-700	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7131	-0-	-495	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5060	-0-	-2350	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11291	-0-	-427	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
03	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
04	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
*06	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

01	6882	X	6762	-0-	-120	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5430	-0-	-898	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6870	-0-	-384	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6565	-0-	-455	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6588	-0-	-666	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6539	-0-	-121	-0-	6539	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

01	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4077	-0-	-431	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4894	-0-	-26	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
*06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

01	7688	X	7020	-0-	-668	-0-	6986	2	34	9	Y	31					76
02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7353	2	11	9	Y	10					86
03	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8194	2	58	9	Y	53					139
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7576	2	21	9	Y	19	119	1			39
05	7719	X	7448	-0-	-271	-0-	7424	2	24	9	Y	22					61
06	7470	X	7135	-0-	-335	-0-	7133	2	2	9	Y	2					63

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

01	7657	X	6699	-0-	-958	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5024	-0-	-1456	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	3167	-0-	-5575	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6224	-0-	-2296	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

01	3100	N	2906	-0-	-194	26	2861	2	45	9	N	41	68	1			25
02	2800	N	2875	-0-	75	101	2855	2	20	9	N	18					43
03	3344	X	3243	-0-	-101	-0-	3195	2	48	9	N	44	67	1			20
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2969	2	15	9	N	14					34
05	2852	X	1851	-0-	-1001	-0-	1795	2	56	9	N	51	63	1			22
06	2760	X	595	-0-	-2165	-0-	581	2	14	9	N	13					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	16028	-0-	-743	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13632	-0-	-1516	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14704	-0-	-2067	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	13981	-0-	-1829	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14670	-0-	-1667	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	13550	-0-	-1960	-0-	13550	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
02	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
04	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
05	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
*06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
05	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
*06	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

01	8153	X	7131	-0-	-1022	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6387	-0-	-977	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6835	-0-	-1256	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5169	-0-	-2661	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	2239	-0-	-5449	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4856	-0-	-2044	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

01	5983	X	5610	-0-	-373	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5374	-0-	-30	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
05	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
*06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

01	10912	X	8130	-0-	-2782	-0-	8083	2	47	9	Y	43	32	1			21
02	10080	X	5048	-0-	-5032	-0-	5023	2	25	9	Y	23					44
03	11160	X	6247	-0-	-4913	-0-	6241	2	6	9	Y	5	32	1			17
04	10800	X	4705	-0-	-6095	-0-	4676	2	29	9	Y	26					43
05	11160	X	4144	-0-	-7016	-0-	4134	2	10	9	Y	9	21	1			31
06	5940	X	4783	-0-	-1157	-0-	4771	2	12	9	Y	11					42

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

01	6014	X	5760	-0-	-254	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5153	-0-	-167	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4575	-0-	-1005	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5000	-0-	-766	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3321	-0-	-2259	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7964	2	43	9	Y	39	29	1			18
02	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8851	2	23	9	Y	21					39
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10874	2	4	9	Y	4	29	1			14
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10517	2	26	9	Y	24					38
05	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10548	2	10	9	Y	9	19	1			28
06	10320	X	6700	-0-	-3620	-0-	6689	2	11	9	Y	10					38

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3440	-0-	-559	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3937	-0-	-683	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10275	-0-	-1381	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	8277	-0-	-2251	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	6423	-0-	-5233	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	6576	-0-	-3354	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	6215	-0-	-4046	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6324	-0-	-3606	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	11	-0-	-4236	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	48	-0-	-3788	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	257	-0-	-3401	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1386	-0-	-1434	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	713	-0-	-1457	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6659	-0-	-378	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5956	-0-	-400	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6509	-0-	-187	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6234	-0-	-246	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6349	-0-	-347	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
*06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	7346	-0-	-7844	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	9481	-0-	-6119	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	9192	-0-	-6928	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	11519	-0-	-4081	-0-	11519	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	12154	-0-	-6539	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	10355	-0-	-6529	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	5841	-0-	-9163	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	9449	-0-	-5071	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
05	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
*06	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7436	-0-	-1368	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5756	-0-	-2196	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6312	-0-	-2492	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6921	-0-	-369	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7044	-0-	-489	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6342	-0-	-858	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

01	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7580	-0-	-418	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8855	-0-	-1015	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
05	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	6379	-0-	-3491	-0-	6379	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

01	7068	X	1836	-0-	-5232	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	936	-0-	-2704	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
*06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
04	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7303	-0-	-1098	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

01	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
02	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10129	-0-	-2085	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	7873	-0-	-3947	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	7974	-0-	-4240	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	8358	-0-	-3462	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	391	-0-	-1513	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2586	-0-	-158	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2681	-0-	-199	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8219	-0-	-802	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7361	-0-	-787	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	6715	-0-	-2306	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	4951	-0-	-3689	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	3772	-0-	-4474	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	3738	-0-	-4212	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9069	2	91	9	N	83	67	1			80
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7897	2	92	9	N	84	66	1			98
03	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9083	2	92	9	N	84	134	1			48
04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8769	2	77	9	N	70	65	1			53
05	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12002	2	80	9	N	73	68	1			58
*06	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9322	2	64	9	N	58	67	1			49

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	14150	-0-	-7178	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	12287	-0-	-6977	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	20048	-0-	-1280	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
04	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
05	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
*06	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	20204	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	1523	-0-	-5080	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	1892	-0-	-4212	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	494	-0-	-6264	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	1181	-0-	-5359	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	1	-0-	-4029	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
*06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	85	-0-	-1535	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-					-0-
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	1590	-0-	-3556	-0-	1590	2			N	-0-					12
02	6552	X	2580	-0-	-3972	-0-	2580	2			N	-0-					12
03	7254	X	4840	-0-	-2414	-0-	4840	2			N	-0-					12
04	7020	X	4096	-0-	-2924	-0-	4096	2			N	-0-					12
05	5983	X	2770	-0-	-3213	-0-	2770	2			N	-0-					12
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					12

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	14119	-0-	-2032	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13375	-0-	-2193	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	13236	-0-	-4000	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	11782	-0-	-4898	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	13118	-0-	-3250	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	12341	-0-	-1999	-0-	12341	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5295	-0-	-2085	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
*06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4381	-0-	-610	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3557	-0-	-951	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3882	-0-	-648	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
*06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	920	-0-	-258	-0-	920	2			N	-0-					152
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	27					179
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					181
04	900	N	169	-0-	-731	-0-	155	2	14	9	N	13	145	1			49
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	30	1			46

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	3578	-0-	-7830	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9422	-0-	-882	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	5435	-0-	-5973	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

01	6107	X	5621	-0-	-486	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5295	-0-	-1618	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4239	-0-	-2451	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

01	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	11023	-0-	-177	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10449	-0-	-1176	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11369	-0-	-961	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	9911	-0-	-2830	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	8217	-0-	-4113	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

01	6262	X	5857	-0-	-405	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5268	-0-	-388	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5091	-0-	-1016	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4490	-0-	-1330	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4857	-0-	-1095	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4829	-0-	-841	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

01	3627	X	3058	-0-	-569	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4347	-0-	-105	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	2860	-0-	-2069	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3588	-0-	-1182	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	1134	-0-	-3671	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
*06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8654	-0-	-801	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	6893	-0-	-1647	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7761	-0-	-1198	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7681	-0-	-989	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7908	-0-	-1051	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	7823	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11935	-0-	11935	23985	11935	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10201	-0-	10201	34186	10201	2			N	-0-					-0-
03	45184	X	10998	-0-	-34186	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	61	-0-	-11609	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-
06	11550	X	6166	-0-	-5384	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	8499	-0-	-3436	-0-	8499	2			Y	-0-					21
02	10780	X	9419	-0-	-1361	-0-	9419	2			Y	-0-	21	1			-0-
03	11935	X	11210	-0-	-725	-0-	11210	2			Y	-0-					-0-
04	11460	X	10468	-0-	-992	-0-	10468	2			Y	-0-					-0-
05	11842	X	8389	-0-	-3453	-0-	8389	2			Y	-0-					-0-
06	10860	X	7553	-0-	-3307	-0-	7553	2			Y	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4228	-0-	-949	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3811	-0-	-193	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4200	-0-	-233	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4026	-0-	-174	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3740	-0-	-600	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3877	-0-	-203	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

01	14260	X	13204	-0-	-1056	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11536	-0-	-1288	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	11889	-0-	-1565	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11323	-0-	-1457	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	11599	-0-	-1607	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11569	-0-	-1211	-0-	11569	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

01	8401	X	6921	-0-	-1480	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3237	-0-	-4071	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	345	-0-	-7219	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7065	-0-	-255	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
*06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					47
02	3164	X	3030	-0-	-134	-0-	3012	2	18	9	N	16					63
03	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	3393	2			N	-0-					63
04	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	3222	2			N	-0-					63
05	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3318	2	18	9	N	16					79
*06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					79

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	1606	-0-	-5741	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	15					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	40	1			68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	107	1			24

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

01	6541	X	6006	-0-	-535	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5323	-0-	-445	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5549	-0-	-682	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5466	-0-	-354	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5696	-0-	-318	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
*06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

01	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5362	-0-	-406	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6204	-0-	-182	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5614	-0-	-506	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

01	9517	X	6401	-0-	-3116	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	333	-0-	-8683	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
04	9660	X	4831	-0-	-4829	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
*06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

01	9114	X	4946	-0-	-4168	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	6582	-0-	-1510	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6745	-0-	-1935	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
04	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
05	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
*06	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

01	11997	X	8687	-0-	-3310	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	6311	-0-	-4133	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	6161	-0-	-5123	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6008	-0-	-2812	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6354	-0-	-2760	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	7709	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	394	-0-	-1342	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	248	-0-	-3689	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

01	7843	X	800	-0-	-7043	-0-	796	2	4	9	Y	4					13
02	7084	X	5856	-0-	-1228	-0-	5854	2	2	9	Y	2					15
03	7843	X	6920	-0-	-923	-0-	6908	2	12	9	Y	11	18	1			8
04	7050	X	6222	-0-	-828	-0-	6218	2	4	9	Y	4					12
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7737	2	9	9	Y	8					20
*06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7951	2	7	9	Y	6					26

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

01	T. A.		2989	-0-	2989	4712	2933	2	56	9	N	51					133
02	T. A.		2440	-0-	2440	7152	2415	2	25	9	N	23	116	1			40
03	7152	X	-0-	-0-	-7152	-0-					N	58	19	1			79
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	39					118
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	17					135
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					135

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

01	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10197	2	11	9	N	10					32
02	8512	X	8378	-0-	-134	-0-	8368	2	10	9	N	9	33	1			8
03	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9752	2	12	9	N	11	4	1			15
04	9120	X	8529	-0-	-591	-0-	8518	2	11	9	N	10					25
05	9424	X	9071	-0-	-353	-0-	9059	2	12	9	N	11					36
06	9120	X	8271	-0-	-849	-0-	8267	2	4	9	N	4					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
*06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

01	15438	X	7516	-0-	-7922	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5554	-0-	-2398	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	260	-0-	-9846	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	4802	-0-	-4978	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9332	-0-	-774	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6322	-0-	-938	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
*06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

01	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
02	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
03	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
*06	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

01	7719	X	6962	-0-	-757	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6284	-0-	-772	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6963	-0-	-849	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6507	-0-	-1053	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6480	-0-	-898	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
*06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

01	6944	X	6346	-0-	-598	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	3696	-0-	-3360	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	2066	-0-	-5746	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	3833	-0-	-3727	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	645	-0-	-7167	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	1332	-0-	-4818	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	15404	-0-	-1336	-0-	15350	2	54	9	Y	49					77
02	15120	X	13086	-0-	-2034	-0-	13076	2	10	9	Y	9					86
03	16740	X	14766	-0-	-1974	-0-	14745	2	21	9	Y	19	82	1			23
04	16200	X	15581	-0-	-619	-0-	15581	2			Y	-0-					23
05	16740	X	15196	-0-	-1544	-0-	15159	2	37	9	Y	34					57
06	14910	X	14597	-0-	-313	-0-	14589	2	8	9	Y	7					64

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

01	2635	X	2074	-0-	-561	-0-	2064	2	10	9	N	9					30
02	2380	X	2133	-0-	-247	-0-	2133	2			N	-0-					30
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2841	2	2	9	N	2					32
04	2580	X	2355	-0-	-225	-0-	2355	2			N	-0-					32
05	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	2484	2	7	9	N	6					38
06	2760	X	2255	-0-	-505	-0-	2255	2			N	-0-					38

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

01	12028	X	10096	-0-	-1932	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
02	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
03	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
04	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13077	-0-	-1493	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	11851	-0-	-2249	-0-	11851	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

01	11098	X	8092	-0-	-3006	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7102	-0-	-2950	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	2686	-0-	-8443	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	6603	-0-	-4167	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
05	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
*06	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15607	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

01	18228	X	17877	-0-	-351	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	15553	-0-	-351	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	17129	-0-	-479	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	16254	-0-	-1633	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	16230	-0-	-1080	-0-	16230	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

01	12369	X	2253	-0-	-10116	-0-	2253	2			Y	-0-					25
02	9968	X	9618	-0-	-350	-0-	9618	2			Y	-0-					25
03	10726	X	10510	-0-	-216	-0-	10510	2			Y	-0-					25
04	9630	X	9314	-0-	-316	-0-	9314	2			Y	-0-					25
05	10664	X	9457	-0-	-1207	-0-	9457	2			Y	-0-					25
06	9780	X	9411	-0-	-369	-0-	9411	2			Y	-0-					25

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

01	5921	X	4843	-0-	-1078	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4329	-0-	-1019	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4519	-0-	-1340	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4399	-0-	-871	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4669	-0-	-11	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

01	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2915	-0-	115	115	2915	2			N	-0-					-0-
03	115	N	-0-	-0-	-115	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1403	-0-	-2100	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	254	-0-	-1622	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	335	-0-	-8035	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	3558	-0-	-4002	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	3941	-0-	-3251	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4180	-0-	-2300	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
*05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
*06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
02	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
04	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8867	-0-	-805	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
*06	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	92	-0-	-3268	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	549	-0-	-3698	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	9160	-0-	-4294	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	7965	-0-	-4187	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	7861	-0-	-5593	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7686	-0-	-2514	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8241	-0-	-1338	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7527	-0-	-1323	-0-	7527	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

01	7688	X	6805	-0-	-883	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5485	-0-	-1095	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5582	-0-	-1517	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5523	-0-	-1347	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6571	-0-	-528	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6282	-0-	-318	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

01	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-
02	14392	X	608	-0-	-13784	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	2614	-0-	-3716	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

01	10168	X	8546	-0-	-1622	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	6995	-0-	-2189	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8634	-0-	-1534	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8821	-0-	-569	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9075	-0-	-628	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
*06	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

01	5642	X	1896	-0-	-3746	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	-0-					-0-
03	6572	X	2471	-0-	-4101	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4885	-0-	-1475	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6257	-0-	-315	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
*06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

01	25017	X	21767	-0-	-3250	-0-	21767	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	19308	-0-	-292	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	20897	-0-	-1113	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	20190	-0-	-1110	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	20396	-0-	-1614	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	20935	-0-	-125	-0-	20935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7235	-0-	-794	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
02	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7494	-0-	-473	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7524	-0-	-186	-0-	7524	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

01	1705	X	241	-0-	-1464	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1350	-0-	-190	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6549	-0-	-395	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7865	-0-	-9	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
*06	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

01	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					N	-0-					-0-
02	18536	X	-0-	-0-	-18536	-0-					N	-0-					-0-
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
*06	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	13553	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

01	11563	X	10306	-0-	-1257	-0-	10287	2	19	9	N	17					185
02	12544	X	11300	-0-	-1244	-0-	11281	2	19	9	N	17					202
03	13888	X	12778	-0-	-1110	-0-	12764	2	14	9	N	13					215
04	13440	X	9545	-0-	-3895	-0-	9523	2	22	9	N	20					235
05	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13010	2	9	9	N	8					243
*06	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12735	2	7	9	N	6	108	1			141

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7660	-0-	-860	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7444	-0-	-1422	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8409	-0-	-171	-0-	8409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
02	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
04	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
05	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
*06	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
03	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5505	-0-	-495	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5498	-0-	-1105	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5067	-0-	-1413	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	5208	X	959	-0-	-4249	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	1272	-0-	-4494	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
*06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	16757	-0-	-4137	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	2628	-0-	-16160	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	12261	-0-	-8540	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	6784	-0-	-12866	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	11519	-0-	-6244	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	14004	-0-	-2226	-0-	14004	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

01	15314 X	15145	-0-	-169	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
02	13832 X	12182	-0-	-1650	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
03	14291 X	12915	-0-	-1376	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
04	14670 X	13293	-0-	-1377	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
05	15159 X	13132	-0-	-2027	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
06	14670 X	13018	-0-	-1652	-0-	13018	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

01	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
02	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
03	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
04	11670 X	10050	-0-	-1620	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
05	12059 X	9911	-0-	-2148	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
06	11670 X	9923	-0-	-1747	-0-	9923	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

01	20367 X	18409	-0-	-1958	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
02	18032 X	16907	-0-	-1125	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
03	18848 X	18122	-0-	-726	-0-	18122	2			N	-0-					-0-
04	17820 X	16912	-0-	-908	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
05	18724 X	16608	-0-	-2116	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
06	18120 X	16534	-0-	-1586	-0-	16534	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

01	3875 X	2582	-0-	-1293	-0-	2516	2	66	9	N	60	86	1			47
02	3500 X	3311	-0-	-189	-0-	3269	2	42	9	N	38	43	1			42
03	3875 X	3843	-0-	-32	-0-	3793	2	50	9	N	45	45	1			42
04	3750 X	3402	-0-	-348	-0-	3321	2	81	9	N	74	88	1			28
05	3658 X	3416	-0-	-242	-0-	3340	2	76	9	N	69	44	1			53
06	3720 X	3118	-0-	-602	-0-	3097	2	21	9	N	19	42	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

01	4185	X	1807	-0-	-2378	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
05	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
*06	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

01	12493	X	10348	-0-	-2145	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9232	-0-	-1268	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9521	-0-	-1329	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9668	-0-	-832	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9766	-0-	-1084	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
*06	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

01	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3592	-0-	-412	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4274	-0-	-16	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
*06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

01	8618	X	7902	-0-	-716	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6834	-0-	-1202	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7146	-0-	-1751	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6248	-0-	-2362	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6362	-0-	-2287	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6166	-0-	-1484	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

01	6727	X	5658	-0-	-1069	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	6006	-0-	-70	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
04	5490	X	5487	-0-	-3	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4162	-0-	-2503	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4068	-0-	-2382	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	835	-0-	-537	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	712	-0-	-788	-0-	712	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

01	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8324	-0-	-468	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9186	-0-	-920	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8592	-0-	-1188	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9060	-0-	-1046	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8220	-0-	-1260	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

01	6355	X	4075	-0-	-2280	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	2365	-0-	-3347	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3398	-0-	-2492	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3849	-0-	-1851	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5149	-0-	-555	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
*06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

01	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2715	-0-	-85	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
*06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

01	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
02	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11926	-0-	-319	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11491	-0-	-1919	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12136	-0-	-1721	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	9802	-0-	-3608	-0-	9802	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

01	11904	X	4859	-0-	-7045	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7825	-0-	-1443	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9324	-0-	-937	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
*06	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

01	7998	X	5604	-0-	-2394	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					N	-0-					-0-
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5725	-0-	-5	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
*06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

01	13299	X	12557	-0-	-742	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11297	-0-	-575	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12756	-0-	-233	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
04	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
05	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
*06	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

01	8773	X	4587	-0-	-4186	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	2356	-0-	-3888	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
05	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
*06	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

01	6107	X	5085	-0-	-1022	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5166	-0-	-350	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4401	-0-	-2078	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	822	-0-	-5448	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4205	-0-	-2274	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	979	-0-	-4571	-0-	979	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

01	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
02	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
*06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

01	14911	X	13193	-0-	-1718	-0-	13131	2	62	9	Y	56					107
02	13468	X	11896	-0-	-1572	-0-	11826	2	70	9	Y	64					171
03	14756	X	13312	-0-	-1444	-0-	13242	2	70	9	Y	64					235
04	13680	X	13051	-0-	-629	-0-	13020	2	31	9	Y	28	192	1			71
05	14136	X	13043	-0-	-1093	-0-	13015	2	28	9	Y	25					96
06	12870	X	11383	-0-	-1487	-0-	11335	2	48	9	Y	44					140

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

01	2728	X	1727	-0-	-1001	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1603	-0-	-861	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2378	-0-	-350	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

01	T. A.		3922	-0-	3922	5890	3922	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2942	-0-	2942	8832	2942	2			N	-0-					-0-
03	15852	X	7020	-0-	-8832	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	576	-0-	-3361	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4839	-0-	-229	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1426	-0-	-4247	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5901	-0-	-189	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5883	-0-	-410	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4483	-0-	-1607	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	9325	-0-	-3540	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	8693	-0-	-2927	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10244	-0-	-1040	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10362	-0-	-198	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
05	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
*06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5015	-0-	-1309	-0-	5015	2			N	-0-					22
02	5712	X	4912	-0-	-800	-0-	4912	2			N	-0-					22
03	5890	X	4738	-0-	-1152	-0-	4738	2			N	-0-					22
04	5580	X	3470	-0-	-2110	-0-	3470	2			N	-0-					22
05	5766	X	3439	-0-	-2327	-0-	3439	2			N	-0-					22
06	5250	X	3316	-0-	-1934	-0-	3316	2			N	-0-					22

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7899	-0-	4799	6720	7899	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5816	-0-	3016	9736	5816	2			N	-0-					-0-
03	13842	X	4106	-0-	-9736	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
05	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
*06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4774	-0-	-310	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4296	-0-	-212	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4406	-0-	-334	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4537	-0-	-361	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4378	-0-	-242	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
*06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	7916	-0-	-2531	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8217	-0-	-855	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9174	-0-	-467	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9004	-0-	-637	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
*06	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

01	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7481	-0-	-107	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9893	-0-	-1577	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	8575	-0-	-3545	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	6293	-0-	-6231	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	6448	-0-	-5672	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

01	11036	X	6091	-0-	-4945	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	7008	-0-	-2960	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	7061	-0-	-3975	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	5417	-0-	-5263	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	6085	-0-	-3556	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
*06	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

01	22134	X	13331	-0-	-8803	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	12284	-0-	-6252	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14806	-0-	-570	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12451	-0-	-1769	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	10316	-0-	-3293	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	11781	-0-	-2559	-0-	11781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

01	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
*06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

01	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6360	-0-	-472	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7247	-0-	-317	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7083	-0-	-237	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7353	-0-	-211	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7048	-0-	-152	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

01	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	20039	2			N	-0-					-0-
02	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	24055	2			N	-0-					-0-
03	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
04	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
05	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
*06	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	20173	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

01	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2711	-0-	-789	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2681	-0-	-1752	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2426	-0-	-1864	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2868	-0-	-1565	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3280	-0-	-770	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

01	2232	N	633	-0-	-1599	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	N	676	-0-	-1494	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

01	7533	X	2687	-0-	-4846	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	2814	-0-	-4998	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	4276	-0-	-4373	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	5599	-0-	-2771	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
*06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

01	8680	X	7140	-0-	-1540	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	-0-	-0-	-7840	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

01	10354	X	7724	-0-	-2630	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7382	-0-	-1970	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8982	-0-	-1372	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8113	-0-	-647	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
*06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

01	3441	X	171	-0-	-3270	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	974	-0-	-146	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	493	-0-	-592	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	900	-0-	-450	-0-	900	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	704	-0-	-846	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
*06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3431					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3431					N	-0-					-0-
03	3431	X	-0-	-0-	-3431	-0-					N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

01	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
03	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
05	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
*06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

01	5487	X	3850	-0-	-1637	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4609	-0-	-543	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4810	-0-	-894	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5072	-0-	-448	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5451	-0-	-67	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
*06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

01	6510	X	6437	-0-	-73	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5876	-0-	-60	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6125	-0-	-447	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5102	-0-	-1258	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4692	-0-	-1818	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4568	-0-	-1732	-0-	4568	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

01	6386	X	4123	-0-	-2263	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4516	-0-	-1252	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4195	-0-	-1295	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3939	-0-	-1393	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3741	-0-	-1749	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

01	12369	X	8830	-0-	-3539	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9947	-0-	-1225	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10191	-0-	-1558	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
04	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
05	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
*06	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

01	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1978	-0-	-710	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1383	-0-	-1593	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1329	-0-	-1551	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1333	-0-	-1023	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1702	-0-	-578	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	266	-0-	-3175	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

01	13237	X	5373	-0-	-7864	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	6527	-0-	-5429	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10347	-0-	-1464	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	2648	-0-	-8272	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	2854	-0-	-4369	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	6947	-0-	-3073	-0-	6947	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

01	2691	N	185	-0-	-2506	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
*06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9353	-0-	-895	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
03	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
*06	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	924	-0-	-1296	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1262	-0-	-1032	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1005	-0-	-1215	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

01	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1820	-0-	-1232	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2687	-0-	-583	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3223	-0-	-317	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

01	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
02	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
03	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
04	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
05	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
*06	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

01	3410	X	2835	-0-	-575	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1792	-0-	-756	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1777	-0-	-796	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1567	-0-	-1163	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2050	-0-	-771	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1575	-0-	-1155	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

01	7905	X	7432	-0-	-473	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6726	-0-	-722	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7503	-0-	-743	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5251	-0-	-2729	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5981	-0-	-1800	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5062	-0-	-2198	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

01	10571	X	8924	-0-	-1647	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7372	-0-	-1980	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8454	-0-	-1342	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8517	-0-	-633	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8647	-0-	-498	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7959	-0-	-681	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

01	9548	X	9398	-0-	-150	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8455	-0-	-169	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9021	-0-	-589	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8703	-0-	-597	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8786	-0-	-824	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8904	-0-	-186	-0-	8904	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

01	8122	X	1555	-0-	-6567	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6766	-0-	-570	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
03	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
05	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
*06	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	862	-0-	-1246	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	919	-0-	-1121	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	619	-0-	-1489	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

01	8773	X	3816	-0-	-4957	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	2778	-0-	-5146	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4637	-0-	-3671	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6870	-0-	-120	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	155	-0-	-7068	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	1486	-0-	-3014	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

01	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
02	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
03	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
04	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15007	-0-	-1702	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14521	-0-	-1649	-0-	14521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7016	-0-	-579	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6840	-0-	-510	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6761	-0-	-834	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	4855	-0-	-2495	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4045	-0-	-1504	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3195	-0-	-1817	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	593	-0-	-4087	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1403	-0-	-3433	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9289	-0-	-538	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8475	-0-	-149	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
03	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
04	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
05	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11475	-0-	-1035	-0-	11475	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
02	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
03	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
04	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
05	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
*06	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

01	16895	X	15002	-0-	-1893	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	13058	-0-	-2230	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14072	-0-	-2854	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13442	-0-	-2938	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	13958	-0-	-1325	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	13960	-0-	-560	-0-	13960	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

01	15872	X	13903	-0-	-1969	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	12611	-0-	-1445	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13502	-0-	-1781	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12460	-0-	-1400	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	12799	-0-	-1151	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12318	-0-	-1182	-0-	12318	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

01	1798	N	1348	-0-	-450	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	529	-0-	-1039	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1462	-0-	-278	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

01	3100	N	3981	-0-	881	881	3981	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6506	-0-	3706	4587	6506	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8714	-0-	5614	10201	8714	2			N	-0-					-0-
04	15753	X	5552	-0-	-10201	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
*06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	18335	-0-	-3613	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	16727	-0-	-3433	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	19929	-0-	-2391	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	19772	-0-	-1828	-0-	19772	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	18993	-0-	-971	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	13216	-0-	-6074	-0-	13216	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10377	-0-	-287	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9471	-0-	-105	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
03	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
04	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
05	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
*06	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13741	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	175	-0-	-12721	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	6346	-0-	-5302	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	6559	-0-	-6337	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	5208	-0-	-3072	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	3723	-0-	-3314	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4008	-0-	-2802	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5411	-0-	-200	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4666	-0-	-402	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
*06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
03	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	1458	-0-	-5652	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	1110	-0-	-6237	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6422	-0-	-1828	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	13406	-0-	-823	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11608	-0-	-1188	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12106	-0-	-2061	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	10639	-0-	-2321	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11567	-0-	-1825	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11828	-0-	-1132	-0-	11828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 2H RRCID -> 248383 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

01	7471	X	5419	-0-	-2052	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4958	-0-	-292	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3961	-0-	-1495	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	3709	-0-	-1691	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

01	6944	X	3752	-0-	-3192	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4098	-0-	-642	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	1870	-0-	-5539	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	4118	-0-	-3802	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

01	4805	X	3383	-0-	-1422	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3294	-0-	-1046	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3197	-0-	-1763	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2677	-0-	-2123	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	2286	-0-	-2674	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

01	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12245	-0-	-434	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10878	-0-	-574	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12077	-0-	-602	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11559	-0-	-561	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	12229	-0-	-109	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
*06	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

01	12276	X	12201	-0-	-75	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9212	-0-	-2100	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11251	-0-	-1273	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	8302	-0-	-3818	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	8586	-0-	-3628	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9062	-0-	-2758	-0-	9062	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

01	1302	X	902	-0-	-400	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	899	X	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	842	-0-	-429	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	782	-0-	-448	-0-	782	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

01	9455	X	8934	-0-	-521	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7840	-0-	-700	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8743	-0-	-278	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8229	-0-	-501	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8484	-0-	-475	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8391	-0-	-249	-0-	8391	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

01	13640	X	12805	-0-	-835	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	9724	-0-	-2008	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11312	-0-	-1646	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11932	-0-	-458	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12736	-0-	-67	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
*06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

01	9300	X	8749	-0-	-551	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
02	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
03	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
04	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
05	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
*06	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
03	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
04	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9666	-0-	-254	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9197	-0-	-403	-0-	9197	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	20210	2			N	-0-					-0-
02	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
03	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	19879	2			N	-0-					-0-
04	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	20399	2			N	-0-					-0-
05	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
*06	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	20070	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
02	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14746	-0-	-1126	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	12273	-0-	-3087	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	7039	-0-	-8833	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	5026	-0-	-10334	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4461	-0-	-887	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6016	-0-	-494	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4910	-0-	-1390	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	2882	-0-	-3628	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4871	-0-	-949	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5925	-0-	-2476	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5134	-0-	-2034	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7005	-0-	-342	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5989	-0-	-731	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4275	-0-	-2669	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
*06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1982	-0-	-2050	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3195	-0-	-1610	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2409	-0-	-2241	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	1864	-0-	-2941	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2473	-0-	-1787	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4103	-0-	-175	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	1068	-0-	-2796	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	505	-0-	-3370	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3960	X	2553	-0-	-1407	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2181	-0-	-2500	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1551	-0-	-2117	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	1209	-0-	-2418	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43648	X	36484	-0-	-7164	-0-	36484	2			N	-0-					-0-
02	37940	X	32307	-0-	-5633	-0-	32307	2			N	-0-					-0-
03	40889	X	35090	-0-	-5799	-0-	35090	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	33712	-0-	-4388	-0-	33712	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	33673	-0-	-4178	-0-	33673	2			N	-0-					-0-
06	35310	X	33132	-0-	-2178	-0-	33132	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

01	2976	X	1033	-0-	-1943	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1556	-0-	-242	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1045	-0-	-395	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3403	-0-	403	403	3403	2			N	-0-					-0-
05	3053	N	2650	-0-	-403	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	418	-0-	-1172	-0-	418	2			N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

01	16244	X	15334	-0-	-910	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	12909	-0-	-1763	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14468	-0-	-1342	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13470	-0-	-1830	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	11989	-0-	-3821	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12601	-0-	-2249	-0-	12601	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

01	32891	X	19194	-0-	-13697	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	18474	-0-	-7986	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	18059	-0-	-8973	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	14565	-0-	-9195	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	19621	-0-	-2947	-0-	19621	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	17129	-0-	-2671	-0-	17129	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

01	3100	N	7119	-0-	4019	4019	7119	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	17140	-0-	14340	18359	17140	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	22471	-0-	19371	37730	22471	2			N	-0-					-0-
04	54131	X	16401	-0-	-37730	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
05	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
*06	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

01	8835	X	4599	-0-	-4236	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	4823	-0-	-2961	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5014	-0-	-3263	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
*06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

01	8339	X	8330	-0-	-9	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7459	-0-	-17	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
03	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7230	-0-	-840	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7051	-0-	-1288	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7293	-0-	-777	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

01	17329	X	15941	-0-	-1388	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14022	-0-	-1406	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15572	-0-	-1168	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14794	-0-	-926	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15476	-0-	-644	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
*06	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

01	29202	X	12650	-0-	-16552	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
02	26376	X	19092	-0-	-7284	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
03	29202	X	20352	-0-	-8850	-0-	20352	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	17691	-0-	-9459	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
05	28055	X	17070	-0-	-10985	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	7273	-0-	-13187	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

01	7223	X	4823	-0-	-2400	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4188	-0-	-2336	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5137	-0-	-2086	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4731	-0-	-999	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5244	-0-	-150	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
*06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

01	5828	X	5443	-0-	-385	-0-	5442	2	1	9	N	1					100
02	5264	X	4785	-0-	-479	-0-	4785	2			N	-0-					100
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8370	2	52	9	N	47					147
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7637	2	11	9	N	10	130	1			27
05	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7702	2	40	9	N	36					63
*06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7444	2	24	9	N	22					85

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

01	14043	X	5000	-0-	-9043	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	5941	-0-	-6743	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10053	-0-	-704	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
05	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
*06	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

01	15531	X	13880	-0-	-1651	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	11979	-0-	-2049	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	11643	-0-	-3888	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	12261	-0-	-2469	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	10896	-0-	-4325	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	6239	-0-	-7201	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

01	7037	X	6060	-0-	-977	-0-	6021	2	39	9	N	35					107
02	6356	X	5787	-0-	-569	-0-	5769	2	18	9	N	16					123
03	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8052	2	6	9	N	5					128
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6524	2	3	9	N	3					131
05	6634	X	5818	-0-	-816	-0-	5796	2	22	9	N	20					151
06	7800	X	5954	-0-	-1846	-0-	5942	2	12	9	N	11					162

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

01	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
02	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
05	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	5378	-0-	-4342	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13051	X	322	-0-	-12729	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
04	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8619	-0-	-3006	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	2620	-0-	-15020	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

01	12679	X	9725	-0-	-2954	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
02	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12230	-0-	-449	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	12182	-0-	-88	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11569	-0-	-1110	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10634	-0-	-1636	-0-	10634	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

01	20491	X	18239	-0-	-2252	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	13897	-0-	-4611	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	17323	-0-	-3168	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
04	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	18734	-0-	-1013	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
*06	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
05	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
*06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

01	5704	X	4985	-0-	-719	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4088	-0-	-1036	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4840	-0-	-771	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4521	-0-	-699	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4041	-0-	-1105	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4388	-0-	-442	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

01	6696	X	5739	-0-	-957	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5408	-0-	-304	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4815	-0-	-1305	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4811	-0-	-1327	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4852	-0-	-938	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

01	13113	X	11756	-0-	-1357	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10623	-0-	-661	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11679	-0-	-814	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
04	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
05	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
*06	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

01	44702	X	34115	-0-	-10587	-0-	34115	2			N	-0-					-0-
02	42731	X	42731	-0-	-0-	-0-	42731	2			N	-0-					-0-
03	45012	X	40572	-0-	-4440	-0-	40572	2			N	-0-					-0-
04	43560	X	38514	-0-	-5046	-0-	38514	2			N	-0-					-0-
05	45229	X	41919	-0-	-3310	-0-	41919	2			N	-0-					-0-
06	43770	X	27877	-0-	-15893	-0-	27877	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

01	9269	X	8144	-0-	-1125	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
02	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
03	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
04	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
*06	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	15802	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

01	7657	X	6989	-0-	-668	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6220	-0-	-612	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6764	-0-	-738	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6176	-0-	-844	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
*06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9092	-0-	-1696	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8324	-0-	-972	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8755	-0-	-1537	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	6205	-0-	-3755	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	6389	-0-	-3438	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
*06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
*06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

01	12028	X	10755	-0-	-1273	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10017	-0-	-847	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10557	-0-	-1347	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10170	-0-	-1350	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10047	-0-	-1206	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9604	-0-	-1136	-0-	9604	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

01	12586	X	4324	-0-	-8262	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	1095	-0-	-9489	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	181	-0-	-10669	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	687	-0-	-4743	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5022	-0-	-589	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2472	-0-	-1698	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
02	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	415	-0-	-2530	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	14460	-0-	-1877	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	10134	-0-	-4622	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	13580	-0-	-2757	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13136	-0-	-2464	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	13395	-0-	-1888	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13637	-0-	-343	-0-	13637	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1572	-0-	-584	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
*06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	218	-0-	-232	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*06	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	364	N	121	-0-	-243	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	1666	-0-	-9556	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	1391	-0-	-8745	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	1714	-0-	-9508	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	9023	-0-	-3346	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	6783	-0-	-3941	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	7476	-0-	-3715	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8195	-0-	-775	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7376	-0-	-1645	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7834	-0-	-896	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	16211	-0-	-29	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17856	-0-	-124	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	14198	-0-	-3382	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16147	-0-	-2019	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	13318	-0-	-4262	-0-	13318	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

01	17019	X	14706	-0-	-2313	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	12455	-0-	-2917	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15173	-0-	-1071	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14093	-0-	-1627	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13027	-0-	-2442	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	12770	-0-	-1900	-0-	12770	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

01	8649	X	8349	-0-	-300	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
03	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
04	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8590	-0-	-617	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	8202	-0-	-3048	-0-	8202	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

01	6045	X	5360	-0-	-685	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4026	-0-	-1434	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3906	-0-	-2139	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3152	-0-	-2038	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4853	-0-	-510	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
*06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
*06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

01	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
02	13580	X	-0-	-0-	-13580	-0-					N	-0-					-0-
03	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9127	-0-	-483	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5327	-0-	-3661	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	519	-0-	-9432	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
05	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
06	8820	X	1437	-0-	-7383	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	14497	-0-	-2150	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12407	-0-	-1145	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12533	-0-	-1944	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13342	-0-	-698	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13943	-0-	-565	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13215	-0-	-825	-0-	13215	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	7596	-0-	-4556	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8034	-0-	-2942	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	8273	-0-	-3879	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	5538	-0-	-3852	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7149	-0-	-1810	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6056	-0-	-2554	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					N	-0-					-0-
02	20608	X	-0-	-0-	-20608	-0-					N	-0-					-0-
03	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	23423	-0-	-1067	-0-	23423	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	19869	-0-	-2251	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	21498	-0-	-2713	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	20468	-0-	-2842	-0-	20468	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	20962	-0-	-2877	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	19708	-0-	-2972	-0-	19708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
04	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
05	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
*06	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

01	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
02	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9899	-0-	-827	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8948	-0-	-1432	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9437	-0-	-1289	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9781	-0-	-239	-0-	9781	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

01	6200	X	5709	-0-	-491	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4597	-0-	-779	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4990	-0-	-869	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4894	-0-	-776	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5424	-0-	-435	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5221	-0-	-299	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

01	11687	X	9279	-0-	-2408	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8595	-0-	-1485	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10312	-0-	-414	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
04	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
05	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
*06	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
*06	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

01	9889	X	8931	-0-	-958	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	3808	-0-	-5460	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	562	-0-	-9699	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	7290	-0-	-2640	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8225	-0-	-1571	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7645	-0-	-995	-0-	7645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

01	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
02	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16593	-0-	-767	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	15571	-0-	-1229	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	16583	-0-	-777	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16353	-0-	-447	-0-	16353	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

01	8432	X	4631	-0-	-3801	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	144	-0-	-6660	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	3561	-0-	-3724	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6428	-0-	-622	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3020	-0-	-3335	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

01	27249	X	12209	-0-	-15040	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	5122	-0-	-4538	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	4896	-0-	-5799	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	699	-0-	-11121	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
*06	32789	X	32789	-0-	-0-	-0-	32789	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

*12	T. A.		230	-0-	230	230	230	2			N	-0-					-0-
*01	230	X	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

01	10974	X	3020	-0-	-7954	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	5505	-0-	-4407	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	4216	-0-	-3844	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3847	-0-	-1283	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
*06	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

01	8556	X	8250	-0-	-306	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7433	-0-	-183	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8097	-0-	-180	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7918	-0-	-92	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
05	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
*06	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	17190	-0-	-1844	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14090	-0-	-3102	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	16977	-0-	-2057	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
04	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	20753	2			N	-0-					-0-
05	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
*06	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	20186	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

01	38192	X	24186	-0-	-14006	-0-	24186	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	24253	-0-	-4083	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
03	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	27447	2			N	-0-					-0-
04	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	25416	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	24336	-0-	-2510	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	23163	-0-	-3387	-0-	23163	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

01	11935	X	9647	-0-	-2288	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	8037	-0-	-2967	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	2502	-0-	-9681	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	2381	-0-	-9409	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8876	-0-	-1013	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
*06	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

01	26412	X	25220	-0-	-1192	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
02	23856	X	22677	-0-	-1179	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	23029	-0-	-3383	-0-	23029	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	21467	-0-	-2953	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	21830	-0-	-3404	-0-	21830	2			N	-0-					-0-
06	24420	X	20736	-0-	-3684	-0-	20736	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

01	28396	X	26473	-0-	-1923	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	24249	-0-	-1399	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	25592	-0-	-2804	-0-	25592	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	21701	-0-	-5059	-0-	21701	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	23020	-0-	-4074	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	22304	-0-	-3676	-0-	22304	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	3013	-0-	-1637	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
05	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	19893	2			N	-0-					-0-
*06	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

01	4216	X	2920	-0-	-1296	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2016	-0-	-1008	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2664	-0-	-576	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2820	-0-	-497	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

01	22196	X	16294	-0-	-5902	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	14597	-0-	-5451	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	16118	-0-	-6078	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	15591	-0-	-3669	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15628	-0-	-1205	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15306	-0-	-474	-0-	15306	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

01	12121	X	10838	-0-	-1283	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9169	-0-	-1947	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10300	-0-	-2007	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	9425	-0-	-2485	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9135	-0-	-1870	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8941	-0-	-1559	-0-	8941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	10232	-0-	-3284	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10019	-0-	-2189	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10882	-0-	-712	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	3088	-0-	-8132	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	8758	-0-	-2836	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9596	-0-	-1144	-0-	9596	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	937	-0-	-9386	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

01	12927	X	9139	-0-	-3788	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	9918	-0-	-1870	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	2943	-0-	-10108	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	5523	-0-	-7107	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	2663	-0-	-8311	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8670	-0-	-1950	-0-	8670	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

01	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	30635	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	25343	-0-	-5513	-0-	25343	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	28658	-0-	-5504	-0-	28658	2			N	-0-					-0-
04	33060	X	25993	-0-	-7067	-0-	25993	2			N	-0-					-0-
05	34038	X	25634	-0-	-8404	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
06	29640	X	24697	-0-	-4943	-0-	24697	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
02	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
03	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	4700	-0-	-3760	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	4435	-0-	-4307	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
*06	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
03	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8543	-0-	-230	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
*06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

01	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	-0-					-0-
02	29400	X	9493	-0-	-19907	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
03	42005	X	4033	-0-	-37972	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	40650	X	11462	-0-	-29188	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
05	42005	X	13776	-0-	-28229	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	683	-0-	-9487	-0-	683	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

01	8339	X	5941	-0-	-2398	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	4134	-0-	-3398	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4555	-0-	-1428	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
*06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

01	18600	X	18431	-0-	-169	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	14433	-0-	-2367	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	17954	-0-	-770	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16434	-0-	-1686	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	16114	-0-	-2610	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	14597	-0-	-3253	-0-	14597	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

01	11222	X	10901	-0-	-321	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
02	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
03	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
04	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
05	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
*06	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7258	-0-	-1453	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6501	-0-	-723	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7081	-0-	-917	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6783	-0-	-747	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6431	-0-	-885	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
*06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

01	22661	X	17951	-0-	-4710	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	16193	-0-	-4275	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	17849	-0-	-3882	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	18364	-0-	-1196	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	19000	-0-	-282	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
*06	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	18739	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

01	22227	X	16608	-0-	-5619	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	13950	-0-	-6126	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	16335	-0-	-2265	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15883	-0-	-1067	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	14843	-0-	-2672	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15209	-0-	-871	-0-	15209	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

01	7378	X	6615	-0-	-763	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5832	-0-	-552	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6422	-0-	-418	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6169	-0-	-589	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
*06	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

01	3100	N	51563	-0-	48463	137467	51563	2			N	-0-					-0-
02	176337	X	38870	-0-	-137467	-0-	38870	2			N	-0-					-0-
03	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	32118	2			N	-0-					-0-
04	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

01	31465	X	25548	-0-	-5917	-0-	25548	2			N	-0-					-0-
02	26376	X	23699	-0-	-2677	-0-	23699	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	25771	-0-	-1881	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	24997	-0-	-1613	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	25646	-0-	-1324	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
*06	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	26591	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

01	6355	X	6189	-0-	-166	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
02	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
04	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
05	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
*06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	18674	-0-	-2561	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	14655	-0-	-4525	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17992	-0-	-2623	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	18461	-0-	-259	-0-	18461	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	18462	-0-	-510	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
*06	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	18159	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		2672	-0-	2672	2672	2672	2			N	-0-					-0-
03	13833	X	11161	-0-	-2672	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
04	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2402	-0-	-543	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	1847	-0-	-8953	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4510	-0-	-729	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3626	-0-	-1444	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3543	-0-	-1696	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3896	-0-	-1174	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

01	3472	X	1771	-0-	-1701	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	468	-0-	-3190	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1741	-0-	-1799	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

01	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	1830	-0-	-2986	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2480	-0-	-2852	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3093	-0-	-1047	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
*06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8418	-0-	-570	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8554	-0-	-1397	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
04	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	5181	-0-	-4449	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	16819	-0-	-3300	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
02	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
03	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	2			N	-0-					-0-
04	20134	X	20134	-0-	-0-	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	21065	-0-	-1286	-0-	21065	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	19914	-0-	-1716	-0-	19914	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	11853	-0-	-4453	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	4363	-0-	-10365	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	5446	-0-	-10860	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					N	-0-					-0-
05	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-
*06	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	17749	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	16247	-0-	-5949	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	16536	-0-	-3512	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	17422	-0-	-3906	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	17660	-0-	-2980	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	19499	-0-	-961	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
*06	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	19627	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10791	-0-	-1175	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10793	-0-	-15	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12327	-0-	-414	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11986	-0-	-344	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	6491	-0-	-6250	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	6050	-0-	-5890	-0-	6050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4807	-0-	-1207	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	2803	-0-	-2993	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3249	-0-	-3168	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3559	-0-	-2651	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3699	-0-	-1509	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3258	-0-	-1392	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

01	15903	X	14594	-0-	-1309	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	13880	-0-	-484	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15472	-0-	-431	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14540	-0-	-850	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	12310	-0-	-3593	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13442	-0-	-1528	-0-	13442	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

01	15407	X	13303	-0-	-2104	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10417	-0-	-2855	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12400	-0-	-2108	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13088	-0-	-502	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	8414	-0-	-5629	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	5591	-0-	-7279	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

01	10137	X	8763	-0-	-1374	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
02	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
03	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
04	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
05	21065	X	21065	-0-	-0-	-0-	21065	2			N	-0-					-0-
*06	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	22214	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

01	16771	X	4299	-0-	-12472	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
03	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
04	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
05	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
*06	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

01	18259	X	4532	-0-	-13727	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	-0-					-0-
03	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	-0-					-0-
04	9060	X	3849	-0-	-5211	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
*06	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

01	17577	X	17189	-0-	-388	-0-	17189	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	10587	-0-	-5289	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	14042	-0-	-3132	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	11336	-0-	-5284	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
06	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	15824	-0-	-3861	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	15500	-0-	-2280	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	15714	-0-	-3971	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15420	-0-	-840	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	13569	-0-	-3605	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
*06	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	18411	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

01	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
02	13216	X	-0-	-0-	-13216	-0-					N	-0-					-0-
03	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

01	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	30995	2			N	-0-					-0-
02	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	24805	2			N	-0-					-0-
03	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-	29639	2			N	-0-					-0-
04	27047	X	27047	-0-	-0-	-0-	27047	2			N	-0-					-0-
05	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	27955	2			N	-0-					-0-
*06	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

01	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4422	-0-	-394	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4673	-0-	-457	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

*12	29698	X	10102	-0-	-19596	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
01	28295	X	28295	-0-	-0-	-0-	28295	2			N	-0-					-0-
02	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	25805	2			N	-0-					-0-
03	27497	X	26141	-0-	-1356	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	25748	-0-	-1642	-0-	25748	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	21496	-0-	-7086	-0-	21496	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	24595	-0-	-3065	-0-	24595	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40920	X	36206	-0-	-4714	-0-	36206	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	32375	-0-	-3969	-0-	32375	2			N	-0-					-0-
03	39029	X	35202	-0-	-3827	-0-	35202	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	32278	-0-	-4802	-0-	32278	2			N	-0-					-0-
05	37324	X	32046	-0-	-5278	-0-	32046	2			N	-0-					-0-
06	35040	X	30770	-0-	-4270	-0-	30770	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

01	12524	X	7912	-0-	-4612	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8446	-0-	-2866	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8615	-0-	-2049	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9107	-0-	-1153	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	5098	-0-	-4357	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	109	-0-	-8951	-0-	109	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

01	7595	X	6970	-0-	-625	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7464	-0-	-162	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7286	-0-	-340	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7047	-0-	-303	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4867	-0-	-5	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5157	-0-	-63	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	1335	-0-	-2850	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1573	-0-	-2207	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4093	-0-	-836	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	652	-0-	-4508	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2374	-0-	-2958	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*06	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	9326	-0-	-2237	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	7676	-0-	-2768	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8074	-0-	-2559	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7194	-0-	-2586	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6744	-0-	-2587	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6608	-0-	-2422	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3075	-0-	3075	6667	3075	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3188	-0-	3188	9855	3188	2			N	-0-					-0-
03	12446	X	2591	-0-	-9855	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	251	-0-	-5119	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13621	-0-	-1042	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	11594	-0-	-1650	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13589	-0-	-1074	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12168	-0-	-1482	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	6198	-0-	-7814	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
*06	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	13925	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	19580	-0-	-4910	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	18149	-0-	-3971	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	18599	-0-	-5891	-0-	18599	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	17049	-0-	-5031	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	17658	-0-	-3949	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	16957	-0-	-2483	-0-	16957	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	4641	-0-	-7263	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	59	-0-	-10693	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
04	4500	X	19	-0-	-4481	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
*06	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

01	4247	X	193	-0-	-4054	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	601	-0-	-3235	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	400	-0-	-3847	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

01	10075	X	3413	-0-	-6662	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	3942	-0-	-5998	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	3449	-0-	-7556	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	3988	-0-	-6662	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
*06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

01	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
02	23436	X	22927	-0-	-509	-0-	22927	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	22816	-0-	-7874	-0-	22816	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	7538	-0-	-22162	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	-0-	-0-	-30690	-0-					N	-0-					-0-
06	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

01	30504	X	26819	-0-	-3685	-0-	26819	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	24100	-0-	-1576	-0-	24100	2			N	-0-					-0-
03	28086	X	26237	-0-	-1849	-0-	26237	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	25610	-0-	-1540	-0-	25610	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	26417	-0-	-801	-0-	26417	2			N	-0-					-0-
*06	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	26334	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

01	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16336	-0-	-632	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	424	-0-	-18362	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-					-0-
05	19251	X	322	-0-	-18929	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	11548	-0-	-7082	-0-	11548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77405	X	30668	-0-	-46737	-0-	30668	2			N	-0-					-0-
02	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	25625	2			N	-0-					-0-
03	34844	X	23598	-0-	-11246	-0-	23598	2			N	-0-					-0-
04	33720	X	26870	-0-	-6850	-0-	26870	2			N	-0-					-0-
05	34844	X	24707	-0-	-10137	-0-	24707	2			N	-0-					-0-
06	29670	X	21079	-0-	-8591	-0-	21079	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	3478	-0-	-16207	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	-0-	-0-	-17780	-0-					N	-0-					-0-
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
04	12270	X	9439	-0-	-2831	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
05	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
*06	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14285	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5291	-0-	-2242	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5425	-0-	-1379	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5137	-0-	-2396	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3944	-0-	-2926	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	3609	-0-	-2684	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	2101	-0-	-3719	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41323	X	39886	-0-	-1437	-0-	39886	2			N	-0-					-0-
02	37324	X	33602	-0-	-3722	-0-	33602	2			N	-0-					-0-
03	41323	X	37972	-0-	-3351	-0-	37972	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	35710	-0-	-2900	-0-	35710	2			N	-0-					-0-
05	39897	X	38448	-0-	-1449	-0-	38448	2			N	-0-					-0-
06	38610	X	36843	-0-	-1767	-0-	36843	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	25569	-0-	-626	-0-	25569	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	21665	-0-	-511	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
03	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21575	-0-	-3175	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	21081	-0-	-4494	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	19944	-0-	-4806	-0-	19944	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	2			N	-0-					-0-
02	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
03	19113	X	19113	-0-	-0-	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	15361	-0-	-1649	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	13963	-0-	-3614	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	14053	-0-	-2957	-0-	14053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10038	-0-	-2300	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9092	-0-	-1772	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9469	-0-	-2528	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11214	-0-	-396	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11272	-0-	-725	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
*06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

01	2170	X	620	-0-	-1550	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1410	-0-	-550	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	1661	-0-	-2834	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	276	-0-	-4074	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	676	-0-	-3819	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

01	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8203	-0-	-2897	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	8653	-0-	-2817	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	8019	-0-	-3081	-0-	8019	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

01	18104	X	14746	-0-	-3358	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	13425	-0-	-603	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13046	-0-	-2237	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13390	-0-	-1400	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13627	-0-	-1222	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12789	-0-	-1581	-0-	12789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5750	-0-	-1628	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5904	-0-	-760	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6938	-0-	-440	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3891	-0-	-1659	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3032	-0-	-3509	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4356	-0-	-2364	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	357	-0-	-418	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	7577	-0-	-4048	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	6800	-0-	-3700	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	7397	-0-	-1965	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7028	-0-	-712	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7298	-0-	-700	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6781	-0-	-539	-0-	6781	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	5952	-0-	-3596	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	2074	-0-	-5794	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
02	5460	X	868	-0-	-4592	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	959	-0-	-2854	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	747	-0-	-2943	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	700	-0-	-1284	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	930	X	367	-0-	-563	-0-	367	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3707	-0-	-185	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
*06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

01	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
03	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
*05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
*06	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

01	9982	X	5842	-0-	-4140	-0-	5842	2			Y	-0-					8
02	6468	X	2751	-0-	-3717	-0-	2751	2			Y	-0-					8
03	7161	X	5849	-0-	-1312	-0-	5849	2			Y	-0-					8
04	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			Y	-0-					8
05	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			Y	-0-					8
*06	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			Y	-0-					8

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

01	14384	X	11688	-0-	-2696	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	8786	-0-	-5214	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	8632	-0-	-7829	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	7354	-0-	-8576	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	1773	-0-	-14688	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8605	-0-	-2705	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

01	7936	X	7411	-0-	-525	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6303	-0-	-921	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6798	-0-	-942	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6824	-0-	-1019	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6860	-0-	-490	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
*06	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

01	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	5343	-0-	-3841	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
04	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
*06	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

01	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3724	-0-	-448	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4126	-0-	-493	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4021	-0-	-449	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
*06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

01	10509	X	9548	-0-	-961	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8750	-0-	-742	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	6593	-0-	-3916	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8929	-0-	-1001	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9168	-0-	-845	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9073	-0-	-317	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

01	14167	X	8774	-0-	-5393	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	-0-	-0-	-12796	-0-					N	-0-					-0-
03	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-					-0-
04	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	-0-					-0-
05	14167	X	2885	-0-	-11282	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6390	-0-	-2100	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

01	14508	X	12118	-0-	-2390	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11404	-0-	-1476	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	10458	-0-	-3802	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	4925	-0-	-8875	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
05	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	7501	-0-	-4709	-0-	7501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
02	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
03	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	5820	-0-	-5760	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	1064	-0-	-10902	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
02	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
03	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
04	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
05	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
*06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7055	-0-	-912	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6267	-0-	-677	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6701	-0-	-739	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	2331	-0-	-4509	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
*06	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4558	-0-	-2078	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3042	-0-	-528	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2464	-0-	-1225	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2920	-0-	-650	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
02	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
03	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
04	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
05	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
*06	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7891	-0-	-1378	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	4354	-0-	-4018	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	1038	-0-	-8231	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	4775	-0-	-2875	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6932	-0-	-973	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5677	-0-	-1973	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

01	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
02	25231	X	25231	-0-	-0-	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
03	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
04	24941	X	24941	-0-	-0-	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
05	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	21799	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	20056	-0-	-1004	-0-	20056	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

01	9207	X	5643	-0-	-3564	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	3748	-0-	-4568	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4159	-0-	-1301	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
*06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

01	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
03	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10464	-0-	-396	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11237	-0-	-1225	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11330	-0-	-730	-0-	11330	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

01	36635	X	36635	-0-	-0-	-0-	13592	2	23043	5	N	-0-					-0-
02	32564	X	6597	-0-	-25967	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
03	30101	X	400	-0-	-29701	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	35460	X	3952	-0-	-31508	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	5064	-0-	-31578	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	7505	-0-	-27955	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	751	2	1273	5	N	-0-					-0-
02	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
05	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
*06	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1406	-0-	-1043	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1707	-0-	-663	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1561	-0-	-888	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1556	-0-	-424	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	1176	-0-	-4342	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	1792	-0-	-2207	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	924	-0-	-3876	-0-	924	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
05	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
*06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5453	-0-	-1212	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4717	-0-	-1303	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4937	-0-	-1728	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4600	-0-	-1520	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5117	-0-	-1207	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4815	-0-	-465	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4057	-0-	-686	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2528	-0-	-1700	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4112	-0-	-358	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3605	-0-	-518	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	6203	-0-	-3261	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10876	-0-	-563	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	2722	-0-	-9098	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	8475	-0-	-3739	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9363	-0-	-2457	-0-	9363	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
02	8652	X	1388	-0-	-7264	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
04	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
05	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13249	-0-	-1241	-0-	13249	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1787	-0-	-283	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

01	20150	X	13121	-0-	-7029	-0-	13062	2	59	9	N	54					153
02	17808	X	10866	-0-	-6942	-0-	10854	2	12	9	N	11					164
03	12245	X	6463	-0-	-5782	-0-	6452	2	11	9	N	10					174
04	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13356	2	10	9	N	9					183
05	13113	X	7312	-0-	-5801	-0-	7306	2	6	9	N	5					188
06	12690	X	5227	-0-	-7463	-0-	5227	2			N	-0-	82	1			106

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

01	16306	X	14536	-0-	-1770	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	12483	-0-	-2245	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14305	-0-	-2001	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13550	-0-	-1750	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	13044	-0-	-2766	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12546	-0-	-1524	-0-	12546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	8913	-0-	-3580	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	8776	-0-	-2508	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9962	-0-	-1508	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
04	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
05	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
*06	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

01	8835	X	8201	-0-	-634	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7134	-0-	-846	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7712	-0-	-1123	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7368	-0-	-1062	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8361	-0-	-164	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
*06	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

01	12059	X	3913	-0-	-8146	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	314	-0-	-9626	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	3528	-0-	-7446	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5831	-0-	-2179	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2162	-0-	-1618	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

01	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	4526	2	7672	5	N	-0-					-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11790	X	98	-0-	-11692	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	392	-0-	-11791	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	4887	-0-	-6903	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

01	20119	X	18010	-0-	-2109	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	13813	-0-	-4247	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	11155	-0-	-7724	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	14987	-0-	-2893	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	15796	-0-	-2680	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	17265	-0-	-165	-0-	17265	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

01	9331	X	9016	-0-	-315	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7944	-0-	-624	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9023	-0-	-897	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	6768	-0-	-2832	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	6788	-0-	-3132	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7046	-0-	-1684	-0-	7046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2655	-0-	-1657	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
*06	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	10068	-0-	-131	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9409	-0-	-755	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8847	-0-	-2406	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	6544	-0-	-4346	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	6884	-0-	-3811	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8789	-0-	-1291	-0-	8789	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3095	-0-	-1927	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	1050	-0-	-3486	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2378	-0-	-629	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1506	-0-	-804	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1790	-0-	-597	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2072	-0-	-238	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	15526	-0-	-5492	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	12231	-0-	-1853	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
03	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	14543	-0-	-988	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13306	-0-	-2234	-0-	13306	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5094	-0-	-641	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4353	-0-	-827	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4944	-0-	-791	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3859	-0-	-1511	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4768	-0-	-122	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	15879	-0-	-1357	-0-	15879	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	14093	-0-	-551	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15334	-0-	-1220	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14474	-0-	-1546	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	15274	-0-	-1280	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	15222	-0-	-138	-0-	15222	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
02	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
03	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
04	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
05	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
*06	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8780	-0-	-644	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7838	-0-	-618	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8061	-0-	-1115	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7858	-0-	-872	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8292	-0-	-543	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	5912	-0-	-2578	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	16606	-0-	-1002	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
02	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	9544	-0-	-6536	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	14400	-0-	-3673	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15783	-0-	-1797	-0-	15783	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
04	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
05	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
*06	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					-0-
02	19460	X	-0-	-0-	-19460	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	15402	-0-	-2485	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	12937	-0-	-3219	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
03	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12846	-0-	-2064	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	11382	-0-	-4025	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	15120	-0-	-2340	-0-	15120	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	17398	-0-	-4271	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	13869	-0-	-5535	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	14235	-0-	-7248	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	13390	-0-	-7400	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	12547	-0-	-7975	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
*06	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2569	-0-	-1631	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4056	-0-	-444	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3749	-0-	-839	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
*06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5720	-0-	-573	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5492	-0-	-658	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5457	-0-	-898	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4885	-0-	-1265	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5853	-0-	-2610	-0-	5853	2			N	-0-					5
02	6692	X	2887	-0-	-3805	-0-	2887	2			N	-0-					5
03	7347	X	388	-0-	-6959	-0-	360	2	28	9	N	25	19	1			11
04	7110	X	6767	-0-	-343	-0-	6767	2			N	-0-					11
05	7347	X	6632	-0-	-715	-0-	6632	2			N	-0-					11
06	5670	X	3569	-0-	-2101	-0-	3538	2	31	9	N	28					39

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	3387	-0-	-5944	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6638	-0-	-1790	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	6886	-0-	-2445	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	3747	-0-	-5283	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	4505	-0-	-2842	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	3017	-0-	-4093	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	-0-					-0-
03	5890	X	2688	-0-	-3202	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	706	-0-	-4994	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13365	-0-	-2228	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	14019	-0-	-737	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15090	-0-	-1247	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14946	-0-	-864	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14603	-0-	-1083	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14036	-0-	-994	-0-	14036	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	12557	-0-	-4865	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	475	-0-	-15261	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	8993	-0-	-8429	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13293	-0-	-2037	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12779	-0-	-1016	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11028	-0-	-1122	-0-	11028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7442	-0-	-2416	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8447	-0-	-373	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
03	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	5546	-0-	-3971	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7739	-0-	-1951	-0-	7739	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

01	11563	X	9976	-0-	-1587	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8315	-0-	-2129	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9682	-0-	-1508	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	2341	-0-	-7641	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	5966	-0-	-6214	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

01	16616	X	15302	-0-	-1314	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	14003	-0-	-445	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	15106	-0-	-549	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
04	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	14724	-0-	-931	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13707	-0-	-1293	-0-	13707	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

01	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1526	-0-	-1330	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	838	-0-	-2324	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	896	-0-	-2164	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1046	-0-	-1403	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

01	8308	X	7590	-0-	-718	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7050	-0-	-342	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6646	-0-	-1197	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6524	-0-	-886	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6854	-0-	-958	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7169	-0-	-391	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	536	-0-	-1284	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

01	7843	X	3634	-0-	-4209	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3241	-0-	-2247	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4454	-0-	-1622	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3459	-0-	-2421	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	2465	-0-	-2433	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*06	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

01	5177	X	1847	-0-	-3330	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	953	-0-	-2183	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	1909	-0-	-1904	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
*06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

01	10819	X	680	-0-	-10139	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	16566	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	9453	-0-	-4280	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	8521	-0-	-4769	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16012	-0-	-1472	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	10139	-0-	-6781	-0-	10139	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

01	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	N	1350	-0-	-727	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
*06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

01	10602	X	9449	-0-	-1153	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9369	-0-	-207	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10204	-0-	-398	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9729	-0-	-531	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8910	-0-	-1475	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8738	-0-	-1312	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

01	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15593	-0-	-591	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	17108	-0-	-2019	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16199	-0-	-2311	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	16315	-0-	-2812	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	15363	-0-	-2427	-0-	15363	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

01	5022	X	1070	-0-	-3952	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4358	-0-	-346	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5623	-0-	-1037	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

01	11098	X	10780	-0-	-318	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
02	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
04	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
05	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9245	-0-	-2425	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

01	16647	X	11251	-0-	-5396	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	8618	-0-	-6418	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15309	-0-	-1338	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
04	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12714	-0-	-1081	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	7694	-0-	-7126	-0-	7694	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

01	4960	X	297	-0-	-4663	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	200	-0-	-4280	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	103	-0-	-4516	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
*06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	7186	-0-	-5803	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10777	-0-	-1313	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10228	-0-	-2120	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	10837	-0-	-2834	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	9856	-0-	-3374	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10351	-0-	-964	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8763	-0-	-2187	-0-	8763	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6656	-0-	-536	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5782	-0-	-70	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5253	-0-	-575	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5851	-0-	-599	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
*06	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4765	-0-	-567	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3798	-0-	-1018	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4160	-0-	-986	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3789	-0-	-831	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	-0-	-0-	-14952	-0-					N	-0-					-0-
03	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-					-0-
04	16530	X	5585	-0-	-10945	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
05	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
*06	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	4356	-0-	-4541	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	624	-0-	-9172	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

01	8153	X	7169	-0-	-984	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6820	-0-	-544	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7344	-0-	-530	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7004	-0-	-496	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7050	-0-	-700	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6774	-0-	-546	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

01	11780	X	1182	-0-	-10598	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	1470	-0-	-9170	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	3874	-0-	-4434	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	3224	-0-	-3406	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	961	-0-	-4526	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	1885	-0-	-1865	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

01	21266	X	12003	-0-	-9263	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	5872	-0-	-9276	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	6214	-0-	-8697	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	144	-0-	-12816	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	84	-0-	-12781	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	112	-0-	-11498	-0-	112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

01	6479	X	4773	-0-	-1706	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2419	-0-	-3433	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	2971	-0-	-3043	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3101	-0-	-1519	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2730	-0-	-2044	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4115	-0-	-505	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

01	25854	X	25194	-0-	-660	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	21696	-0-	-3336	-0-	21696	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	24053	-0-	-3661	-0-	24053	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	22541	-0-	-4279	-0-	22541	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	22714	-0-	-4442	-0-	22714	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	22848	-0-	-1542	-0-	22848	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

01	17019	X	16113	-0-	-906	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13725	-0-	-1311	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
03	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	16001	-0-	-109	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	16031	-0-	-306	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	16035	-0-	-375	-0-	16035	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

01	25792	X	23693	-0-	-2099	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
02	23296	X	18355	-0-	-4941	-0-	18355	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	20801	-0-	-3038	-0-	20801	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	14467	-0-	-8603	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	13124	-0-	-10715	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	15118	-0-	-7802	-0-	15118	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2453	2	24	9	N	22					69
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4479	2	39	9	N	35					104
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2178	2	9	9	N	8					112
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3429	2	1	9	N	1					113
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7133	2	7	9	N	6					119
*06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5699	2	28	9	N	25					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	22680	-0-	-1128	-0-	22680	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	19959	-0-	-1545	-0-	19959	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	21570	-0-	-1711	-0-	21570	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	19651	-0-	-2699	-0-	19651	2			N	-0-					-0-
*05	23095	X	19269	-0-	-3826	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
*06	21960	X	20041	-0-	-1919	-0-	20041	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	19829	-0-	-1220	-0-	19829	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	18871	-0-	-645	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	18665	-0-	-2942	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	19129	-0-	-1781	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	19415	-0-	-1479	-0-	19415	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	16602	-0-	-3618	-0-	16602	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28148	X	24927	-0-	-3221	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21979	-0-	-2913	-0-	21979	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	22096	-0-	-5122	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	14317	-0-	-11273	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	20038	-0-	-5692	-0-	20038	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	14718	-0-	-9402	-0-	14718	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4472	-0-	-1139	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4917	-0-	-1635	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5635	-0-	-1619	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5163	-0-	-1857	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	4933	-0-	-1887	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
*06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	12850	-0-	-2526	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11389	-0-	-2499	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12456	-0-	-2052	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11686	-0-	-1964	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11676	-0-	-1809	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11868	-0-	-582	-0-	11868	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5027	-0-	-615	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1589	-0-	-3591	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3476	-0-	-2259	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3933	-0-	-1617	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	213	-0-	-4647	-0-	213	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					129
02	991	X	991	-0-	-0-	-0-	976	2	15	9	Y	14					143
03	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13354	2	6	9	Y	5					148
04	3000	N	9303	-0-	6303	6303	9261	2	42	9	Y	38	160	1			26
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	3203					Y	5					31
06	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					Y	5					36

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	6721	2	4	9	N	4					32
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					32
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12375	2	6	9	N	5	24	1			13
04	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					13
05	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10608	2	3	9	N	3					16
*06	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10343	2	6	9	N	5					21

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5484	-0-	-1429	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6076	-0-	-1092	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	3414	-0-	-5762	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7413	-0-	-1467	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	5343	-0-	-3833	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	704	-0-	-640	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6477	-0-	-2327	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	4904	-0-	-2656	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6034	-0-	-1654	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5557	-0-	-1373	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5286	-0-	-1875	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5329	-0-	-941	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	17909	-0-	-1807	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	13116	-0-	-4692	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	14294	-0-	-4182	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	14834	-0-	-3046	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	15439	-0-	-2479	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15827	-0-	-1513	-0-	15827	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	14839	-0-	-1374	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
02	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	18585	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	10417	-0-	-5796	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
04	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	19254	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18096	-0-	-2488	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	14172	-0-	-5748	-0-	14172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
*06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

01	13516	X	11560	-0-	-1956	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10326	-0-	-1826	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	11090	-0-	-2364	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9697	-0-	-2513	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	8770	-0-	-3041	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8970	-0-	-2220	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

01	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	2849	-0-	-6420	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	7812	-0-	-2448	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
06	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

01	13826	X	5888	-0-	-7938	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	1115	-0-	-11373	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	2536	-0-	-3194	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6082	-0-	-1208	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

01	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	2			N	-0-					-0-
02	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	10468	-0-	-7171	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	1877	-0-	-16603	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	8330	-0-	-10766	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	8902	-0-	-9578	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

01	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	14337	-0-	-391	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-
04	20670	X	-0-	-0-	-20670	-0-					N	-0-					-0-
05	21359	X	5079	-0-	-16280	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	14168	-0-	-6502	-0-	14168	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

01	10230	X	5376	-0-	-4854	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5306	-0-	-3682	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7977	-0-	-982	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	3908	-0-	-2632	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4305	-0-	-1585	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	2991	-0-	-4719	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6125	-0-	-323	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
03	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	3288	-0-	-2772	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
06	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

01	18600	X	16686	-0-	-1914	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14806	-0-	-1294	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	13388	-0-	-4437	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	13658	-0-	-3592	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14559	-0-	-2584	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	15725	-0-	-415	-0-	15725	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

01	24025	X	10578	-0-	-13447	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	12612	-0-	-9088	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14786	-0-	-1117	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
04	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
05	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13922	-0-	-388	-0-	13922	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

01	30318	X	17878	-0-	-12440	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	19037	-0-	-7899	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	22789	-0-	-4522	-0-	22789	2			N	-0-					-0-
04	26430	X	21533	-0-	-4897	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	21932	-0-	-5379	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	20803	-0-	-1247	-0-	20803	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

01	5518	X	821	-0-	-4697	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
*06	25284	X	25284	-0-	-0-	-0-	25284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	9188	-0-	-2313	-0-	9097	2	91	9	N	83	201	1			97
02	10388	X	7894	-0-	-2494	-0-	7849	2	45	9	N	41					138
03	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11785	2	36	9	N	33					171
04	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11148	2	7	9	N	6					177
05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9459	2	45	9	N	41					218
06	11430	X	8934	-0-	-2496	-0-	8882	2	52	9	N	47					265

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

01	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	-0-					-0-
03	8339	X	461	-0-	-7878	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

01	22723	X	20319	-0-	-2404	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	16867	-0-	-3657	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	18779	-0-	-3944	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	18205	-0-	-3335	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	15174	-0-	-7084	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	14630	-0-	-5020	-0-	14630	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

01	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	9652	-0-	-3592	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
03	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
04	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
05	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	18658	2			N	-0-					-0-
*06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

01	10199	X	1844	-0-	-8355	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	14	-0-	-1414	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	18137	-0-	-773	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	16027	-0-	-997	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	15693	-0-	-3744	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	17636	-0-	-1174	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	16605	-0-	-2832	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	15941	-0-	-1609	-0-	15941	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	11043	-0-	-1822	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	8503	-0-	-2277	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
04	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10806	-0-	-230	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13460	-0-	-880	-0-	13460	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	244	-0-	-996	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	465	-0-	-655	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
*05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	22284	-0-	-842	-0-	22284	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	19840	-0-	-1048	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	21162	-0-	-1902	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
04	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	23397	2			N	-0-					-0-
05	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
*06	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	1699	-0-	-4408	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	304	-0-	-5212	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9255	-0-	-2339	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8094	-0-	-2126	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9564	-0-	-1317	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7798	-0-	-1172	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
05	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	4618	-0-	-4652	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	24804	2			N	-0-					-0-
02	21840	X	18898	-0-	-2942	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	22964	-0-	-1216	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
04	24237	X	24237	-0-	-0-	-0-	24237	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	23657	-0-	-523	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	21735	-0-	-1665	-0-	21735	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

01	5177	X	4859	-0-	-318	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4502	-0-	-174	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4632	-0-	-78	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4660	-0-	-331	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4718	-0-	-112	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

01	5890	X	4552	-0-	-1338	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3785	-0-	-1535	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4151	-0-	-778	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4143	-0-	-537	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

01	9114	X	8084	-0-	-1030	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	3035	-0-	-5841	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	6836	-0-	-2991	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6974	-0-	-2536	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7183	-0-	-2024	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5861	-0-	-1969	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

01	4278	X	3582	-0-	-696	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3607	-0-	-257	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3826	-0-	-14	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
*06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

01	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
02	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
03	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
04	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
05	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
*06	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3515	-0-	-2778	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4941	-0-	-799	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5390	-0-	-965	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3545	-0-	-2605	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	1867	-0-	-3992	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4310	-0-	-970	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4053	-0-	-2705	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	1814	-0-	-4290	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2320	-0-	-1741	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
02	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
03	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	14731	-0-	-2369	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	15591	-0-	-2079	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
*06	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	17947	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
02	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	12039	-0-	-2841	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	12738	-0-	-6522	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	19313	-0-	-589	-0-	19313	2			N	-0-					-0-
*06	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	12479	-0-	-2649	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	10600	-0-	-3064	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9904	-0-	-2837	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	9010	-0-	-3080	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9911	-0-	-2582	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9281	-0-	-2809	-0-	9281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
02	6468	X	152	-0-	-6316	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

01	15748	X	13433	-0-	-2315	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	10881	-0-	-3343	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	13514	-0-	-2234	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
04	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
05	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	9881	-0-	-3199	-0-	9881	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	X	1087	-0-	-61	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1					2
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1					3
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					3

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

01	15190	X	13347	-0-	-1843	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	11738	-0-	-1982	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	12506	-0-	-2250	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	11602	-0-	-2318	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	10632	-0-	-3349	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	11314	-0-	-1616	-0-	11314	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

01	33046	X	32892	-0-	-154	-0-	32892	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	27516	-0-	-2332	-0-	27516	2			N	-0-					-0-
03	33046	X	32221	-0-	-825	-0-	32221	2			N	-0-					-0-
04	31830	X	31127	-0-	-703	-0-	31127	2			N	-0-					-0-
05	32891	X	30619	-0-	-2272	-0-	30619	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	29825	-0-	-2005	-0-	29825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13564	-0-	-1161	-0-	13564	2		N	-0-			-0-
02	13300	X	12265	-0-	-1035	-0-	12265	2		N	-0-			-0-
03	14508	X	12116	-0-	-2392	-0-	12116	2		N	-0-			-0-
04	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2		N	-0-			-0-
05	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2		N	-0-			-0-
*06	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	15948	2		N	-0-			-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	11254	-0-	-5331	-0-	11254	2		N	-0-			-0-
02	16352	X	16147	-0-	-205	-0-	16147	2		N	-0-			-0-
03	18104	X	15154	-0-	-2950	-0-	15154	2		N	-0-			-0-
04	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	17920	2		N	-0-			-0-
05	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19818	2		N	-0-			-0-
*06	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2		N	-0-			-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-				N	-0-			-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14011	-0-	-2512	-0-	14011	2		N	-0-			-0-
02	14924	X	12349	-0-	-2575	-0-	12349	2		N	-0-			-0-
03	15841	X	13322	-0-	-2519	-0-	13322	2		N	-0-			-0-
04	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14475	2		N	-0-			-0-
05	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	2		N	-0-			-0-
*06	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2		N	-0-			-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2		N	-0-			-0-
02	9660	X	9531	-0-	-129	-0-	9531	2		N	-0-			-0-
03	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2		N	-0-			-0-
04	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2		N	-0-			-0-
05	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2		N	-0-			-0-
06	12090	X	9863	-0-	-2227	-0-	9863	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
04	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
05	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
*06	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	14040	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

01	17236	X	13537	-0-	-3699	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	15064	-0-	-56	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15420	-0-	-1320	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	12092	-0-	-4048	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	11499	-0-	-5179	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	12033	-0-	-4107	-0-	12033	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

01	24428	X	20880	-0-	-3548	-0-	20880	2			N	-0-					-0-
02	21560	X	16367	-0-	-5193	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	17482	-0-	-6326	-0-	17482	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	19484	-0-	-3406	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	19974	-0-	-3338	-0-	19974	2			N	-0-					-0-
*06	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	20466	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

01	8649	X	538	-0-	-8111	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	3876	-0-	-3936	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	615	-0-	-8034	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
*06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
04	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
*06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14004	-0-	11004	11004	14004	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	14745	-0-	11645	22649	14745	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	12018	-0-	9018	31667	12018	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	4164	-0-	-9228	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	5529	-0-	-6567	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9601	-0-	-164	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
04	21088	X	21088	-0-	-0-	-0-	21088	2			N	-0-					-0-
05	23034	X	23034	-0-	-0-	-0-	23034	2			N	-0-					-0-
*06	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	21357	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
02	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
03	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
*06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
02	9156	X	-0-	-0-	-9156	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
05	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	19792	2			N	-0-					-0-
*06	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	19497	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11307	-0-	-1181	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	11151	-0-	-2675	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12934	-0-	-1078	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12820	-0-	-740	-0-	12820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	8960	-0-	-2014	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
02	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
03	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	2635	-0-	-6605	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	9537	-0-	-8939	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	214	-0-	-13814	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	1559	-0-	-13972	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
05	11966	X	8508	-0-	-3458	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
*06	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	13853	-0-	-6545	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	11527	-0-	-6897	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	13614	-0-	-3467	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	12718	-0-	-2312	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	11688	-0-	-2603	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	10597	-0-	-2813	-0-	10597	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	14741	-0-	-573	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11262	-0-	-2822	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	11793	-0-	-4110	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	12951	-0-	-2439	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	6768	-0-	-9135	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	3261	-0-	-11019	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48577	X	39526	-0-	-9051	-0-	39526	2			N	-0-					-0-
02	45416	X	40030	-0-	-5386	-0-	40030	2			N	-0-					-0-
03	50282	X	43012	-0-	-7270	-0-	43012	2			N	-0-					-0-
04	48660	X	36821	-0-	-11839	-0-	36821	2			N	-0-					-0-
05	48887	X	40355	-0-	-8532	-0-	40355	2			N	-0-					-0-
06	42900	X	38256	-0-	-4644	-0-	38256	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	21358	-0-	-1086	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	16138	-0-	-4134	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	19972	-0-	-2472	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	11501	-0-	-9409	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	15453	-0-	-6154	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	19892	-0-	-778	-0-	19892	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9622	-0-	-458	-0-	9622	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

01	5456	X	4887	-0-	-569	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	1772	-0-	-3156	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4315	-0-	-1017	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
*06	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

01	12896	X	11462	-0-	-1434	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10521	-0-	-1127	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11614	-0-	-755	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10355	-0-	-955	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10445	-0-	-1211	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9171	-0-	-2109	-0-	9171	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
02	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
*06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9396	-0-	9396	9396	9396	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4316	-0-	4316	13712	4316	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		11883	-0-	11883	25595	11883	2			N	-0-					-0-
04	26571	X	976	-0-	-25595	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	1981	-0-	-9509	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
02	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	16127	-0-	-2380	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	15693	-0-	-2787	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	14932	-0-	-5373	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
*06	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	20340	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	24090	-0-	-1113	-0-	24090	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	21432	-0-	-1360	-0-	21432	2			N	-0-					-0-
03	25234	X	23417	-0-	-1817	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	22632	-0-	-1788	-0-	22632	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	23210	-0-	-1621	-0-	23210	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	21008	-0-	-2302	-0-	21008	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	12458	-0-	-11877	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
02	21980	X	8131	-0-	-13849	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	-0-	-0-	-24335	-0-					N	-0-					-0-
04	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					N	-0-					-0-
05	20181	X	556	-0-	-19625	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	801	-0-	-11259	-0-	801	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
02	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
03	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
04	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	6797	-0-	-8548	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	3835	-0-	-11405	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2515	-0-	-145	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2456	-0-	-334	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	526	-0-	-2357	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	25178	-0-	-25	-0-	25178	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	22465	-0-	-859	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	23579	-0-	-2368	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	19806	-0-	-5304	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	14240	-0-	-11707	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	-0-	-0-	-24360	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

01	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			Y	-0-					14
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			Y	-0-					14
03	8339	X	7786	-0-	-553	-0-	7786	2			Y	-0-					14
04	9120	X	2980	-0-	-6140	-0-	2980	2			Y	-0-					14
05	9424	X	654	-0-	-8770	-0-	654	2			Y	-0-					14
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					14

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

01	15655	X	11834	-0-	-3821	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13031	-0-	-1109	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	13926	-0-	-1729	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12546	-0-	-2364	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12366	-0-	-3041	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	11877	-0-	-2073	-0-	11877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

01	15996	X	13877	-0-	-2119	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12189	-0-	-2259	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13656	-0-	-2340	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	12798	-0-	-1842	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12312	-0-	-1576	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12595	-0-	-845	-0-	12595	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

01	20925	X	19761	-0-	-1164	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
02	18900	X	16427	-0-	-2473	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	5267	-0-	-15658	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	15493	-0-	-4157	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17264	-0-	-3041	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	16223	-0-	-2887	-0-	16223	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

01	22785	X	20083	-0-	-2702	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	18515	-0-	-2065	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	18460	-0-	-5286	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	13700	-0-	-9280	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	14032	-0-	-9714	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	16113	-0-	-3717	-0-	16113	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

01	7533	X	6354	-0-	-1179	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5707	-0-	-705	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6497	-0-	-509	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
*06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

01	6665	X	6115	-0-	-550	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5615	-0-	-13	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5601	-0-	-630	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5252	-0-	-778	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5347	-0-	-884	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4929	-0-	-1101	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	2181	-0-	-8018	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	3882	-0-	-5330	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	6219	-0-	-3763	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6294	-0-	-3186	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
*06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

01	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13115	-0-	-1753	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14397	-0-	-1506	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13800	-0-	-2160	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	12899	-0-	-3593	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	13445	-0-	-2515	-0-	13445	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

01	4371	X	3483	-0-	-888	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4257	-0-	-114	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
*06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

01	8928	X	4339	-0-	-4589	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	2892	-0-	-5172	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5324	-0-	-659	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5273	-0-	-517	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3772	-0-	-940	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	1928	-0-	-3232	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

01	20956	X	19686	-0-	-1270	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	15947	-0-	-2533	-0-	15947	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	19087	-0-	-877	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	18783	-0-	-537	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	19326	-0-	-421	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18547	-0-	-503	-0-	18547	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

01	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7345	-0-	-1831	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
05	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
*06	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	12874	-0-	-1696	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	12166	-0-	-994	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13586	-0-	-984	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12741	-0-	-1089	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	10493	-0-	-3798	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12003	-0-	-1137	-0-	12003	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5794	-0-	-468	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4824	-0-	-786	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4830	-0-	-1556	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4691	-0-	-1489	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	12848	-0-	-4636	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	10638	-0-	-5154	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	12092	-0-	-4555	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
04	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
05	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	17418	2			N	-0-					-0-
*06	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15926	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	22456	-0-	-2158	-0-	22456	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	16090	-0-	-6142	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	19808	-0-	-4806	-0-	19808	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	17840	-0-	-5620	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	15421	-0-	-8821	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	17011	-0-	-4709	-0-	17011	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
*06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31105	X	31105	-0-	-0-	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
02	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27239	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	28985	-0-	-0-	-0-	28985	2			N	-0-					-0-
04	28897	X	28897	-0-	-0-	-0-	28897	2			N	-0-					-0-
05	25816	X	25816	-0-	-0-	-0-	25816	2			N	-0-					-0-
*06	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	19017	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

01	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7345	-0-	4545	4545	7345	2			N	-0-					-0-
03	4545	X	-0-	-0-	-4545	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
*06	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

01	12834	X	9699	-0-	-3135	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9026	-0-	-2566	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	9462	-0-	-3372	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	9835	-0-	-2405	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11094	-0-	-810	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
*06	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

01	11067	X	7945	-0-	-3122	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	7372	-0-	-2624	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8582	-0-	-2485	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	6177	-0-	-4353	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7435	-0-	-1524	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8156	-0-	-154	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	-0-	-0-	-27683	-0-					N	-0-					-0-
02	24276	X	-0-	-0-	-24276	-0-					N	-0-					-0-
03	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34896	X	34896	-0-	-0-	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
02	36049	X	36049	-0-	-0-	-0-	36049	2			N	-0-					-0-
03	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	35586	2			N	-0-					-0-
04	37148	X	37148	-0-	-0-	-0-	37148	2			N	-0-					-0-
05	35364	X	35364	-0-	-0-	-0-	35364	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	22768	-0-	-9182	-0-	22768	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10667	-0-	-741	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
02	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
03	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
05	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
*06	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
02	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
03	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19736	2			N	-0-					-0-
04	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	18883	2			N	-0-					-0-
05	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	19652	2			N	-0-					-0-
*06	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	20625	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	20285	-0-	-206	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	14671	-0-	-5125	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	13458	-0-	-8459	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	5092	-0-	-16118	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	1178	-0-	-20553	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	26	-0-	-19594	-0-	26	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

01	20429	X	18541	-0-	-1888	-0-	18541	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	16716	-0-	-1512	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18414	-0-	-1209	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	17052	-0-	-1908	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	17652	-0-	-1382	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	17259	-0-	-681	-0-	17259	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	1	-0-	-7363	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	3786	-0-	-5514	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7558	-0-	-1442	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7325	-0-	-1975	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
*06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

01	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10732	-0-	-300	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11102	-0-	-1112	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	5766	-0-	-6054	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

01	9424	X	8496	-0-	-928	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	6558	-0-	-1954	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
03	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
04	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	5685	-0-	-3832	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	8894	-0-	-3916	-0-	8894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

01	14725	X	13549	-0-	-1176	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
02	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	14002	-0-	-909	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	14412	-0-	-18	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	14824	-0-	-1792	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	11963	-0-	-4117	-0-	11963	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

01	13795	X	2367	-0-	-11428	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-					-0-
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
04	4260	X	4102	-0-	-158	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	208	-0-	-2072	-0-	208	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

01	4464	X	4183	-0-	-281	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3729	-0-	-303	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3369	-0-	-1033	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3578	-0-	-652	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2990	-0-	-1288	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3075	-0-	-975	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	11032	X	-0-	-0-	-11032	-0-					N	-0-					-0-
03	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

01	11904	X	7227	-0-	-4677	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5220	-0-	-1640	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6882	-0-	-713	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
*06	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3827	-0-	-73	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	421	-0-	-3479	-0-	421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	12361	-0-	-1341	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10723	-0-	-1485	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	11807	-0-	-1709	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11197	-0-	-1673	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	9664	-0-	-3635	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10515	-0-	-1455	-0-	10515	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	18007	-0-	-4406	-0-	18007	2			N	-0-					-0-
02	20244	X	14722	-0-	-5522	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	16643	-0-	-3631	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	15723	-0-	-2427	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	13416	-0-	-5339	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	13192	-0-	-4238	-0-	13192	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	23640	-0-	-6027	-0-	23640	2			N	-0-					-0-
02	26796	X	16407	-0-	-10389	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	6115	-0-	-23552	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	-0-	-0-	-27390	-0-					N	-0-					-0-
05	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-
06	22890	X	-0-	-0-	-22890	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7061	-0-	-1278	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6401	-0-	-1131	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7387	-0-	-549	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6904	-0-	-176	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6930	-0-	-210	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4578	-0-	1478	3893	4578	2			N	-0-					-0-
02	9923	X	6030	-0-	-3893	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
*06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	1823	-0-	-11352	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	8629	-0-	-3271	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11288	-0-	-926	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
04	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8380	-0-	-1168	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

01	16089	X	13789	-0-	-2300	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	10655	-0-	-2729	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14180	-0-	-545	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	13345	-0-	-275	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12453	-0-	-1466	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12998	-0-	-712	-0-	12998	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
02	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9017	-0-	-438	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8841	-0-	-309	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
*06	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

01	9455	X	9129	-0-	-326	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8367	-0-	-173	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	9028	-0-	-55	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
05	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
*06	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

01	22041	X	16231	-0-	-5810	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	15177	-0-	-4731	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	17885	-0-	-2265	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	16272	-0-	-2778	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	17010	-0-	-1807	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
*06	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	17760	-0-	-4560	-0-	17760	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	16728	-0-	-3432	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	17718	-0-	-448	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	15453	-0-	-1737	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	14333	-0-	-4174	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16080	-0-	-1830	-0-	16080	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	3917	-0-	-5321	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5155	-0-	-3189	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	4629	-0-	-4609	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8190	-0-	-831	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7840	-0-	-1064	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8962	-0-	-896	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8532	-0-	-1008	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
05	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8342	-0-	-328	-0-	8342	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	10706	-0-	-4794	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	13301	-0-	-1231	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	11145	-0-	-4944	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	363	-0-	-15207	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	113	-0-	-14674	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	1543	-0-	-12707	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2307	-0-	-2870	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8652	-0-	-78	-0-	8652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
03	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
04	780	X	46	-0-	-734	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
*06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

01	43400	X	36761	-0-	-6639	-0-	36761	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	36873	-0-	-2523	-0-	36873	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	39476	-0-	-4141	-0-	39476	2			N	-0-					-0-
04	42210	X	36616	-0-	-5594	-0-	36616	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	37089	-0-	-4389	-0-	37089	2			N	-0-					-0-
06	39510	X	36622	-0-	-2888	-0-	36622	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

01	19034	X	16664	-0-	-2370	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14208	-0-	-2984	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	14739	-0-	-4295	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	13842	-0-	-3408	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	12092	-0-	-5113	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	14494	-0-	-1646	-0-	14494	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

01	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
02	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
03	22872	X	22872	-0-	-0-	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
04	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
05	23740	X	23740	-0-	-0-	-0-	23740	2			N	-0-					-0-
*06	23565	X	23565	-0-	-0-	-0-	23565	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

01	25947	X	18992	-0-	-6955	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	16967	-0-	-4537	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	17391	-0-	-4743	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	16860	-0-	-3480	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	16125	-0-	-3312	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	14468	-0-	-3922	-0-	14468	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4554	-0-	-458	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	2637	-0-	-2912	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	1126	-0-	-4244	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	10764	-0-	-10037	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	5427	-0-	-12745	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	3205	-0-	-12729	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	8093	-0-	-7327	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
05	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
*06	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

01	23994	X	17858	-0-	-6136	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	10906	-0-	-9478	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	1028	-0-	-21540	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	8749	-0-	-11261	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
05	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	24617	2			N	-0-					-0-
*06	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	17857	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

01	19933	X	17897	-0-	-2036	-0-	17897	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	15602	-0-	-2402	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17541	-0-	-2020	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	16322	-0-	-2608	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	13664	-0-	-4223	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	14117	-0-	-3193	-0-	14117	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

01	15004	X	11784	-0-	-3220	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12558	-0-	-994	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13729	-0-	-1275	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12781	-0-	-1469	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	7876	-0-	-6446	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	7001	-0-	-6469	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

01	22754	X	22619	-0-	-135	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	18996	-0-	-1752	-0-	18996	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	22269	-0-	-702	-0-	22269	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	18765	-0-	-3465	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	16685	-0-	-6131	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	12694	-0-	-9206	-0-	12694	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

01	27342	X	26593	-0-	-749	-0-	26593	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	23222	-0-	-1586	-0-	23222	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	26364	-0-	-1102	-0-	26364	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	23470	-0-	-3110	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	22387	-0-	-5079	-0-	22387	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	22622	-0-	-3118	-0-	22622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39153	X	25474	-0-	-13679	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
02	34832	X	28574	-0-	-6258	-0-	28574	2			N	-0-					-0-
03	37417	X	33547	-0-	-3870	-0-	33547	2			N	-0-					-0-
04	35730	X	30754	-0-	-4976	-0-	30754	2			N	-0-					-0-
05	36394	X	24627	-0-	-11767	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
06	32460	X	29847	-0-	-2613	-0-	29847	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	18797	-0-	-1787	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	17411	-0-	-1013	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	19374	-0-	-1024	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	16562	-0-	-3178	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	19288	-0-	-180	-0-	19288	2			N	-0-					-0-
*06	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	18964	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	17164	-0-	-2397	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	12045	-0-	-5259	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	16559	-0-	-2444	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	12098	-0-	-5062	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	16473	-0-	-701	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	13346	-0-	-3274	-0-	13346	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	19528	2			N	-0-					-0-
02	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	29390	2			N	-0-					-0-
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	19069	2			N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
*06	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	27897	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	4663	-0-	-8884	-0-	4663	2			N	-0-					19
02	11116	X	9514	-0-	-1602	-0-	9514	2			N	-0-					19
03	13237	X	12134	-0-	-1103	-0-	12134	2			N	-0-					19
04	12810	X	12258	-0-	-552	-0-	12258	2			N	-0-					19
05	13237	X	12312	-0-	-925	-0-	12312	2			N	-0-					19
*06	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					19

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5163	-0-	-45	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5548	-0-	-187	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5258	-0-	-502	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5201	-0-	-559	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

01	40238	X	34725	-0-	-5513	-0-	34725	2			N	-0-					-0-
02	35084	X	31851	-0-	-3233	-0-	31851	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	34266	-0-	-3709	-0-	34266	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	32675	-0-	-3415	-0-	32675	2			N	-0-					-0-
05	36053	X	33366	-0-	-2687	-0-	33366	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	32076	-0-	-2064	-0-	32076	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

01	9610	X	8988	-0-	-622	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7096	-0-	-1248	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7464	-0-	-1774	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7716	-0-	-984	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7840	-0-	-1150	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7972	-0-	-728	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	16358	-0-	-2025	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	14241	-0-	-1887	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	10176	-0-	-7432	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	16109	-0-	-31	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15790	-0-	-888	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12942	-0-	-2898	-0-	12942	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

01	2232	X	1976	-0-	-256	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	778	-0-	-1547	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1818	-0-	-476	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1436	-0-	-484	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

01	39959	X	35822	-0-	-4137	-0-	35822	2			N	-0-					-0-
02	34972	X	31707	-0-	-3265	-0-	31707	2			N	-0-					-0-
03	38719	X	34690	-0-	-4029	-0-	34690	2			N	-0-					-0-
04	36900	X	32983	-0-	-3917	-0-	32983	2			N	-0-					-0-
05	36983	X	33168	-0-	-3815	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
06	34680	X	30799	-0-	-3881	-0-	30799	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 10075 - 13770

01	41602	X	38498	-0-	-3104	-0-	38498	2			N	-0-					-0-
02	37492	X	33391	-0-	-4101	-0-	33391	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	34737	-0-	-5842	-0-	34737	2			N	-0-					-0-
04	37530	X	34960	-0-	-2570	-0-	34960	2			N	-0-					-0-
05	38657	X	34036	-0-	-4621	-0-	34036	2			N	-0-					-0-
06	37260	X	33810	-0-	-3450	-0-	33810	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

01	27776	X	24438	-0-	-3338	-0-	24438	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21333	-0-	-3559	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
03	27559	X	23601	-0-	-3958	-0-	23601	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	21173	-0-	-4927	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	21512	-0-	-4404	-0-	21512	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	23364	-0-	-276	-0-	23364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65689	X	49621	-0-	-16068	-0-	49621	2			N	-0-					-0-
02	58492	X	47902	-0-	-10590	-0-	47902	2			N	-0-					-0-
03	61380	X	56150	-0-	-5230	-0-	56150	2			N	-0-					-0-
04	57450	X	57259	-0-	-191	-0-	57259	2			N	-0-					-0-
05	57846	X	55713	-0-	-2133	-0-	55713	2			N	-0-					-0-
06	54330	X	54037	-0-	-293	-0-	54037	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

01	24769	X	24002	-0-	-767	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	21135	-0-	-1237	-0-	21135	2			N	-0-					-0-
03	24769	X	24273	-0-	-496	-0-	24273	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	21167	-0-	-2473	-0-	21167	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	21633	-0-	-2423	-0-	21633	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	21260	-0-	-2230	-0-	21260	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

01	8866	X	1286	-0-	-7580	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-
04	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					-0-
05	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-
06	13920	X	4652	-0-	-9268	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

01	28830	X	26143	-0-	-2687	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	22512	-0-	-3528	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	26187	-0-	-2643	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
04	27720	X	23306	-0-	-4414	-0-	23306	2			N	-0-					-0-
05	28303	X	16205	-0-	-12098	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	11548	-0-	-13802	-0-	11548	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

01	25141	X	20850	-0-	-4291	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
02	22708	X	15306	-0-	-7402	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	25020	-0-	-121	-0-	25020	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	22334	-0-	-1036	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	19455	-0-	-4229	-0-	19455	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	18645	-0-	-5565	-0-	18645	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

01	67053	X	58488	-0-	-8565	-0-	58488	2			N	-0-					-0-
02	59136	X	54859	-0-	-4277	-0-	54859	2			N	-0-					-0-
03	62155	X	58343	-0-	-3812	-0-	58343	2			N	-0-					-0-
04	59820	X	55489	-0-	-4331	-0-	55489	2			N	-0-					-0-
05	61814	X	55561	-0-	-6253	-0-	55561	2			N	-0-					-0-
06	58770	X	53771	-0-	-4999	-0-	53771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	25224	-0-	-5280	-0-	25224	2			N	-0-					-0-
02	24080	X	22546	-0-	-1534	-0-	22546	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	25042	-0-	-440	-0-	25042	2			N	-0-					-0-
04	27568	X	27568	-0-	-0-	-0-	27568	2			N	-0-					-0-
05	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	30423	2			N	-0-					-0-
*06	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	25200	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

01	38688	X	13982	-0-	-24706	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
02	31332	X	540	-0-	-30792	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-					N	-0-					-0-
04	29820	X	-0-	-0-	-29820	-0-					N	-0-					-0-
05	27001	X	-0-	-0-	-27001	-0-					N	-0-					-0-
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

01	19034	X	11566	-0-	-7468	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	5906	-0-	-10110	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	2137	-0-	-18137	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	-0-	-0-	-19620	-0-					N	-0-					-0-
05	20274	X	3316	-0-	-16958	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	7578	-0-	-3612	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

01	14570	X	8535	-0-	-6035	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	8495	-0-	-4665	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	6726	-0-	-7844	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	4087	-0-	-7433	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10638	-0-	-1266	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
*06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14546	-0-	14546	14546	14546	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		24029	-0-	24029	38575	24029	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

01	27311	X	16991	-0-	-10320	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
02	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	24670	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	25014	-0-	-2142	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	24812	-0-	-1468	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	25054	-0-	-2257	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	23190	-0-	-3240	-0-	23190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

01	20274	X	12664	-0-	-7610	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	17786	-0-	-1926	-0-	17786	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	16728	-0-	-5096	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	9282	-0-	-11838	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17234	-0-	-2451	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	8898	-0-	-10152	-0-	8898	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

01	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
02	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
03	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15683	-0-	-727	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	10398	-0-	-6559	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	13473	-0-	-2937	-0-	13473	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

01	69471	X	61154	-0-	-8317	-0-	61154	2			N	-0-					-0-
02	61908	X	56528	-0-	-5380	-0-	56528	2			N	-0-					-0-
03	65906	X	58962	-0-	-6944	-0-	58962	2			N	-0-					-0-
04	62010	X	56615	-0-	-5395	-0-	56615	2			N	-0-					-0-
05	64077	X	57378	-0-	-6699	-0-	57378	2			N	-0-					-0-
06	60570	X	54636	-0-	-5934	-0-	54636	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

01	53072	X	42355	-0-	-10717	-0-	42355	2			N	-0-					-0-
02	46872	X	40109	-0-	-6763	-0-	40109	2			N	-0-					-0-
03	51150	X	41021	-0-	-10129	-0-	41021	2			N	-0-					-0-
04	48870	X	37551	-0-	-11319	-0-	37551	2			N	-0-					-0-
05	48546	X	38247	-0-	-10299	-0-	38247	2			N	-0-					-0-
06	42960	X	34779	-0-	-8181	-0-	34779	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

01	17298	X	13895	-0-	-3403	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	4882	-0-	-10742	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	3321	-0-	-14070	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
05	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
06	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12381	-0-	-298	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10623	-0-	-717	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
03	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
04	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
05	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
*06	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	33510	-0-	30510	30510	33510	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	53041	-0-	49941	80451	53041	2			Y	-0-					-0-
*06	126604	X	46153	-0-	-80451	-0-	46153	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

01	31868	X	25263	-0-	-6605	-0-	25263	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	19747	-0-	-7021	-0-	19747	2			N	-0-					-0-
03	40238	X	24870	-0-	-15368	-0-	24870	2			N	-0-					-0-
04	38940	X	15942	-0-	-22998	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
05	40238	X	11445	-0-	-28793	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	11863	-0-	-12587	-0-	11863	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

01	14446	X	14142	-0-	-304	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
02	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14391	-0-	-55	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13460	-0-	-520	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	11991	-0-	-2455	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	11602	-0-	-2378	-0-	11602	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

01	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					N	-0-					-0-
02	42812	X	-0-	-0-	-42812	-0-					N	-0-					-0-
03	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					N	-0-					-0-
04	60075	X	60075	-0-	-0-	-0-	60075	2			N	-0-					-0-
05	49011	X	49011	-0-	-0-	-0-	49011	2			N	-0-					-0-
*06	44571	X	44571	-0-	-0-	-0-	44571	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

01	25482	X	22827	-0-	-2655	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	19730	-0-	-3286	-0-	19730	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	22006	-0-	-3476	-0-	22006	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	19840	-0-	-3650	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	17704	-0-	-6569	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	18825	-0-	-3255	-0-	18825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	290	-0-	-13567	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
*06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7583	-0-	-1996	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	5754	-0-	-2898	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5476	-0-	-3979	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	5823	-0-	-3327	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7233	-0-	-1261	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
*06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4276	-0-	-2575	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	1823	-0-	-4365	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	1394	-0-	-3535	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	1586	-0-	-3184	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	1221	-0-	-3708	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2397	-0-	-1743	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	10039	-0-	-20620	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
02	24248	X	8512	-0-	-15736	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
03	25616	X	25616	-0-	-0-	-0-	25616	2			N	-0-					-0-
04	29523	X	29523	-0-	-0-	-0-	29523	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	20384	-0-	-3176	-0-	20384	2			N	-0-					-0-
*06	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	28933	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	26899	-0-	-2830	-0-	26899	2			N	-0-					-0-
02	24836	X	23780	-0-	-1056	-0-	23780	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	3150	-0-	-24688	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	26940	X	-0-	-0-	-26940	-0-					N	-0-					-0-
05	27838	X	4138	-0-	-23700	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	21614	-0-	-4426	-0-	21614	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57276	X	57276	-0-	-0-	-0-	57276	2			N	-0-					-0-
02	42980	X	42980	-0-	-0-	-0-	42980	2			N	-0-					-0-
03	55777	X	55777	-0-	-0-	-0-	55777	2			N	-0-					-0-
04	55440	X	51319	-0-	-4121	-0-	51319	2			N	-0-					-0-
05	57288	X	51226	-0-	-6062	-0-	51226	2			N	-0-					-0-
06	55440	X	48212	-0-	-7228	-0-	48212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	23330	-0-	-10925	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
02	30688	X	25960	-0-	-4728	-0-	25960	2			N	-0-					-0-
03	33976	X	29137	-0-	-4839	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
04	31140	X	25127	-0-	-6013	-0-	25127	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	27704	-0-	-4474	-0-	27704	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	27090	-0-	-1110	-0-	27090	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	7994	-0-	-4561	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	6038	-0-	-5834	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	7101	-0-	-6043	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	7131	-0-	-5589	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	4642	-0-	-4751	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	3670	-0-	-4070	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7827	-0-	-1132	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7600	-0-	-296	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
05	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
*06	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9080	-0-	-933	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7805	-0-	-1127	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8557	-0-	-1053	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8576	-0-	-544	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8611	-0-	-658	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8205	-0-	-585	-0-	8205	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44237	X	41943	-0-	-2294	-0-	41943	2			N	-0-					-0-
02	39704	X	36723	-0-	-2981	-0-	36723	2			N	-0-					-0-
03	43524	X	39810	-0-	-3714	-0-	39810	2			N	-0-					-0-
04	40590	X	36966	-0-	-3624	-0-	36966	2			N	-0-					-0-
05	41943	X	37685	-0-	-4258	-0-	37685	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	36285	-0-	-4305	-0-	36285	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	21151	-0-	-332	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	17378	-0-	-2026	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	19553	-0-	-1930	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	18872	-0-	-1588	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	18706	-0-	-2436	-0-	18706	2			N	-0-					-0-
*06	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	20613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

01	5797	X	3437	-0-	-2360	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3049	-0-	-1907	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5092	-0-	-218	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4187	-0-	-1873	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

01	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

01	19127	X	14722	-0-	-4405	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	13722	-0-	-3554	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	14718	-0-	-3045	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	13362	-0-	-2988	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13234	-0-	-3413	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13627	-0-	-1073	-0-	13627	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

01	16616	X	14866	-0-	-1750	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
02	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
03	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	22314	2			N	-0-					-0-
04	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
05	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22841	2			N	-0-					-0-
*06	22582	X	22582	-0-	-0-	-0-	22582	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

01	22165	X	63	-0-	-22102	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	78	-0-	-12410	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	28	-0-	-13798	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
*06	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	16523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	11177	-0-	-1781	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10737	-0-	-435	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11237	-0-	-667	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10742	-0-	-208	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11529	-0-	-344	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	11316	-0-	-174	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

01	12121	X	7119	-0-	-5002	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	6292	-0-	-4656	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	4054	-0-	-2828	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5384	-0-	-1516	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	380	-0-	-6750	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

01	17174	X	16046	-0-	-1128	-0-	16046	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	13458	-0-	-3003	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13807	-0-	-1733	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16280	-0-	-1266	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	15365	-0-	-1615	-0-	15365	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

01	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
03	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	22154	2			N	-0-					-0-
04	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

01	14880	X	13012	-0-	-1868	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11355	-0-	-2085	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	10423	-0-	-3775	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	13082	-0-	-88	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
05	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
*06	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	18954	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13389	-0-	-2204	-0-	53	1	13336	2	N	-0-			-0-
02	12348	X	12210	-0-	-138	-0-	12210	2			N	-0-			-0-
03	13702	X	13698	-0-	-4	-0-	13698	2			N	-0-			-0-
04	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-			-0-
05	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-			-0-
*06	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	28544	-0-	-3603	-0-	114	1	28430	2	N	-0-			-0-
02	28308	X	25203	-0-	-3105	-0-	25203	2			N	-0-			-0-
03	31527	X	26669	-0-	-4858	-0-	26669	2			N	-0-			-0-
04	30510	X	29714	-0-	-796	-0-	29714	2			N	-0-			-0-
05	31527	X	31201	-0-	-326	-0-	31201	2			N	-0-			-0-
*06	30827	X	30827	-0-	-0-	-0-	30827	2			N	-0-			-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-			-0-
02	14700	X	14513	-0-	-187	-0-	14513	2			N	-0-			-0-
03	15779	X	15641	-0-	-138	-0-	15641	2			N	-0-			-0-
04	16650	X	14409	-0-	-2241	-0-	14409	2			N	-0-			-0-
05	17205	X	14864	-0-	-2341	-0-	14864	2			N	-0-			-0-
06	16650	X	14458	-0-	-2192	-0-	14458	2			N	-0-			-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-			-0-
02	17136	X	16584	-0-	-552	-0-	16584	2			N	-0-			-0-
03	19778	X	19227	-0-	-551	-0-	19227	2			N	-0-			-0-
04	19140	X	17078	-0-	-2062	-0-	17078	2			N	-0-			-0-
05	19778	X	17946	-0-	-1832	-0-	17946	2			N	-0-			-0-
06	18600	X	17625	-0-	-975	-0-	17625	2			N	-0-			-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10884	-0-	-1206	-0-	10884	2			N	-0-			-0-
02	10920	X	3344	-0-	-7576	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
03	13640	X	7061	-0-	-6579	-0-	7061	2			N	-0-			-0-
04	13200	X	12993	-0-	-207	-0-	12993	2			N	-0-			-0-
05	13640	X	9558	-0-	-4082	-0-	9558	2			N	-0-			-0-
*06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-			-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-			-0-
02	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2			N	-0-			-0-
03	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	22295	2			N	-0-			-0-
04	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21253	2			N	-0-			-0-
05	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	21565	2			N	-0-			-0-
*06	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	21046	2			N	-0-			-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	3866	-0-	-16036	-0-	3866	2			N	-0-			-0-
02	17304	X	-0-	-0-	-17304	-0-					N	-0-			-0-
03	19158	X	16119	-0-	-3039	-0-	16119	2			N	-0-			-0-
04	16500	X	14888	-0-	-1612	-0-	14888	2			N	-0-			-0-
05	16089	X	2402	-0-	-13687	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
06	15600	X	45	-0-	-15555	-0-	45	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

01	15686	X	12621	-0-	-3065	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	10558	-0-	-3610	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	11189	-0-	-3970	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	10352	-0-	-3058	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	9511	-0-	-4005	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	10076	-0-	-2134	-0-	10076	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

01	29729	X	20284	-0-	-9445	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
02	26852	X	-0-	-0-	-26852	-0-					N	-0-					-0-
03	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-					-0-
04	26520	X	14154	-0-	-12366	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
05	27404	X	3156	-0-	-24248	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	7941	-0-	-11679	-0-	7941	2			N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

01	33449	X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-					-0-
02	29932	X	-0-	-0-	-29932	-0-					N	-0-					-0-
03	33139	X	583	-0-	-32556	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	46826	X	46826	-0-	-0-	-0-	46826	2			N	-0-					-0-
05	41341	X	41341	-0-	-0-	-0-	41341	2			N	-0-					-0-
*06	38203	X	38203	-0-	-0-	-0-	38203	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

01	14446	X	10407	-0-	-4039	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	4944	-0-	-8104	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11355	-0-	-1510	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12138	-0-	-312	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
05	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
*06	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

01	29264	X	7988	-0-	-21276	-0-	7988	2			N	-0-	13	1			41
02	25536	X	4242	-0-	-21294	-0-	4242	2			N	-0-					41
03	23374	X	9750	-0-	-13624	-0-	9747	2	3	9	N	3					44
04	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	2			N	-0-					44
05	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	28874	2	9	9	N	8					52
*06	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	24756	2	8	9	N	7					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	5725	-0-	-5391	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	5969	-0-	-6338	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	6695	-0-	-5455	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	6773	-0-	-5782	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	6046	-0-	-6104	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	13666	-0-	-1865	-0-	55	1	13611	2	N	-0-					-0-
02	14028	X	10555	-0-	-3473	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	12910	-0-	-2621	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12094	-0-	-1886	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	11464	-0-	-2982	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12295	-0-	-935	-0-	12295	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	5411	-0-	-6524	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5012	-0-	-3108	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4392	-0-	-1157	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5400	-0-	-2370	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	15	1			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					65

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	14457	-0-	-1260	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13175	-0-	-573	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14546	-0-	-551	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13619	-0-	-991	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
05	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
*06	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	15601	-0-	-3526	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	14598	-0-	-2678	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15506	-0-	-3001	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14998	-0-	-572	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	13920	-0-	-2231	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	13066	-0-	-2564	-0-	13066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	5333	-0-	-11097	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	12689	-0-	-14695	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
03	30318	X	-0-	-0-	-30318	-0-					N	-0-					-0-
04	29340	X	10165	-0-	-19175	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
06	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

01	5828	X	4490	-0-	-1338	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4891	-0-	-681	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	2980	-0-	-3189	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5718	-0-	-252	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
*06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

01	11997	X	8725	-0-	-3272	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	4131	-0-	-6593	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	2015	-0-	-10013	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	2198	-0-	-9442	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	935	-0-	-11093	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6457	-0-	-1973	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	389	-0-	-2122	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
*06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

01	6603	X	6499	-0-	-104	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5328	-0-	-300	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5730	-0-	-570	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6185	-0-	-115	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

01	5053	X	4644	-0-	-409	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4160	-0-	-348	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4463	-0-	-97	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
*06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

01	45632	X	37236	-0-	-8396	-0-	37236	2			N	-0-					-0-
02	39312	X	32814	-0-	-6498	-0-	32814	2			N	-0-					-0-
03	41850	X	34773	-0-	-7077	-0-	34773	2			N	-0-					-0-
04	37800	X	32395	-0-	-5405	-0-	32395	2			N	-0-					-0-
05	39060	X	31804	-0-	-7256	-0-	31804	2			N	-0-					-0-
06	36030	X	30243	-0-	-5787	-0-	30243	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

01	26474	X	22272	-0-	-4202	-0-	22272	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	19909	-0-	-4003	-0-	19909	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	22458	-0-	-1846	-0-	22458	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	19724	-0-	-2986	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	17098	-0-	-5997	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	17325	-0-	-4395	-0-	17325	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-
02	22204	X	-0-	-0-	-22204	-0-					N	-0-					-0-
03	23312	X	6889	-0-	-16423	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
05	20600	X	20600	-0-	-0-	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
*06	26780	X	26780	-0-	-0-	-0-	26780	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

01	29171	X	25804	-0-	-3367	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
02	25340	X	24015	-0-	-1325	-0-	24015	2			N	-0-					-0-
03	28055	X	24321	-0-	-3734	-0-	24321	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	22299	-0-	-3441	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	23029	-0-	-3569	-0-	23029	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	22486	-0-	-3254	-0-	22486	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

01	1240	X	311	-0-	-929	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	952	X	258	-0-	-694	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	685	-0-	-905	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

01	21948	X	18944	-0-	-3004	-0-	18944	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	17885	-0-	-1435	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	19137	-0-	-2253	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	18462	-0-	-1938	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	19352	-0-	-457	-0-	19352	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	18381	-0-	-789	-0-	18381	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

01	16058	X	13065	-0-	-2993	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	9912	-0-	-4592	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14046	-0-	-2012	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13480	-0-	-1910	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13802	-0-	-1233	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13219	-0-	-371	-0-	13219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39153	X	35504	-0-	-3649	-0-	35504	2			N	-0-					-0-
02	33432	X	29412	-0-	-4020	-0-	29412	2			N	-0-					-0-
03	36983	X	32806	-0-	-4177	-0-	32806	2			N	-0-					-0-
04	35280	X	32359	-0-	-2921	-0-	32359	2			N	-0-					-0-
05	35495	X	32095	-0-	-3400	-0-	32095	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	29531	-0-	-4819	-0-	29531	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4808	-0-	-586	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2158	-0-	-2322	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3043	-0-	-1111	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3719	-0-	-931	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
*06	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8825	-0-	-1095	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8184	-0-	-524	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8382	-0-	-1104	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8201	-0-	-859	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8165	-0-	-887	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8298	-0-	-462	-0-	8298	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7265	-0-	-2376	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	4595	-0-	-4113	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	3572	-0-	-5232	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5325	-0-	-3195	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
*06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44392	X	40866	-0-	-3526	-0-	40866	2			N	-0-					-0-
02	36792	X	36496	-0-	-296	-0-	36496	2			N	-0-					-0-
03	43338	X	39980	-0-	-3358	-0-	39980	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	38421	-0-	-3519	-0-	38421	2			N	-0-					-0-
05	43338	X	39146	-0-	-4192	-0-	39146	2			N	-0-					-0-
06	39540	X	36431	-0-	-3109	-0-	36431	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
02	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	20739	-0-	-0-	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	18238	-0-	-452	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	17582	-0-	-1731	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	18891	-0-	-99	-0-	18891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3970	-0-	-897	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3637	-0-	-759	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3544	-0-	-326	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3254	-0-	-776	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

01	18197	X	15412	-0-	-2785	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15088	-0-	-1040	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16999	-0-	-857	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15451	-0-	-1829	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	12298	-0-	-5558	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	15690	-0-	-750	-0-	15690	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

01	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
03	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	3277	-0-	-6083	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	2099	-0-	-10177	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	35	-0-	-11845	-0-	35	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

01	13857	X	11382	-0-	-2475	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10495	-0-	-2021	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13091	-0-	-394	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	9945	-0-	-2734	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
*06	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	20970	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

01	25575	X	24217	-0-	-1358	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	22123	-0-	-977	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
03	25358	X	24107	-0-	-1251	-0-	24107	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	23146	-0-	-1394	-0-	23146	2			N	-0-					-0-
05	24707	X	23731	-0-	-976	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	18992	-0-	-4708	-0-	18992	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

01	21886	X	16460	-0-	-5426	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	13719	-0-	-4089	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	15403	-0-	-4313	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	12568	-0-	-4622	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	12384	-0-	-4077	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14653	-0-	-1277	-0-	14653	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

01	19933	X	17266	-0-	-2667	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	15664	-0-	-1892	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	17890	-0-	-896	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
04	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	17368	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	15860	-0-	-1469	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	16209	-0-	-1101	-0-	16209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	21041	-0-	-132	-0-	21041	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	13043	-0-	-6081	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	1798	-0-	-19375	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	8386	-0-	-11984	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	8291	-0-	-12758	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	3993	-0-	-16377	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55056	X	31646	-0-	-23410	-0-	31646	2			N	-0-					-0-
02	44940	X	33949	-0-	-10991	-0-	33949	2			N	-0-					-0-
03	49755	X	42688	-0-	-7067	-0-	42688	2			N	-0-					-0-
04	40884	X	40884	-0-	-0-	-0-	40884	2			N	-0-					-0-
05	40665	X	40665	-0-	-0-	-0-	40665	2			N	-0-					-0-
*06	42776	X	42776	-0-	-0-	-0-	42776	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2701	-0-	-2631	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	988	-0-	-3828	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	435	-0-	-4308	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1834	-0-	-1886	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11492	-0-	-72	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	8783	-0-	-4020	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	1419	-0-	-11271	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	6326	-0-	-6787	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	9938	-0-	-2752	-0-	9938	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9332	-0-	-123	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	8218	-0-	-154	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
03	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9328	-0-	-3	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
*06	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5574	-0-	-1928	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	3730	-0-	-4166	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	1794	-0-	-6948	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
05	6262	X	364	-0-	-5898	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	1700	-0-	-3700	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	26786	-0-	-1672	-0-	26786	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	23299	-0-	-2097	-0-	23299	2			N	-0-					-0-
03	27776	X	26143	-0-	-1633	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
04	26880	X	23450	-0-	-3430	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	20623	-0-	-6471	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	21997	-0-	-3923	-0-	21997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10204	X	1533	-0-	-8671	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

01	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
02	14952	X	-0-	-0-	-14952	-0-					N	-0-					-0-
03	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-					-0-
04	16020	X	-0-	-0-	-16020	-0-					N	-0-					-0-
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

01	11067	X	9563	-0-	-1504	-0-	9563	2			N	-0-					42
02	9996	X	7215	-0-	-2781	-0-	7213	2	2	9	N	2					44
03	11067	X	7585	-0-	-3482	-0-	7585	2			N	-0-					44
04	10170	X	9156	-0-	-1014	-0-	9139	2	17	9	N	15					59
05	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10549	2	22	9	N	20					79
*06	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9636	2	19	9	N	17					96

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	9716	X	-0-	-0-	-9716	-0-					N	-0-					-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11279	-0-	-1881	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	15543	-0-	-174	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	15104	-0-	-556	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14489	-0-	-1693	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	6167	-0-	-9493	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	24126	-0-	-1201	-0-	24126	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	20362	-0-	-2514	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	24134	-0-	-1193	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	22192	-0-	-1598	-0-	22192	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	21960	-0-	-2375	-0-	21960	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	19080	-0-	-4290	-0-	19080	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	21890	-0-	-306	-0-	21890	2			N	-0-					-0-
02	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	20701	2			N	-0-					-0-
03	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	23861	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	20186	-0-	-2404	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	15484	-0-	-7859	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	16069	-0-	-7031	-0-	16069	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079	X	23706	-0-	-1373	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	21133	-0-	-1519	-0-	21133	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	23518	-0-	-1561	-0-	23518	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	22374	-0-	-816	-0-	22374	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	14716	-0-	-9092	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	15236	-0-	-7714	-0-	15236	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					N	-0-					-0-
03	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-
04	24762	X	24762	-0-	-0-	-0-	24762	2			N	-0-					-0-
05	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
*06	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	19333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8809	-0-	-894	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7692	-0-	-1072	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8241	-0-	-1462	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7205	-0-	-1315	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7893	-0-	-911	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	5845	-0-	-2675	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

01	21917	X	21075	-0-	-842	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
02	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	20941	-0-	-387	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19713	-0-	-927	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	20523	-0-	-1394	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	19659	-0-	-1551	-0-	19659	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

01	24521	X	21036	-0-	-3485	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	21657	-0-	-491	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	21748	-0-	-2494	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	21345	-0-	-1515	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	19602	-0-	-4361	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	19985	-0-	-3205	-0-	19985	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

01	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
05	9610	X	429	-0-	-9181	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	1912	-0-	-7388	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

01	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					N	-0-					-0-
02	20160	X	-0-	-0-	-20160	-0-					N	-0-					-0-
03	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

01	7719	X	6349	-0-	-1370	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	3240	-0-	-3732	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	1808	-0-	-4330	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	1727	-0-	-4423	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	1108	-0-	-5247	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	2878	-0-	-3272	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

01	35495	X	31270	-0-	-4225	-0-	31270	2			N	-0-					-0-
02	32060	X	27574	-0-	-4486	-0-	27574	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	31660	-0-	-3835	-0-	31660	2			N	-0-					-0-
04	34110	X	30635	-0-	-3475	-0-	30635	2			N	-0-					-0-
05	33945	X	30671	-0-	-3274	-0-	30671	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	30317	-0-	-313	-0-	30317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	4497	-0-	-2571	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	2360	-0-	-3688	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	147	-0-	-6146	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

01	14167	X	10493	-0-	-3674	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	9283	-0-	-3513	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	6498	-0-	-7669	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	9856	-0-	-2504	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9769	-0-	-1391	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9511	-0-	-629	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

01	17081	X	8252	-0-	-8829	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	5394	-0-	-9474	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	686	-0-	-15775	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					N	-0-					-0-
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5529	-0-	-1247	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4025	-0-	-3477	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5664	-0-	-1596	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6568	-0-	-686	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6267	-0-	-753	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

01	20336	X	17109	-0-	-3227	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	14141	-0-	-3387	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	16620	-0-	-2352	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	15001	-0-	-3359	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	15670	-0-	-3054	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
*06	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 2H RRCID -> 256924 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8105 - 11496

01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

01	21452	X	17275	-0-	-4177	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
02	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	19898	-0-	-1926	-0-	19898	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18856	-0-	-2264	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	16707	-0-	-5427	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	7271	-0-	-14149	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

01	19995	X	12594	-0-	-7401	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
02	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	18596	2			N	-0-					-0-
03	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2			N	-0-					-0-
04	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	20656	2			N	-0-					-0-
05	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	20637	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	14641	-0-	-6029	-0-	14641	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

01	9982	X	9705	-0-	-277	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
02	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
03	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
04	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
05	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10007	-0-	-1693	-0-	10007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	1321	-0-	-7452	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8241	-0-	-346	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
04	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	4490	-0-	-4841	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8839	-0-	-191	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	19265	-0-	-2404	-0-	19265	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	17887	-0-	-1685	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	19203	-0-	-2466	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	20323	-0-	-107	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	18863	-0-	-1907	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
*06	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	20137	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	887	-0-	-1314	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	16774	-0-	-5515	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	13982	-0-	-6066	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	16242	-0-	-2823	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15746	-0-	-754	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	14325	-0-	-2446	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	14245	-0-	-1985	-0-	14245	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

01	23467	X	19631	-0-	-3836	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	17120	-0-	-4076	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	17641	-0-	-4121	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	16061	-0-	-4069	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	14204	-0-	-6225	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	15323	-0-	-3667	-0-	15323	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

01	17732	X	13318	-0-	-4414	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	13048	-0-	-2968	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	14963	-0-	-2769	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14252	-0-	-1468	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
05	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
*06	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

01	8122	X	7319	-0-	-803	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	1353	-0-	-3855	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

01	34999	X	31202	-0-	-3797	-0-	31202	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	28509	-0-	-2291	-0-	28509	2			N	-0-					-0-
03	34100	X	30999	-0-	-3101	-0-	30999	2			N	-0-					-0-
04	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	33072	2			N	-0-					-0-
05	32364	X	29671	-0-	-2693	-0-	29671	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	29500	-0-	-1040	-0-	29500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984																	
01	22010	X	20686	-0-	-1324	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18383	-0-	-1497	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	13920	-0-	-7532	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	19939	-0-	-191	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	19124	-0-	-1553	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18353	-0-	-1657	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884																	
01	17484	X	16692	-0-	-792	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	8313	-0-	-7479	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	14536	-0-	-2669	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	16073	-0-	-337	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14805	-0-	-2152	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	15087	-0-	-1053	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670																	
01	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
*06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666																	
01	15841	X	772	-0-	-15069	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	-0-	-0-	-14308	-0-					N	-0-					-0-
03	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
04	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878																	
01	24397	X	23564	-0-	-833	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	21202	-0-	-1086	-0-	21202	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	21966	-0-	-2710	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	21953	-0-	-1927	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	22410	-0-	-1522	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
06	22800	X	21469	-0-	-1331	-0-	21469	2			N	-0-					-0-
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563																	
01	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
02	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
03	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
04	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
05	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
*06	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	8913	-0-	-5037	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	7446	-0-	-5182	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	6660	-0-	-7321	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	8526	-0-	-5004	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
06	8640	X	1471	-0-	-7169	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

01	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2253	-0-	-519	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2665	-0-	-245	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

01	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	24930	2			N	-0-					-0-
02	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	25343	2			N	-0-					-0-
03	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
04	24120	X	594	-0-	-23526	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					N	-0-					-0-
06	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

01	5301	X	5106	-0-	-195	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3955	-0-	-1029	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3094	-0-	-2424	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3142	-0-	-2198	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	147	-0-	-4803	-0-	147	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

01	28334	X	-0-	-0-	-28334	-0-					N	-0-					-0-
02	20048	X	-0-	-0-	-20048	-0-					N	-0-					-0-
03	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	25297	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

01	2418	X	309	-0-	-2109	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1351	-0-	-2429	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	3353	-0-	-697	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	903	-0-	-926	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
03	7440	X	633	-0-	-6807	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	33	-0-	-567	-0-	33	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

01	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10149	-0-	-911	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11909	-0-	-336	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11065	-0-	-785	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	12012	-0-	-233	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
*06	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

01	13888	X	12253	-0-	-1635	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10611	-0-	-1569	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12390	-0-	-692	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11165	-0-	-1405	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11868	-0-	-532	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11448	-0-	-552	-0-	11448	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

01	7936	X	7263	-0-	-673	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6670	-0-	-638	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7065	-0-	-1026	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6581	-0-	-1249	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6496	-0-	-882	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
*06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3063	-0-	-207	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2671	-0-	-491	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2124	-0-	-592	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2156	-0-	-604	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1100	-0-	-1597	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1034	-0-	-1546	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

01	9579	X	7842	-0-	-1737	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6308	-0-	-1700	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7717	-0-	-1304	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7266	-0-	-1464	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7613	-0-	-1408	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
*06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

01	31558	X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	-0-					-0-
02	26047	X	26047	-0-	-0-	-0-	26047	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	21468	-0-	-6246	-0-	21468	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	-0-	-0-	-26820	-0-					N	-0-					-0-
05	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-
06	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

01	24180	X	20529	-0-	-3651	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
02	20664	X	17860	-0-	-2804	-0-	17860	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	19502	-0-	-2632	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	17880	-0-	-3540	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	17702	-0-	-3502	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	17408	-0-	-2452	-0-	17408	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					23
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6369	2	1	9	N	1					24
03	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			N	-0-					24
04	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	7999	2	9	9	N	8					32
05	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11347	2	12	9	N	11					43
*06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10270	2	10	9	N	9					52

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	1477	-0-	-3824	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			Y	-0-					-0-
03	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			Y	-0-					-0-
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	6820	-0-	-1364	-0-	6820	2			Y	-0-					-0-
06	8190	X	6226	-0-	-1964	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5394	-0-	-1356	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5741	-0-	-1234	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5622	-0-	-1578	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
02	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	23692	2			N	-0-					-0-
03	33408	X	33408	-0-	-0-	-0-	33408	2			N	-0-					-0-
04	36101	X	36101	-0-	-0-	-0-	36101	2			N	-0-					-0-
05	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	28632	2			N	-0-					-0-
06	32340	X	31772	-0-	-568	-0-	31772	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	11340	-0-	-5400	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
02	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
03	21232	X	21232	-0-	-0-	-0-	21232	2			N	-0-					-0-
04	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	17380	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	13368	-0-	-6534	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	18530	-0-	-2020	-0-	18530	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	1698	-0-	-1634	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1504	-0-	-1906	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
*06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	16793	-0-	-598	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14279	-0-	-925	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	15413	-0-	-1947	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	10197	-0-	-6603	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	14178	-0-	-3182	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	6325	-0-	-9935	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3667	-0-	3667	3667	3667	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4630	-0-	4630	8297	4630	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		5675	-0-	5675	13972	5675	2			N	-0-					-0-
04	22346	X	8374	-0-	-13972	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4092	-0-	-1620	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	1282	-0-	-5724	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4912	-0-	-1868	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	4291	-0-	-2715	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	1496	-0-	-5284	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

01	10230	X	9506	-0-	-724	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8407	-0-	-665	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7421	-0-	-2623	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	5972	-0-	-3538	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
*06	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

01	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
02	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
03	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	18017	-0-	-433	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	16393	-0-	-2672	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	17056	-0-	-1394	-0-	17056	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

01	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	4064	-0-	-8274	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	1868	-0-	-12682	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	2261	-0-	-12774	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	2274	-0-	-12276	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12280	-0-	-957	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
02	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11190	-0-	-1892	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10553	-0-	-1327	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	10496	-0-	-3020	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12139	-0-	-941	-0-	12139	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23117	X	11030	-0-	-12087	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
02	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
03	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
04	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10438	-0-	-1652	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	7931	-0-	-3919	-0-	7931	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	14594	-0-	-2425	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	12029	-0-	-3399	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	15129	-0-	-1952	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	13883	-0-	-2647	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	14063	-0-	-2398	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	14427	-0-	-213	-0-	14427	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					N	-0-					-0-
03	6355	X	4923	-0-	-1432	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
04	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58063	X	54224	-0-	-3839	-0-	54224	2			N	-0-					-0-
02	51688	X	46997	-0-	-4691	-0-	46997	2			N	-0-					-0-
03	54560	X	48902	-0-	-5658	-0-	48902	2			N	-0-					-0-
04	52470	X	45935	-0-	-6535	-0-	45935	2			N	-0-					-0-
05	54219	X	38741	-0-	-15478	-0-	38741	2			N	-0-					-0-
06	52470	X	48859	-0-	-3611	-0-	48859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

01	32209	X	24871	-0-	-7338	-0-	24871	2			N	-0-					-0-
02	26068	X	20228	-0-	-5840	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	23521	-0-	-3759	-0-	23521	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	21663	-0-	-3837	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	20419	-0-	-5156	-0-	20419	2			N	-0-					-0-
06	24060	X	19541	-0-	-4519	-0-	19541	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

01	14880	X	8019	-0-	-6861	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	4468	-0-	-7068	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	970	-0-	-9663	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	4354	-0-	-5936	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	4050	-0-	-4072	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	744	-0-	-7026	-0-	744	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

01	4619	X	1412	-0-	-3207	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

01	6603	X	2240	-0-	-4363	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	1999	-0-	-3965	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	2387	-0-	-4216	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	4650	X	1583	-0-	-3067	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	28709	-0-	-3407	-0-	28709	2			N	-0-					-0-
02	29008	X	21574	-0-	-7434	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	7526	-0-	-24590	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	-0-	-0-	-30390	-0-					N	-0-					-0-
05	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-					-0-
06	27780	X	-0-	-0-	-27780	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36239	X	33202	-0-	-3037	-0-	33202	2			N	-0-					-0-
02	32284	X	28183	-0-	-4101	-0-	28183	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	32195	-0-	-3486	-0-	32195	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	28602	-0-	-3888	-0-	28602	2			N	-0-					-0-
05	33573	X	15862	-0-	-17711	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
06	32130	X	5749	-0-	-26381	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58435	X	54013	-0-	-4422	-0-	54013	2			N	-0-					-0-
02	51688	X	48105	-0-	-3583	-0-	48105	2			N	-0-					-0-
03	56451	X	49908	-0-	-6543	-0-	49908	2			N	-0-					-0-
04	53880	X	49062	-0-	-4818	-0-	49062	2			N	-0-					-0-
05	55676	X	48556	-0-	-7120	-0-	48556	2			N	-0-					-0-
06	52260	X	47718	-0-	-4542	-0-	47718	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5793	-0-	-2515	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6057	-0-	-1195	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6767	-0-	-1045	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6159	-0-	-1401	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5879	-0-	-661	-0-	5879	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8304	-0-	-348	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7931	-0-	-1493	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8644	-0-	-476	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
*06	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	14157	-0-	-39	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
04	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	15235	-0-	-1040	-0-	15235	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15709	-0-	-551	-0-	15709	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	17812	-0-	-4508	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	16758	-0-	-3402	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	17225	-0-	-3235	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15995	-0-	-1255	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	13303	-0-	-5266	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	7047	-0-	-10923	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5848	-0-	-290	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4180	-0-	-1364	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5345	-0-	-793	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4681	-0-	-989	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	2457	-0-	-3402	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4456	-0-	-1214	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

01	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

01	3100	N	10646	-0-	7546	15864	10646	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	11652	-0-	8852	24716	11652	2			N	-0-					-0-
03	36811	X	12095	-0-	-24716	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
05	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
*06	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

01	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
02	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
03	30278	X	30278	-0-	-0-	-0-	30278	2			N	-0-					-0-
04	30992	X	30992	-0-	-0-	-0-	30992	2			N	-0-					-0-
05	30954	X	30954	-0-	-0-	-0-	30954	2			N	-0-					-0-
*06	30889	X	30889	-0-	-0-	-0-	30889	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

01	14415	X	6795	-0-	-7620	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	9131	-0-	-3889	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	14533	-0-	-2827	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	10143	-0-	-6657	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	9512	-0-	-7848	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
*06	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

01	67084	X	60667	-0-	-6417	-0-	60667	2			N	-0-					-0-
02	60172	X	51728	-0-	-8444	-0-	51728	2			N	-0-					-0-
03	64821	X	57929	-0-	-6892	-0-	57929	2			N	-0-					-0-
04	60840	X	55108	-0-	-5732	-0-	55108	2			N	-0-					-0-
05	61969	X	56707	-0-	-5262	-0-	56707	2			N	-0-					-0-
06	58710	X	51775	-0-	-6935	-0-	51775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5070	-0-	-510	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5409	-0-	-853	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5476	-0-	-584	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

01	24087	X	21582	-0-	-2505	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	19935	-0-	-1821	-0-	19935	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	21656	-0-	-2431	-0-	21656	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	20364	-0-	-2736	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	20359	-0-	-2426	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	20308	-0-	-1052	-0-	20308	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

01	11873	X	9236	-0-	-2637	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
03	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
04	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10521	-0-	-701	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8685	-0-	-2175	-0-	8685	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

01	6975	X	1791	-0-	-5184	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	1269	-0-	-4583	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3470	-0-	-2854	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	2653	-0-	-2927	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
*06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

01	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8065	-0-	-88	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8154	-0-	-366	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	6590	-0-	-2214	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6388	-0-	-2132	-0-	6388	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

01	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
02	15064	X	4753	-0-	-10311	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
03	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
04	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
05	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17570	-0-	-940	-0-	17570	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

01	26567	X	1438	-0-	-25129	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	-0-					-0-
03	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
04	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					N	-0-					-0-
05	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	17000	-0-	-546	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13913	-0-	-31	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14550	-0-	-2097	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	13884	-0-	-2556	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	14798	-0-	-2190	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	14621	-0-	-1819	-0-	14621	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	22906	-0-	19906	19906	22906	2			N	-0-					-0-
05	40799	X	20893	-0-	-19906	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
*06	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48019	X	39757	-0-	-8262	-0-	39757	2			N	-0-					-0-
02	41720	X	35353	-0-	-6367	-0-	35353	2			N	-0-					-0-
03	42408	X	37623	-0-	-4785	-0-	37623	2			N	-0-					-0-
04	39360	X	35201	-0-	-4159	-0-	35201	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	36170	-0-	-4502	-0-	36170	2			N	-0-					-0-
06	38460	X	35012	-0-	-3448	-0-	35012	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
03	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
05	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7760	-0-	-460	-0-	7760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	28261	-0-	-3855	-0-	28261	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	27035	-0-	-2197	-0-	27035	2			N	-0-					-0-
03	32967	X	32967	-0-	-0-	-0-	32967	2			N	-0-					-0-
04	31320	X	31064	-0-	-256	-0-	31064	2			N	-0-					-0-
05	29946	X	25637	-0-	-4309	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	27774	-0-	-4116	-0-	27774	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

01	8153	X	5962	-0-	-2191	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5244	-0-	-2120	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5784	-0-	-1966	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5718	-0-	-1212	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5881	-0-	-784	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5718	-0-	-42	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

01	15903	X	9689	-0-	-6214	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	5879	-0-	-8485	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					-0-
04	9390	X	4540	-0-	-4850	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8745	-0-	-645	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

01	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1993	-0-	-303	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2051	-0-	-229	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

01	3534	X	2413	-0-	-1121	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
*06	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

01	42904	X	42513	-0-	-391	-0-	42513	2			N	-0-					-0-
02	38752	X	35596	-0-	-3156	-0-	35596	2			N	-0-					-0-
03	42656	X	38823	-0-	-3833	-0-	38823	2			N	-0-					-0-
04	41130	X	37307	-0-	-3823	-0-	37307	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	38420	-0-	-4081	-0-	38420	2			N	-0-					-0-
06	41130	X	38366	-0-	-2764	-0-	38366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	2835	-0-	-3396	-0-	2832	2	3	9	N	3					15
02	5628	X	4985	-0-	-643	-0-	4978	2	7	9	N	6					21
03	6231	X	4578	-0-	-1653	-0-	4578	2			N	-0-	13	1			8
04	4080	X	3460	-0-	-620	-0-	3460	2			N	-0-					8
05	5518	X	5437	-0-	-81	-0-	5437	2			N	-0-					8
06	5340	X	3637	-0-	-1703	-0-	3637	2			N	-0-					8

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

01	13919	X	732	-0-	-13187	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	-0-	-0-	-12572	-0-					N	-0-					-0-
03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

01	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
02	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
03	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	15198	-0-	-102	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	12099	-0-	-3711	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	11616	-0-	-3684	-0-	11616	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

01	18321	X	17752	-0-	-569	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	15350	-0-	-1198	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16587	-0-	-1734	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	14807	-0-	-2923	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	14086	-0-	-4235	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	12986	-0-	-4204	-0-	12986	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

01	9765	X	8744	-0-	-1021	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7800	-0-	-936	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8277	-0-	-1240	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7774	-0-	-1226	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7856	-0-	-1320	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7695	-0-	-765	-0-	7695	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

01	23405	X	11267	-0-	-12138	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
02	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
03	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
04	22823	X	22823	-0-	-0-	-0-	22823	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	7799	-0-	-15699	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	8229	-0-	-14511	-0-	8229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	11772	-0-	-3728	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12936	-0-	-1064	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12365	-0-	-1058	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12603	-0-	-1719	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
*06	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

01	29605	X	25964	-0-	-3641	-0-	25964	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23824	-0-	-2916	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	23346	-0-	-2074	-0-	23346	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	21778	-0-	-3362	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	21329	-0-	-5052	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	19451	-0-	-6079	-0-	19451	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

01	33511	X	29933	-0-	-3578	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
02	29820	X	26083	-0-	-3737	-0-	26083	2			N	-0-					-0-
03	32550	X	28224	-0-	-4326	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	27153	-0-	-3267	-0-	27153	2			N	-0-					-0-
05	30566	X	25267	-0-	-5299	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	24876	-0-	-4104	-0-	24876	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

01	10354	X	9542	-0-	-812	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7815	-0-	-1313	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
03	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
04	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
05	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
*06	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	14040	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

01	24242	X	22736	-0-	-1506	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	19634	-0-	-2318	-0-	19634	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	22696	-0-	-1608	-0-	22696	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	20836	-0-	-2684	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	21006	-0-	-3143	-0-	21006	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20614	-0-	-1376	-0-	20614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48081	X	41424	-0-	-6657	-0-	41424	2			N	-0-					-0-
02	43428	X	36693	-0-	-6735	-0-	36693	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	39443	-0-	-4763	-0-	39443	2			N	-0-					-0-
04	41970	X	39301	-0-	-2669	-0-	39301	2			N	-0-					-0-
05	42563	X	37037	-0-	-5526	-0-	37037	2			N	-0-					-0-
06	40080	X	34974	-0-	-5106	-0-	34974	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62093	X	56569	-0-	-5524	-0-	56569	2			N	-0-					-0-
02	53872	X	48397	-0-	-5475	-0-	48397	2			N	-0-					-0-
03	61318	X	52036	-0-	-9282	-0-	52036	2			N	-0-					-0-
04	59340	X	48736	-0-	-10604	-0-	48736	2			N	-0-					-0-
05	61318	X	48889	-0-	-12429	-0-	48889	2			N	-0-					-0-
06	54750	X	48491	-0-	-6259	-0-	48491	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5550	-0-	-1952	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3621	-0-	-1587	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4663	-0-	-857	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4659	-0-	-1045	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4597	-0-	-1523	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-
02	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
03	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	31872	2			N	-0-					-0-
04	31136	X	31136	-0-	-0-	-0-	31136	2			N	-0-					-0-
05	30012	X	30012	-0-	-0-	-0-	30012	2			N	-0-					-0-
06	25620	X	23417	-0-	-2203	-0-	23417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	14604	-0-	-432	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14252	-0-	-2674	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
04	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
05	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
*06	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5483	-0-	-187	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5240	-0-	-619	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5129	-0-	-541	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

01	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16578	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	5128	-0-	-17636	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	0	W	42607	-0-	42607	42607	42607	2			N	-0-					-0-
04	0	W	36923	-0-	36923	79530	36923	2			N	-0-					-0-
05	114204	X	34674	-0-	-79530	-0-	34674	2			N	-0-					-0-
*06	30161	X	30161	-0-	-0-	-0-	30161	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

01	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
02	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
03	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
04	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	4097	-0-	-10039	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	8589	-0-	-5121	-0-	8589	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

01	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10620	2	106	9	N	96	140	1			76
02	9408	X	7738	-0-	-1670	-0-	7669	2	69	9	N	63	71	1			68
03	10416	X	7788	-0-	-2628	-0-	7727	2	61	9	N	55	64	1			59
04	10080	X	9595	-0-	-485	-0-	9463	2	132	9	N	120	136	1			43
05	10416	X	10366	-0-	-50	-0-	10242	2	124	9	N	113	70	1			86
*06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10147	2	34	9	N	31	69	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5750	-0-	-2186	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	3789	-0-	-3071	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5384	-0-	-1870	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	650	-0-	-6160	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5344	-0-	-701	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	2794	-0-	-2756	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

01	44020	X	41046	-0-	-2974	-0-	41046	2			N	-0-					-0-
02	38808	X	36019	-0-	-2789	-0-	36019	2			N	-0-					-0-
03	41261	X	38967	-0-	-2294	-0-	38967	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	37381	-0-	-2549	-0-	37381	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	38284	-0-	-2977	-0-	38284	2			N	-0-					-0-
06	39720	X	36501	-0-	-3219	-0-	36501	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

01	58590	X	36216	-0-	-22374	-0-	36216	2			Y	-0-					-0-
02	43344	X	32505	-0-	-10839	-0-	32505	2			Y	-0-					-0-
03	44206	X	34109	-0-	-10097	-0-	34109	2			Y	-0-					-0-
04	39180	X	28378	-0-	-10802	-0-	28378	2			Y	-0-					-0-
05	37014	X	26015	-0-	-10999	-0-	26015	2			Y	-0-					-0-
06	34680	X	26297	-0-	-8383	-0-	26297	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

01	19437	X	15797	-0-	-3640	-0-	15797	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	-0-	-0-	-17556	-0-					N	-0-					-0-
03	19437	X	-0-	-0-	-19437	-0-					N	-0-					-0-
04	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-					-0-
05	15810	X	1548	-0-	-14262	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	14912	-0-	-388	-0-	14912	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

01	44020	X	38028	-0-	-5992	-0-	38028	2			N	-0-					-0-
02	39760	X	36922	-0-	-2838	-0-	36922	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	38963	-0-	-5057	-0-	38963	2			N	-0-					-0-
04	42240	X	35977	-0-	-6263	-0-	35977	2			N	-0-					-0-
05	43648	X	32821	-0-	-10827	-0-	32821	2			N	-0-					-0-
06	39570	X	30922	-0-	-8648	-0-	30922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	6685	-0-	-2863	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8013	-0-	-611	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
03	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
04	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	5697	-0-	-3169	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
*06	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

01	32581	X	29681	-0-	-2900	-0-	29681	2			N	-0-					-0-
02	29428	X	26953	-0-	-2475	-0-	26953	2			N	-0-					-0-
03	32581	X	30224	-0-	-2357	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	28753	-0-	-2447	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	28053	-0-	-3505	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	27447	-0-	-1803	-0-	27447	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

01	24862	X	13740	-0-	-11122	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	-0-	-0-	-22456	-0-					N	-0-					-0-
03	24862	X	-0-	-0-	-24862	-0-					N	-0-					-0-
04	22950	X	8025	-0-	-14925	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
06	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
02	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	5428	-0-	-3965	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	9060	-0-	-30	-0-	9060	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

01	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
02	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
03	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
04	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
05	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
*06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

01	15221	X	12455	-0-	-2766	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
02	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11956	-0-	-599	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10692	-0-	-1458	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	10799	-0-	-2903	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	10279	-0-	-2981	-0-	10279	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

01	14198	X	2431	-0-	-11767	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	9823	-0-	-3001	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11670	-0-	-1412	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10303	-0-	-1367	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
05	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	7660	-0-	-3620	-0-	7660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	818	-0-	-2654	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	2247	-0-	-1113	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
*06	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

01	33852	X	32363	-0-	-1489	-0-	32363	2			N	-0-					-0-
02	30576	X	28620	-0-	-1956	-0-	28620	2			N	-0-					-0-
03	33852	X	31437	-0-	-2415	-0-	31437	2			N	-0-					-0-
04	32550	X	29492	-0-	-3058	-0-	29492	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	29032	-0-	-4603	-0-	29032	2			N	-0-					-0-
06	31320	X	31212	-0-	-108	-0-	31212	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

01	23901	X	5838	-0-	-18063	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	2053	-0-	-18499	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	3228	-0-	-13047	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13960	-0-	-1790	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
*06	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18742	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

01	9021	X	3577	-0-	-5444	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	2444	-0-	-5704	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	5504	-0-	-3517	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5446	-0-	-1694	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	3436	-0-	-3322	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5191	-0-	-149	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

01	22072	X	20141	-0-	-1931	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17840	-0-	-2096	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	20152	-0-	-1920	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	18817	-0-	-683	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	18221	-0-	-1929	-0-	18221	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	17729	-0-	-1771	-0-	17729	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

01	57908	X	49246	-0-	-8662	-0-	49246	2			N	-0-					-0-
02	47796	X	44052	-0-	-3744	-0-	44052	2			N	-0-					-0-
03	52917	X	47439	-0-	-5478	-0-	47439	2			N	-0-					-0-
04	51210	X	44284	-0-	-6926	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
05	51398	X	44285	-0-	-7113	-0-	44285	2			N	-0-					-0-
06	47670	X	44577	-0-	-3093	-0-	44577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4673	-0-	-1031	-0-	4662	2	11	9	Y	10	8	1			3
02	5152	X	1339	-0-	-3813	-0-	1332	2	7	9	Y	6					9
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	1	8	1			2
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					2
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

01	39910	X	39910	-0-	-0-	-0-	39910	2			N	-0-					-0-
02	36789	X	36789	-0-	-0-	-0-	36789	2			N	-0-					-0-
03	39945	X	39945	-0-	-0-	-0-	39945	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	26949	-0-	-11661	-0-	26949	2			N	-0-					-0-
05	40734	X	24553	-0-	-16181	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
06	39420	X	-0-	-0-	-39420	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

01	19313	X	15578	-0-	-3735	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	14052	-0-	-2692	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	15286	-0-	-2260	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	15599	-0-	-1358	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	15025	-0-	-65	-0-	15025	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

01	1395	X	353	-0-	-1042	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2403	-0-	-1038	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

01	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2874	-0-	-654	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2967	-0-	-1280	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2766	-0-	-1344	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2951	-0-	-1296	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

01	13330	X	12503	-0-	-827	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10427	-0-	-1361	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11742	-0-	-348	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9604	-0-	-2889	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	8145	-0-	-3945	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

01	5921	X	5550	-0-	-371	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4749	-0-	-935	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4287	-0-	-2006	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	3917	-0-	-2173	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	3857	-0-	-2157	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4031	-0-	-1339	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	29500	-0-	-3267	-0-	29500	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	26198	-0-	-3062	-0-	26198	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	27401	-0-	-4994	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	26147	-0-	-4573	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
05	30721	X	26491	-0-	-4230	-0-	26491	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	26695	-0-	-1865	-0-	26695	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	23148	2			N	-0-					-0-
02	20442	X	20442	-0-	-0-	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
03	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	20085	-0-	-2085	-0-	20085	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	20013	-0-	-2896	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	18306	-0-	-3864	-0-	18306	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	28996	-0-	-3740	-0-	28996	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	25124	-0-	-3604	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	25037	-0-	-6769	-0-	25037	2			N	-0-					-0-
04	30030	X	21743	-0-	-8287	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
05	30349	X	22804	-0-	-7545	-0-	22804	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	17436	-0-	-10614	-0-	17436	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8198	-0-	-1714	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	6712	-0-	-8447	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	7340	-0-	-7330	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	282	-0-	-14877	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	6675	-0-	-2655	-0-	6675	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43183	X	38374	-0-	-4809	-0-	38374	2			N	-0-					-0-
02	38220	X	34340	-0-	-3880	-0-	34340	2			N	-0-					-0-
03	41478	X	37505	-0-	-3973	-0-	37505	2			N	-0-					-0-
04	39120	X	35737	-0-	-3383	-0-	35737	2			N	-0-					-0-
05	39463	X	36425	-0-	-3038	-0-	36425	2			N	-0-					-0-
06	37140	X	33982	-0-	-3158	-0-	33982	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	14719	-0-	-2455	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14089	-0-	-1423	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17052	-0-	-1393	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	16192	-0-	-1658	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16076	-0-	-2369	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	15474	-0-	-1026	-0-	15474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

01	52049	X	2846	-0-	-49203	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	40712	X	10529	-0-	-30183	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
03	40207	X	14874	-0-	-25333	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	23477	-0-	-4093	-0-	23477	2			N	-0-					-0-
05	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
*06	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	32860	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

01	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	-0-	-0-	-23660	-0-					N	-0-					-0-
03	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-					N	-0-					-0-
04	25350	X	-0-	-0-	-25350	-0-					N	-0-					-0-
05	30882	X	30882	-0-	-0-	-0-	30882	2			N	-0-					-0-
*06	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	36272	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

01	12493	X	8719	-0-	-3774	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	7528	-0-	-3392	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	4616	-0-	-6389	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	23	-0-	-10327	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
06	8430	X	3299	-0-	-5131	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

01	24459	X	20167	-0-	-4292	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	18140	-0-	-3952	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	17365	-0-	-5389	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	18663	-0-	-3117	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	21408	-0-	-1098	-0-	21408	2			N	-0-					-0-
*06	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

01	12865	X	7511	-0-	-5354	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	9923	-0-	-1697	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	9644	-0-	-3221	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8741	-0-	-3709	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9407	-0-	-1567	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9014	-0-	-1606	-0-	9014	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

01	44020	X	30330	-0-	-13690	-0-	30330	2			N	-0-					-0-
02	33432	X	23311	-0-	-10121	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
03	31837	X	29751	-0-	-2086	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	29108	-0-	-232	-0-	29108	2			N	-0-					-0-
05	30318	X	28945	-0-	-1373	-0-	28945	2			N	-0-					-0-
06	29340	X	27559	-0-	-1781	-0-	27559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	8164	-0-	-40	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	6107	-0-	-2976	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	4620	-0-	-4170	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6254	-0-	-2798	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8515	-0-	-245	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

01	29443	X	29443	-0-	-0-	-0-	29443	2			N	-0-					-0-
02	25656	X	25656	-0-	-0-	-0-	25656	2			N	-0-					-0-
03	30127	X	30127	-0-	-0-	-0-	30127	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	27581	-0-	-919	-0-	27581	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	25774	-0-	-3676	-0-	25774	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	24685	-0-	-4475	-0-	24685	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

01	2759	X	1955	-0-	-804	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1862	-0-	-98	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2083	-0-	-738	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

01	9827	X	8885	-0-	-942	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7446	-0-	-1430	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
04	9330	X	5609	-0-	-3721	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
05	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
*06	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5431	-0-	-841	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5414	-0-	-1666	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	3917	-0-	-3399	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	3104	-0-	-3976	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40070	X	40070	-0-	-0-	-0-	40070	2			N	-0-					-0-
02	36752	X	36752	-0-	-0-	-0-	36752	2			N	-0-					-0-
03	40985	X	40985	-0-	-0-	-0-	40985	2			N	-0-					-0-
04	37920	X	34716	-0-	-3204	-0-	34716	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	32701	-0-	-6483	-0-	32701	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	33034	-0-	-4886	-0-	33034	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54932	X	-0-	-0-	-54932	-0-					N	-0-					-0-
02	35672	X	-0-	-0-	-35672	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
*06	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	13835	-0-	-3246	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	13524	-0-	-448	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	15177	-0-	-292	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14147	-0-	-823	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13829	-0-	-1299	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13679	-0-	-1021	-0-	13679	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	31108	2			N	-0-					-0-
02	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	23008	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	6101	-0-	-8810	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	2155	-0-	-21905	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	24862	X	2210	-0-	-22652	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	24060	X	1815	-0-	-22245	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	22143	-0-	-7803	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	24413	-0-	-3923	-0-	24413	2			N	-0-					-0-
03	31372	X	19274	-0-	-12098	-0-	19274	2			N	-0-					-0-
04	30360	X	24642	-0-	-5718	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
05	27032	X	22590	-0-	-4442	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	19410	-0-	-6750	-0-	19410	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36766	X	34528	-0-	-2238	-0-	34528	2			N	-0-					-0-
02	33208	X	29824	-0-	-3384	-0-	29824	2			N	-0-					-0-
03	36611	X	32384	-0-	-4227	-0-	32384	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	30309	-0-	-3351	-0-	30309	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	30624	-0-	-4127	-0-	30624	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	29132	-0-	-4288	-0-	29132	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869	X	19001	-0-	-8868	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
02	37875	X	37875	-0-	-0-	-0-	37875	2			N	-0-					-0-
03	41661	X	41661	-0-	-0-	-0-	41661	2			N	-0-					-0-
04	35531	X	35531	-0-	-0-	-0-	35531	2			N	-0-					-0-
05	35681	X	34237	-0-	-1444	-0-	34237	2			N	-0-					-0-
06	34530	X	30937	-0-	-3593	-0-	30937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8102	-0-	-361	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
03	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
05	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8374	-0-	-476	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

01	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	23381	2			N	-0-					-0-
02	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	18995	2			N	-0-					-0-
03	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
04	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
05	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
*06	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

01	48949	X	45684	-0-	-3265	-0-	45684	2			N	-0-					-0-
02	43876	X	41646	-0-	-2230	-0-	41646	2			N	-0-					-0-
03	48577	X	44784	-0-	-3793	-0-	44784	2			N	-0-					-0-
04	47010	X	42365	-0-	-4645	-0-	42365	2			N	-0-					-0-
05	46903	X	44097	-0-	-2806	-0-	44097	2			N	-0-					-0-
06	44610	X	41423	-0-	-3187	-0-	41423	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

01	23684	X	15656	-0-	-8028	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	16138	-0-	-5254	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	15345	-0-	-1488	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	5313	-0-	-10977	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	7804	-0-	-10052	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	8784	-0-	-8496	-0-	8784	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

01	T. A.		45859	-0-	45859	81863	45859	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		33847	-0-	33847	115710	33847	2			N	-0-					-0-
03	152433	X	36723	-0-	-115710	-0-	36723	2			N	-0-					-0-
04	44370	X	25814	-0-	-18556	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
05	45849	X	-0-	-0-	-45849	-0-					N	-0-					-0-
06	44370	X	-0-	-0-	-44370	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5175	-0-	-219	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5174	-0-	-256	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5034	-0-	-577	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4739	-0-	-691	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

01	186	X	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8989	-0-	5989	5989	8989	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	39783	-0-	36683	42672	39783	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	35456	-0-	32456	75128	35456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	28407	-0-	-1849	-0-	28407	2			N	-0-					-0-
02	27328	X	25903	-0-	-1425	-0-	25903	2			N	-0-					-0-
03	29599	X	29599	-0-	-0-	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
04	28191	X	28191	-0-	-0-	-0-	28191	2			N	-0-					-0-
05	28675	X	27556	-0-	-1119	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
06	28650	X	12909	-0-	-15741	-0-	12909	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	18	-0-	-3146	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
05	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
*06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-					N	-0-					-0-
03	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8310	-0-	-959	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7345	-0-	-831	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7945	-0-	-983	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7590	-0-	-870	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7725	-0-	-955	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7359	-0-	-681	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11640	-0-	-1504	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	10326	-0-	-3646	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	12129	-0-	-3340	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	12529	-0-	-2441	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	9427	-0-	-4740	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	9915	-0-	-1815	-0-	9915	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20268	X	20268	-0-	-0-	-0-	20268	2			N	-0-					-0-
02	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
03	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
04	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	19028	2			N	-0-					-0-
05	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
*06	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					16
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	25	25	1			16
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	11					27
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					27
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	4879	-0-	-5351	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	617	-0-	-8371	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
05	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	4329	-0-	-6201	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	22098	-0-	-2454	-0-	22098	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	19992	-0-	-2184	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	21619	-0-	-2933	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	20889	-0-	-1251	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	18241	-0-	-4637	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	19722	-0-	-1698	-0-	19722	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	33790	X	21372	-0-	-12418	-0-	21372	2			N	-0-					-0-
01	31589	X	16095	-0-	-15494	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	14452	-0-	-11980	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	1030	-0-	-28234	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	13895	-0-	-14425	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
05	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	21298	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	20905	-0-	-5631	-0-	20905	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	18449	-0-	-5519	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	19612	-0-	-3359	-0-	19612	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	18130	-0-	-3560	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	17861	-0-	-3808	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	16120	-0-	-4100	-0-	16120	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	8379	-0-	-3339	-0-	8365	2	14	9	Y	13					34
02	10444	X	9684	-0-	-760	-0-	9680	2	4	9	Y	4					38
03	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11719	2	24	9	Y	22					60
04	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10218	2	9	9	Y	8	48	1			20
05	10726	X	9869	-0-	-857	-0-	9859	2	10	9	Y	9					29
06	11250	X	9155	-0-	-2095	-0-	9154	2	1	9	Y	1					30

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
02	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
03	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
04	21450	X	18337	-0-	-3113	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	19370	-0-	-2795	-0-	19370	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	16432	-0-	-5018	-0-	16432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6549	-0-	-2379	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	877	-0-	-7187	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

01	14353	X	8417	-0-	-5936	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
02	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	10138	-0-	-4215	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10054	-0-	-1046	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13126	-0-	-1227	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12879	-0-	-1011	-0-	12879	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

01	4309	X	1960	-0-	-2349	-0-	1960	2			Y	-0-					13
02	3388	X	3369	-0-	-19	-0-	3344	2	25	9	Y	23	21	1			15
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3513	2	10	9	Y	9					24
04	3060	X	1753	-0-	-1307	-0-	1753	2			Y	-0-					24
05	3720	X	1375	-0-	-2345	-0-	1365	2	10	9	Y	9					33
06	3180	X	1222	-0-	-1958	-0-	1221	2	1	9	Y	1					34

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

01	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
02	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
04	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
05	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
*06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

01	22971	X	19715	-0-	-3256	-0-	19715	2			N	-0-					-0-
02	20664	X	15620	-0-	-5044	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	17974	-0-	-4346	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	16810	-0-	-3950	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	15470	-0-	-5734	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	10983	-0-	-8097	-0-	10983	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

01	31217	X	29728	-0-	-1489	-0-	29728	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	26427	-0-	-649	-0-	26427	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	28869	-0-	-581	-0-	28869	2			N	-0-					-0-
04	28770	X	27202	-0-	-1568	-0-	27202	2			N	-0-					-0-
05	29729	X	25721	-0-	-4008	-0-	25721	2			N	-0-					-0-
06	28770	X	25117	-0-	-3653	-0-	25117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
02	14392	X	909	-0-	-13483	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
04	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
05	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	18673	2			N	-0-					-0-
*06	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

01	20553	X	17620	-0-	-2933	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	10424	-0-	-8140	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-
04	18990	X	5303	-0-	-13687	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	13656	-0-	-3952	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

01	30628	X	16910	-0-	-13718	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	23656	-0-	-4008	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
03	32628	X	32628	-0-	-0-	-0-	32628	2			N	-0-					-0-
04	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
05	40507	X	40507	-0-	-0-	-0-	40507	2			N	-0-					-0-
06	31590	X	30208	-0-	-1382	-0-	30208	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

01	12059	X	11800	-0-	-259	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10293	-0-	-851	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11650	-0-	-967	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
04	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
05	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	4674	-0-	-6756	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

01	0	W	25172	-0-	25172	25172	25172	2			N	-0-					-0-
02	0	W	24325	-0-	24325	49497	24325	2			N	-0-					-0-
03	76542	X	27045	-0-	-49497	-0-	27045	2			N	-0-					-0-
04	24543	X	24543	-0-	-0-	-0-	24543	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	22443	-0-	-4496	-0-	22443	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	24305	-0-	-1855	-0-	24305	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

01	19995	X	17434	-0-	-2561	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	17201	-0-	-803	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	17088	-0-	-2783	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17067	-0-	-1563	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	17122	-0-	-1912	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	16583	-0-	-1837	-0-	16583	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	5606	-0-	-4531	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7346	-0-	-1810	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7835	-0-	-1620	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7427	-0-	-1603	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7361	-0-	-1970	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6794	-0-	-1066	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	3779	-0-	-8435	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	1309	-0-	-9723	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
04	10800	X	972	-0-	-9828	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	2546	-0-	-8614	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2735	-0-	-925	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	1341	-0-	-3774	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3744	-0-	-1206	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	21581	-0-	-3715	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	18826	-0-	-4022	-0-	18826	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	22311	-0-	-2985	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	20333	-0-	-1897	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	19518	-0-	-2058	-0-	19518	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	18573	-0-	-3027	-0-	18573	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
02	20547	X	20547	-0-	-0-	-0-	20547	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	23834	-0-	20734	20734	23834	2			N	-0-					-0-
04	42904	X	22170	-0-	-20734	-0-	22170	2			N	-0-					-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41974	X	37577	-0-	-4397	-0-	37577	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	27160	-0-	-9240	-0-	27160	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	5	-0-	-39768	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	175	-0-	-36485	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	37572	X	8975	-0-	-28597	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
*06	39231	X	39231	-0-	-0-	-0-	39231	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	17966	-0-	-2866	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	15217	-0-	-5923	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	-0-					-0-
04	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
05	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					-0-
06	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26511	X	26511	-0-	-0-	-0-	26511	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	14297	-0-	-3119	-0-	14297	2			N	-0-					-0-
03	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
04	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	11953	-0-	-9592	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	17777	-0-	-3073	-0-	17777	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
02	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
03	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7113	-0-	-267	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7802	-0-	-785	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8709	-0-	-801	-0-	8709	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6892	-0-	-579	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7264	-0-	-100	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7863	-0-	-1406	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7986	-0-	-984	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9128	-0-	-141	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6221	-0-	-1549	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67456	X	60194	-0-	-7262	-0-	60194	2			N	-0-					-0-
02	59304	X	49055	-0-	-10249	-0-	49055	2			N	-0-					-0-
03	62744	X	50794	-0-	-11950	-0-	50794	2			N	-0-					-0-
04	59460	X	47099	-0-	-12361	-0-	47099	2			N	-0-					-0-
05	61442	X	52338	-0-	-9104	-0-	52338	2			N	-0-					-0-
06	58260	X	52595	-0-	-5665	-0-	52595	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48763	X	43245	-0-	-5518	-0-	43245	2			N	-0-					-0-
02	41580	X	35244	-0-	-6336	-0-	35244	2			N	-0-					-0-
03	46035	X	40330	-0-	-5705	-0-	40330	2			N	-0-					-0-
04	43200	X	37930	-0-	-5270	-0-	37930	2			N	-0-					-0-
05	43245	X	38582	-0-	-4663	-0-	38582	2			N	-0-					-0-
06	41850	X	36772	-0-	-5078	-0-	36772	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	16250	-0-	-2443	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	13918	-0-	-2966	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15045	-0-	-3400	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15746	-0-	-244	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15580	-0-	-140	-0-	15580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	3100	N	5283	-0-	2183	2183	5273	2	10	9	Y	9					14
*06	3000	N	5705	-0-	2705	4888	5703	2	2	9	Y	2					16

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

01	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	7430	-0-	-15293	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	12844	-0-	-9146	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	13930	-0-	-8793	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
*06	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7430	2	4	9	N	4					11
02	3360	X	2792	-0-	-568	-0-	2788	2	4	9	N	4	13	1			2
03	3255	X	1806	-0-	-1449	-0-	1802	2	4	9	N	4	2	1			4
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4079	2	4	9	N	4					8
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3947	2	4	9	N	4					12
*06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4274	2	1	9	N	1					13

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
*06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

01	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	9269	-0-	-2603	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	9956	-0-	-3188	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	5483	-0-	-8797	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	1415	-0-	-13341	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	7158	-0-	-7122	-0-	7158	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

01	4495	X	3411	-0-	-1084	-0-	3405	2	6	9	Y	5					8
02	4060	X	2360	-0-	-1700	-0-	2359	2	1	9	Y	1					9
03	4495	X	3461	-0-	-1034	-0-	3459	2	2	9	Y	2	10	1			1
04	4350	X	3846	-0-	-504	-0-	3846	2			Y	-0-					1
05	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3659	2	4	9	Y	4					5
06	3360	X	2827	-0-	-533	-0-	2826	2	1	9	Y	1					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46934	X	41225	-0-	-5709	-0-	41225	2			N	-0-					-0-
02	40992	X	35440	-0-	-5552	-0-	35440	2			N	-0-					-0-
03	44485	X	41009	-0-	-3476	-0-	41009	2			N	-0-					-0-
04	42000	X	38356	-0-	-3644	-0-	38356	2			N	-0-					-0-
05	42408	X	39958	-0-	-2450	-0-	39958	2			N	-0-					-0-
06	39900	X	38452	-0-	-1448	-0-	38452	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

01	52142	X	39581	-0-	-12561	-0-	39581	2			N	-0-					-0-
02	41860	X	34722	-0-	-7138	-0-	34722	2			N	-0-					-0-
03	43524	X	43031	-0-	-493	-0-	43031	2			N	-0-					-0-
04	42120	X	37976	-0-	-4144	-0-	37976	2			N	-0-					-0-
05	43524	X	33634	-0-	-9890	-0-	33634	2			N	-0-					-0-
06	41640	X	29193	-0-	-12447	-0-	29193	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

01	12710	X	11318	-0-	-1392	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	9792	-0-	-1436	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11319	-0-	-802	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10297	-0-	-1433	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10072	-0-	-1677	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10826	-0-	-124	-0-	10826	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6836	-0-	-294	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7068	-0-	-62	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6011	-0-	-769	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

01	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
02	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
03	25522	X	25522	-0-	-0-	-0-	25522	2			N	-0-					-0-
04	25974	X	25974	-0-	-0-	-0-	25974	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	16908	-0-	-4141	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
*06	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	21073	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

01	27745	X	25156	-0-	-2589	-0-	25156	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	16316	-0-	-5636	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	2680	-0-	-18586	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	573	-0-	-23757	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	12143	-0-	-12998	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
06	24330	X	9999	-0-	-14331	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

01	28861	X	23480	-0-	-5381	-0-	23480	2			N	-0-					-0-
02	26068	X	15769	-0-	-10299	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					-0-
04	24840	X	-0-	-0-	-24840	-0-					N	-0-					-0-
05	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	-0-					-0-
06	22710	X	13733	-0-	-8977	-0-	13733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5043	-0-	-697	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5041	-0-	-1289	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	4350	-0-	-2191	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4427	-0-	-1903	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25761	X	18338	-0-	-7423	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	20382	-0-	-2802	-0-	20382	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	19053	-0-	-4290	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
04	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	13547	-0-	-9021	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
02	16352	X	-0-	-0-	-16352	-0-					N	-0-					-0-
03	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
04	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
05	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
*06	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	679	2	18	9	Y	16					37
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1612	2	6	9	Y	5					42
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1090	2	42	9	Y	38	62	1			18
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	Y	13					31
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	612	2	30	9	Y	27					58
06	1110	N	622	-0-	-488	-0-	599	2	23	9	Y	21					79

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26618	2			N	-0-					-0-
02	26600	X	24309	-0-	-2291	-0-	24309	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	27472	-0-	-1978	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	24559	-0-	-3941	-0-	24559	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	22527	-0-	-5931	-0-	22527	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	21769	-0-	-4811	-0-	21769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	19823	-0-	-3520	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	17701	-0-	-1619	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	19056	-0-	-2334	-0-	19056	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	18469	-0-	-2081	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	19256	-0-	-1607	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
*06	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

01	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					-0-
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

01	7223	X	5848	-0-	-1375	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	2342	-0-	-4182	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	4635	-0-	-2588	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3128	-0-	-3022	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	1234	-0-	-4811	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	993	-0-	-4677	-0-	993	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

01	27528	X	25804	-0-	-1724	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
02	24864	X	23996	-0-	-868	-0-	23996	2			N	-0-					-0-
03	28655	X	28655	-0-	-0-	-0-	28655	2			N	-0-					-0-
04	27120	X	27120	-0-	-0-	-0-	27120	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	24486	-0-	-2422	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
06	27570	X	21487	-0-	-6083	-0-	21487	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

01	9548	X	6072	-0-	-3476	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	5941	-0-	-2151	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6727	-0-	-1829	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
*06	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

01	39339	X	4695	-0-	-34644	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	6823	-0-	-25573	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
03	35867	X	17812	-0-	-18055	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
04	34710	X	12801	-0-	-21909	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	31651	X	3885	-0-	-27766	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
*06	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	19067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	4782	-0-	-3495	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	4510	-0-	-2966	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	1910	-0-	-6367	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3436	-0-	-1634	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	2983	-0-	-2256	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37851	X	-0-	-0-	-37851	-0-					N	-0-					-0-
02	33124	X	-0-	-0-	-33124	-0-					N	-0-					-0-
03	35805	X	757	-0-	-35048	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	53589	X	53589	-0-	-0-	-0-	53589	2			N	-0-					-0-
05	42537	X	42537	-0-	-0-	-0-	42537	2			N	-0-					-0-
*06	37695	X	37695	-0-	-0-	-0-	37695	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	15185	-0-	-4438	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	12927	-0-	-4909	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	13921	-0-	-5826	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	10609	-0-	-8501	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	7334	-0-	-12258	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	11492	-0-	-3208	-0-	11492	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	4539	-0-	-5598	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	3502	-0-	-5654	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	138	-0-	-9999	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	5720	-0-	-3910	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	3953	-0-	-4913	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2257	-0-	-2123	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	4734	-0-	-2923	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	3113	-0-	-3803	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	3811	-0-	-3629	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6259	-0-	-461	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5027	-0-	-615	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4256	-0-	-334	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61287	X	55567	-0-	-5720	-0-	55567	2			N	-0-					-0-
02	53872	X	49161	-0-	-4711	-0-	49161	2			N	-0-					-0-
03	57071	X	52665	-0-	-4406	-0-	52665	2			N	-0-					-0-
04	54840	X	47888	-0-	-6952	-0-	47888	2			N	-0-					-0-
05	56668	X	49921	-0-	-6747	-0-	49921	2			N	-0-					-0-
06	53760	X	48780	-0-	-4980	-0-	48780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10719	-0-	-534	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	6734	-0-	-2926	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	8069	-0-	-2626	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8846	-0-	-1534	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10004	-0-	-722	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8426	-0-	-1954	-0-	8426	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	19084	-0-	-1314	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16838	-0-	-1502	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	19247	-0-	-1058	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18578	-0-	-1072	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
05	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
*06	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	20192	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14390	-0-	-1122	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	15736	-0-	-1438	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	14312	-0-	-2308	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	10326	-0-	-6476	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	7333	-0-	-8927	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	8293	-0-	-6401	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12421	-0-	-1799	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	10814	-0-	-3880	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
*06	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34534	X	15456	-0-	-19078	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
02	31780	X	29318	-0-	-2462	-0-	29318	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	31537	-0-	-3648	-0-	31537	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	29556	-0-	-4494	-0-	29556	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	28220	-0-	-4237	-0-	28220	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	26815	-0-	-4595	-0-	26815	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37975	X	34645	-0-	-3330	-0-	34645	2			N	-0-					-0-
02	34216	X	30902	-0-	-3314	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
03	37882	X	35401	-0-	-2481	-0-	35401	2			N	-0-					-0-
04	35310	X	32125	-0-	-3185	-0-	32125	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	33241	-0-	-1913	-0-	33241	2			N	-0-					-0-
06	34260	X	32410	-0-	-1850	-0-	32410	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

01	34224 X	33416	-0-	-808	-0-	33416	2			N	-0-					-0-
02	30912 X	29528	-0-	-1384	-0-	29528	2			N	-0-					-0-
03	33914 X	30611	-0-	-3303	-0-	30611	2			N	-0-					-0-
04	32820 X	29616	-0-	-3204	-0-	29616	2			N	-0-					-0-
05	33914 X	29160	-0-	-4754	-0-	29160	2			N	-0-					-0-
06	32340 X	28507	-0-	-3833	-0-	28507	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

01	11067 X	9402	-0-	-1665	-0-	9402	2			N	-0-					32
02	9380 X	8441	-0-	-939	-0-	8441	2			N	-0-					32
03	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					32
04	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					32
05	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					32
06	11190 X	10310	-0-	-880	-0-	10310	2			N	-0-					32

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

01	17174 X	3774	-0-	-13400	-0-	3767	2	7	9	N	6					76
02	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	16125	2	21	9	N	19					95
03	16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	16473	2	29	9	N	26	63	1			58
04	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	16156	2	11	9	N	10					68
05	17887 X	15291	-0-	-2596	-0-	15285	2	6	9	N	5					73
06	17310 X	13784	-0-	-3526	-0-	13778	2	6	9	N	5					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29109	X	27786	-0-	-1323	-0-	27786	2			N	-0-					-0-
02	25480	X	25081	-0-	-399	-0-	25081	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	27191	-0-	-771	-0-	27191	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	25564	-0-	-1496	-0-	25564	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	26201	-0-	-1761	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	25317	-0-	-1563	-0-	25317	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	21450	-0-	-2699	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	17294	-0-	-4518	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	20015	-0-	-2677	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18228	-0-	-3372	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	16226	-0-	-5815	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	17266	-0-	-3494	-0-	17266	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
02	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5048	-0-	-1617	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	2871	-0-	-3579	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4708	-0-	-1957	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4275	-0-	-2175	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	214	-0-	-902	-0-	194	2	20	9	Y	18	21	1			15
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	749	2	19	9	Y	17					32
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	Y	13	29	1			16
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1739	2	20	9	Y	18					34
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	Y	9	28	1			15
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					15

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43090	X	38051	-0-	-5039	-0-	38051	2			N	-0-					-0-
02	38920	X	35091	-0-	-3829	-0-	35091	2			N	-0-					-0-
03	41478	X	37934	-0-	-3544	-0-	37934	2			N	-0-					-0-
04	38850	X	35075	-0-	-3775	-0-	35075	2			N	-0-					-0-
05	40145	X	34748	-0-	-5397	-0-	34748	2			N	-0-					-0-
06	37590	X	34424	-0-	-3166	-0-	34424	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

01	27311 X	26499	-0-	-812	-0-	26499	2			N	-0-					-0-
02	24668 X	23447	-0-	-1221	-0-	23447	2			N	-0-					-0-
03	28489 X	23011	-0-	-5478	-0-	23011	2			N	-0-					-0-
04	27570 X	19399	-0-	-8171	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
05	28489 X	18460	-0-	-10029	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
06	25650 X	20349	-0-	-5301	-0-	20349	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

01	10385 X	6925	-0-	-3460	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
02	9380 X	-0-	-0-	-9380	-0-					N	-0-					-0-
03	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
04	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
05	8835 X	232	-0-	-8603	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	6690 X	2865	-0-	-3825	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

01	17794 X	16295	-0-	-1499	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
02	16072 X	14500	-0-	-1572	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
03	19123 X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
04	20541 X	20541	-0-	-0-	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
05	20081 X	20081	-0-	-0-	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
*06	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	24369	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

01	14012 X	13383	-0-	-629	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
02	12656 X	12178	-0-	-478	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
03	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
04	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
05	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
*06	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	15971	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

01	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
02	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
03	18386 X	18386	-0-	-0-	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
04	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
05	16027 X	12547	-0-	-3480	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
06	16890 X	13026	-0-	-3864	-0-	13026	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

01	29791 X	26072	-0-	-3719	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
02	25956 X	21584	-0-	-4372	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
03	28675 X	22714	-0-	-5961	-0-	22714	2			N	-0-					-0-
04	27120 X	22453	-0-	-4667	-0-	22453	2			N	-0-					-0-
05	27001 X	26320	-0-	-681	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
*06	25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	25893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	2183	-0-	-4668	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4301	-0-	-1887	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	2953	-0-	-3077	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

01	17360	X	9044	-0-	-8316	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	9191	-0-	-3213	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	8760	-0-	-4973	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	10104	-0-	-3186	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	9458	-0-	-3593	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	4963	-0-	-4877	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

01	1705	X	321	-0-	-1384	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
04	41022	X	41022	-0-	-0-	-0-	41022	2			N	-0-					-0-
05	31812	X	31812	-0-	-0-	-0-	31812	2			N	-0-					-0-
*06	33995	X	33995	-0-	-0-	-0-	33995	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

01	59547	X	59547	-0-	-0-	-0-	59547	2			N	-0-					-0-
02	45344	X	45344	-0-	-0-	-0-	45344	2			N	-0-					-0-
03	56494	X	56494	-0-	-0-	-0-	56494	2			N	-0-					-0-
04	57630	X	50626	-0-	-7004	-0-	50626	2			N	-0-					-0-
05	59551	X	54228	-0-	-5323	-0-	54228	2			N	-0-					-0-
06	57630	X	50758	-0-	-6872	-0-	50758	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

01	14911	X	12454	-0-	-2457	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	9704	-0-	-3764	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	5806	-0-	-9105	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	5484	-0-	-8046	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	5423	-0-	-7969	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	5258	-0-	-6802	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

01	10478	X	8279	-0-	-2199	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	2973	-0-	-15367	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	3207	-0-	-17098	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	14842	-0-	-4808	-0-	14842	2			N	-0-					-0-
05	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
*06	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	21355	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61473	X	54450	-0-	-7023	-0-	54450	2			N	-0-					-0-
02	53732	X	48397	-0-	-5335	-0-	48397	2			N	-0-					-0-
03	60047	X	51832	-0-	-8215	-0-	51832	2			N	-0-					-0-
04	58110	X	48774	-0-	-9336	-0-	48774	2			N	-0-					-0-
05	60047	X	48657	-0-	-11390	-0-	48657	2			N	-0-					-0-
06	52680	X	48805	-0-	-3875	-0-	48805	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	17362	-0-	-6539	-0-	17349	2	13	9	N	12	105	1			40
02	19544	X	11855	-0-	-7689	-0-	11852	2	3	9	N	3					43
03	21638	X	16490	-0-	-5148	-0-	16477	2	13	9	N	12					55
04	19260	X	16406	-0-	-2854	-0-	16397	2	9	9	N	8					63
05	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	20886	2	19	9	N	17					80
*06	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	18072	2	19	9	N	17					97

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	1497	-0-	-4999	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	2342	-0-	-4850	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6395	-0-	-565	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
05	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5048	-0-	-1162	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	18310	-0-	-2119	-0-	18310	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	3350	-0-	-15102	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16815	-0-	-915	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	2608	-0-	-15713	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	14749	-0-	-2981	-0-	14749	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9151	-0-	-1575	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7952	-0-	-1204	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
05	9145	X	242	-0-	-8903	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	1078	-0-	-7772	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45880	X	42640	-0-	-3240	-0-	42640	2			N	-0-					-0-
02	41440	X	36057	-0-	-5383	-0-	36057	2			N	-0-					-0-
03	45880	X	40807	-0-	-5073	-0-	40807	2			N	-0-					-0-
04	42660	X	39240	-0-	-3420	-0-	39240	2			N	-0-					-0-
05	42997	X	37641	-0-	-5356	-0-	37641	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	38018	-0-	-3232	-0-	38018	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

01	30101	X	27175	-0-	-2926	-0-	27175	2			N	-0-					76
02	27076	X	22224	-0-	-4852	-0-	22224	2			N	-0-					76
03	28396	X	27239	-0-	-1157	-0-	27239	2			N	-0-					76
04	26310	X	22983	-0-	-3327	-0-	22983	2			N	-0-					76
05	27187	X	23219	-0-	-3968	-0-	23219	2			N	-0-					76
06	26370	X	22298	-0-	-4072	-0-	22298	2			N	-0-					76

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

01	49523	X	49523	-0-	-0-	-0-	49523	2			N	-0-					-0-
02	46088	X	41495	-0-	-4593	-0-	41495	2			N	-0-					-0-
03	51026	X	46399	-0-	-4627	-0-	46399	2			N	-0-					-0-
04	49380	X	44931	-0-	-4449	-0-	44931	2			N	-0-					-0-
05	50003	X	45918	-0-	-4085	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
06	47940	X	43199	-0-	-4741	-0-	43199	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

01	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
02	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
03	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
04	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
*06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

01	16492	X	14986	-0-	-1506	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11493	-0-	-3095	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	14400	-0-	-1782	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	10290	-0-	-5370	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	3849	-0-	-12333	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	9322	-0-	-5168	-0-	9322	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

01	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3734	-0-	-410	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	678	-0-	-3631	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	-0-	-0-	-22630	-0-					N	-0-					-0-
02	19432	X	-0-	-0-	-19432	-0-					N	-0-					-0-
03	21514	X	42	-0-	-21472	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	31539	X	31539	-0-	-0-	-0-	31539	2			N	-0-					-0-
05	23618	X	23618	-0-	-0-	-0-	23618	2			N	-0-					-0-
*06	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	20090	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86118	X	-0-	-0-	-86118	-0-					N	-0-					-0-
02	77448	X	-0-	-0-	-77448	-0-					N	-0-					-0-
03	83483	X	204	-0-	-83279	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	73698	X	73698	-0-	-0-	-0-	73698	2			N	-0-					-0-
05	72896	X	72896	-0-	-0-	-0-	72896	2			N	-0-					-0-
*06	68117	X	68117	-0-	-0-	-0-	68117	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	10206	-0-	-15090	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	11554	-0-	-9138	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	11229	-0-	-7526	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14413	-0-	-1397	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
05	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	876	-0-	-11514	-0-	876	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33790	X	27221	-0-	-6569	-0-	27221	2			N	-0-					-0-
02	29792	X	28461	-0-	-1331	-0-	28461	2			N	-0-					-0-
03	32984	X	31038	-0-	-1946	-0-	31038	2			N	-0-					-0-
04	34557	X	34557	-0-	-0-	-0-	34557	2			N	-0-					-0-
05	35771	X	35771	-0-	-0-	-0-	35771	2			N	-0-					-0-
*06	32424	X	32424	-0-	-0-	-0-	32424	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	21787	2			N	-0-					-0-
02	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
03	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19386	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	10996	-0-	-10094	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-					-0-
06	23730	X	1831	-0-	-21899	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5042	-0-	-2274	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
05	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
*06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	15388	-0-	-2344	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	11605	-0-	-4411	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	14695	-0-	-3037	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14366	-0-	-604	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13263	-0-	-2206	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12009	-0-	-2871	-0-	12009	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

01	11656	X	3786	-0-	-7870	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	1915	-0-	-11497	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	4432	-0-	-10417	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	9949	-0-	-4421	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	2080	-0-	-7034	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

01	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
02	20048	X	2823	-0-	-17225	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	4583	-0-	-17179	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					-0-
05	16585	X	6110	-0-	-10475	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
*06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65689	X	-0-	-0-	-65689	-0-					N	-0-					-0-
02	57624	X	-0-	-0-	-57624	-0-					N	-0-					-0-
03	60977	X	1015	-0-	-59962	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	68345	X	68345	-0-	-0-	-0-	68345	2			N	-0-					-0-
05	55045	X	55045	-0-	-0-	-0-	55045	2			N	-0-					-0-
*06	47873	X	47873	-0-	-0-	-0-	47873	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

01	13206	X	10809	-0-	-2397	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	3475	-0-	-7837	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	4671	-0-	-7853	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	2286	-0-	-8694	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	612	-0-	-10207	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9801	-0-	-669	-0-	9801	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

01	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21724	2	21	9	N	19	64	1			24
02	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	19622	2			N	-0-					24
03	23720	X	23720	-0-	-0-	-0-	23708	2	12	9	N	11					35
04	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21561	2	3	9	N	3					38
05	21731	X	7443	-0-	-14288	-0-	7434	2	9	9	N	8					46
06	21360	X	15757	-0-	-5603	-0-	15749	2	8	9	N	7					53

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

01	24707	X	15288	-0-	-9419	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	9508	-0-	-12808	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	3742	-0-	-17927	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	15764	-0-	-4216	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	15635	-0-	-1694	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	12444	-0-	-2346	-0-	12444	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

01	T. A.		21839	-0-	21839	30077	21839	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		22610	-0-	22610	52687	22610	2			N	-0-					-0-
03	85087	X	32400	-0-	-52687	-0-	32400	2			N	-0-					-0-
04	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	27488	2			N	-0-					-0-
05	28828	X	28828	-0-	-0-	-0-	28828	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	17070	-0-	-14280	-0-	17070	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

01	8742	X	5749	-0-	-2993	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	1778	-0-	-6370	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	6878	-0-	-2143	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
04	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
05	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
*06	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

01	23002	X	13016	-0-	-9986	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	9299	-0-	-8985	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	-0-					-0-
04	14850	X	9946	-0-	-4904	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
05	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
*06	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	16242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	10387	-0-	-2044	-0-	10379	2	8	9	N	7					42
02	11060	X	8921	-0-	-2139	-0-	8921	2			N	-0-					42
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11203	2	1	9	N	1	11	1			32
04	10050	X	9063	-0-	-987	-0-	9044	2	19	9	N	17					49
05	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					49
06	10830	X	10465	-0-	-365	-0-	10465	2			N	-0-					49

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6978	-0-	-1454	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5000	-0-	-2140	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	586	-0-	-8063	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	5428	-0-	-2942	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7448	-0-	-1201	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
*06	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					-0-
02	16772	X	-0-	-0-	-16772	-0-					N	-0-					-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	22160	-0-	-4469	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	17111	-0-	-6941	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	23925	-0-	-937	-0-	23925	2			N	-0-					-0-
04	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	20440	-0-	-1725	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	20021	-0-	-3139	-0-	20021	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	16452	-0-	-8503	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
02	23064	X	23064	-0-	-0-	-0-	23064	2			N	-0-					-0-
03	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	26622	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	22220	-0-	-2410	-0-	22220	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	13378	-0-	-12166	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	-0-	-0-	-25770	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50778	X	42882	-0-	-7896	-0-	42882	2			N	-0-					-0-
02	43736	X	39762	-0-	-3974	-0-	39762	2			N	-0-					-0-
03	47864	X	43289	-0-	-4575	-0-	43289	2			N	-0-					-0-
04	46320	X	42448	-0-	-3872	-0-	42448	2			N	-0-					-0-
05	45477	X	42476	-0-	-3001	-0-	42476	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	39904	-0-	-2696	-0-	39904	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

01	22785	X	19482	-0-	-3303	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
02	20104	X	18368	-0-	-1736	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	18046	-0-	-4212	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	18638	-0-	-2632	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	17107	-0-	-3477	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	17951	-0-	-1729	-0-	17951	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

01	23312	X	15039	-0-	-8273	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	12557	-0-	-5307	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	15027	-0-	-3449	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	14259	-0-	-3591	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16022	-0-	-2423	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12179	-0-	-2371	-0-	12179	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

01	15438	X	4129	-0-	-11309	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	-0-	-0-	-13944	-0-					N	-0-					-0-
03	15438	X	11497	-0-	-3941	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13042	-0-	-1688	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
05	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
*06	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

01	29791	X	23473	-0-	-6318	-0-	23473	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	22151	-0-	-3497	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	22837	-0-	-5559	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	15454	-0-	-12026	-0-	15454	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	11469	-0-	-15253	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
06	23730	X	21846	-0-	-1884	-0-	21846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	16082	-0-	-4502	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	15417	-0-	-1971	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	15362	-0-	-3858	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	16964	-0-	-1276	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	14971	-0-	-3133	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15038	-0-	-1492	-0-	15038	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51429	X	33796	-0-	-17633	-0-	33796	2			N	-0-					-0-
02	46452	X	35898	-0-	-10554	-0-	35898	2			N	-0-					-0-
03	48546	X	27400	-0-	-21146	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
04	43980	X	400	-0-	-43580	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	42377	X	37042	-0-	-5335	-0-	37042	2			N	-0-					-0-
06	38460	X	35562	-0-	-2898	-0-	35562	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	2929	-0-	-2186	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
02	8428	X	-0-	-0-	-8428	-0-					N	-0-					-0-
03	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	5515	-0-	-5273	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	-0-	-0-	-7252	-0-					N	-0-					-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3524	-0-	424	15476	3524	2			N	-0-					-0-
02	23341	X	7865	-0-	-15476	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38843	X	2599	-0-	-36244	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
02	35084	X	23043	-0-	-12041	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
03	37169	X	-0-	-0-	-37169	-0-					N	-0-					-0-
04	35970	X	-0-	-0-	-35970	-0-					N	-0-					-0-
05	35092	X	14684	-0-	-20408	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
*06	34421	X	34421	-0-	-0-	-0-	34421	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

01	7471	X	5531	-0-	-1940	-0-	5528	2	3	9	N	3					21
02	6636	X	4730	-0-	-1906	-0-	4729	2	1	9	N	1					22
03	7347	X	3739	-0-	-3608	-0-	3730	2	9	9	N	8	11	1			19
04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6510	2	9	9	N	8					27
05	6479	X	4350	-0-	-2129	-0-	4348	2	2	9	N	2					29
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	3	27	1			5

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

01	13609	X	8422	-0-	-5187	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	5159	-0-	-4473	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7952	-0-	-511	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
04	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	5234	-0-	-3198	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	72	-0-	-8088	-0-	72	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

01	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12592	2	108	9	Y	98	144	1			38
02	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	14245	2	57	9	Y	52	24	1			66
03	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	17170	2	72	9	Y	65	82	1			49
04	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17113	2	65	9	Y	59	61	1			47
05	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17653	2	72	9	Y	65	60	1			52
06	15900	X	14926	-0-	-974	-0-	14873	2	53	9	Y	48	60	1			40

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

01	T. A.		17847	-0-	17847	34860	17847	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2520	-0-	2520	37380	2520	2			N	-0-					-0-
03	37380	X	-0-	-0-	-37380	-0-					N	-0-					-0-
04	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	-0-					-0-
05	17856	X	1665	-0-	-16191	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	10443	-0-	-8653	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	11728	-0-	-3700	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	6278	-0-	-10307	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	8967	-0-	-6273	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12805	-0-	-184	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10689	-0-	-1881	-0-	10689	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

01	21266	X	19152	-0-	-2114	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	17318	-0-	-1890	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	19120	-0-	-1805	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	18009	-0-	-2241	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17266	-0-	-2698	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	11327	-0-	-7243	-0-	11327	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

01	7843	X	154	-0-	-7689	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	140	-0-	-6944	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
04	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
05	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
*06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

01	22165	X	20038	-0-	-2127	-0-	20038	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	16786	-0-	-3010	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19247	-0-	-2298	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	18138	-0-	-2472	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	15344	-0-	-5767	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	17922	-0-	-1458	-0-	17922	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

01	7595	X	4284	-0-	-3311	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3415	-0-	-1233	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4118	-0-	-1028	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
*06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

01	28830	X	24111	-0-	-4719	-0-	24111	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	18071	-0-	-7969	-0-	18071	2			N	-0-					-0-
03	28086	X	15948	-0-	-12138	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	20604	-0-	-6546	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	22474	-0-	-3628	-0-	22474	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	22717	-0-	-623	-0-	22717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	15357	-0-	-16976	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
02	28700	X	19782	-0-	-8918	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	15940	-0-	-14254	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	14489	-0-	-13321	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	10079	-0-	-16302	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	7501	-0-	-13709	-0-	7501	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46810	X	38014	-0-	-8796	-0-	38014	2			N	-0-					-0-
02	40824	X	30309	-0-	-10515	-0-	30309	2			N	-0-					-0-
03	45105	X	35107	-0-	-9998	-0-	35107	2			N	-0-					-0-
04	40080	X	26368	-0-	-13712	-0-	26368	2			N	-0-					-0-
05	39060	X	18816	-0-	-20244	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
06	36780	X	3509	-0-	-33271	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	21379	-0-	-1127	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	19183	-0-	-1145	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19389	-0-	-2776	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	18869	-0-	-1831	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	18803	-0-	-2587	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	18283	-0-	-2417	-0-	18283	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	24334	-0-	-4155	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	17457	-0-	-8275	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	15154	-0-	-12250	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	13844	-0-	-12256	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	9178	-0-	-15157	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	9246	-0-	-14304	-0-	9246	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	12829	-0-	-3911	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	8554	-0-	-6566	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	53	-0-	-16687	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	6155	-0-	-8635	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
*06	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	17322	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	20326	-0-	-1560	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	18201	-0-	-1483	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	19702	-0-	-2091	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	18841	-0-	-2249	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	17219	-0-	-3644	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	18493	-0-	-1187	-0-	18493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	25141	X	24998	-0-	-143	-0-	24998	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	24662	-0-	-789	-0-	24662	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	22713	-0-	-275	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	23623	-0-	-1828	-0-	23623	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	22688	-0-	-1192	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	17509	-0-	-7632	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
06	24330	X	19333	-0-	-4997	-0-	19333	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

01	7347	X	1838	-0-	-5509	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	12040	X	-0-	-0-	-12040	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

01	30411	X	28444	-0-	-1967	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	23337	-0-	-4047	-0-	23337	2			N	-0-					-0-
03	30318	X	30057	-0-	-261	-0-	30057	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	28176	-0-	-1164	-0-	28176	2			N	-0-					-0-
05	30082	X	30082	-0-	-0-	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
06	29100	X	24134	-0-	-4966	-0-	24134	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

01	29977	X	2886	-0-	-27091	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	3413	-0-	-21199	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	25468	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	9398	-0-	-3652	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
05	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	31411	2			N	-0-					-0-
*06	33789	X	33789	-0-	-0-	-0-	33789	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

01	16182	X	15618	-0-	-564	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12618	-0-	-990	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	11404	-0-	-3848	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	9943	-0-	-5177	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	2588	-0-	-13036	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	10649	-0-	-4471	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	9287	-0-	-3702	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	8288	-0-	-3444	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9356	-0-	-3633	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	7163	-0-	-3397	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10224	-0-	-688	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
*06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410	X	28450	-0-	-5960	-0-	28442	2	8	9	N	7					102
02	31080	X	17043	-0-	-14037	-0-	17022	2	21	9	N	19					121
03	34410	X	25725	-0-	-8685	-0-	25712	2	13	9	N	12	93	1			40
04	30570	X	23169	-0-	-7401	-0-	23162	2	7	9	N	6					46
05	30690	X	24687	-0-	-6003	-0-	24669	2	18	9	N	16					62
06	27540	X	24262	-0-	-3278	-0-	24262	2			N	-0-					62

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	23349	-0-	-2753	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	22364	-0-	-1212	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
03	25854	X	22835	-0-	-3019	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	22037	-0-	-1573	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	23415	-0-	-1354	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	20957	-0-	-3013	-0-	20957	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36082	X	36082	-0-	-0-	-0-	36082	2			N	-0-					-0-
02	31504	X	31504	-0-	-0-	-0-	31504	2			N	-0-					-0-
03	38223	X	34438	-0-	-3785	-0-	34438	2			N	-0-					-0-
04	36990	X	31349	-0-	-5641	-0-	31349	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	29944	-0-	-8279	-0-	29944	2			N	-0-					-0-
06	34920	X	24404	-0-	-10516	-0-	24404	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-
02	39854	X	39854	-0-	-0-	-0-	39854	2			N	-0-					-0-
03	56933	X	56933	-0-	-0-	-0-	56933	2			N	-0-					-0-
04	52595	X	52595	-0-	-0-	-0-	52595	2			N	-0-					-0-
05	38564	X	30572	-0-	-7992	-0-	30572	2			N	-0-					-0-
06	37320	X	17445	-0-	-19875	-0-	17445	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14448	-0-	-1517	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	6130	-0-	-8290	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	12336	-0-	-3195	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10650	-0-	-3330	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13897	-0-	-549	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	11503	-0-	-2477	-0-	11503	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	26631	-0-	-4028	-0-	26631	2			N	-0-					-0-
02	26712	X	22505	-0-	-4207	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	27039	-0-	-2287	-0-	27039	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	23491	-0-	-4889	-0-	23491	2			N	-0-					-0-
05	29202	X	23357	-0-	-5845	-0-	23357	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	22776	-0-	-3384	-0-	22776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					N	-0-					-0-
02	19880	X	-0-	-0-	-19880	-0-					N	-0-					-0-
03	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					N	-0-					-0-
04	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-					N	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
03	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	7760	-0-	-1850	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	1372	-0-	-7928	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

01	17825	X	17044	-0-	-781	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
02	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
03	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
04	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
05	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	15806	-0-	-2134	-0-	15806	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

01	5084	X	5006	-0-	-78	-0-	4998	2	8	9	N	7					34
02	4592	X	3920	-0-	-672	-0-	3919	2	1	9	N	1					35
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5410	2	18	9	N	16	18	1			33
04	4830	X	4718	-0-	-112	-0-	4699	2	19	9	N	17					50
05	4991	X	3159	-0-	-1832	-0-	3153	2	6	9	N	5					55
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	6	48	1			13

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

01	25141	X	23537	-0-	-1604	-0-	23537	2			N	-0-					-0-
02	22708	X	18847	-0-	-3861	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	22472	-0-	-2669	-0-	22472	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	20803	-0-	-2477	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	19943	-0-	-3896	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	17438	-0-	-5332	-0-	17438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	11497	-0-	-8591	-0-	11413	2	84	9	Y	76	56	1			32
02	13496	X	8410	-0-	-5086	-0-	8364	2	46	9	Y	42					74
03	14942	X	4131	-0-	-10811	-0-	4122	2	9	9	Y	8	57	1			25
04	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13061	2	52	9	Y	47					72
05	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	20581	2	18	9	Y	16	38	1			50
*06	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	18860	2	22	9	Y	20					70

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	19244	-0-	-2952	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	10201	-0-	-8839	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	15516	-0-	-5564	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	14505	-0-	-5325	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	15954	-0-	-3855	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	17107	-0-	-1523	-0-	17107	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40886	X	40886	-0-	-0-	-0-	40886	2			N	-0-					-0-
02	31778	X	31778	-0-	-0-	-0-	31778	2			N	-0-					-0-
03	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	32020	2			N	-0-					-0-
04	35190	X	29977	-0-	-5213	-0-	29977	2			N	-0-					-0-
05	36363	X	30247	-0-	-6116	-0-	30247	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	28465	-0-	-6725	-0-	28465	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9132	-0-	-509	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6414	-0-	-2294	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7875	-0-	-1766	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7837	-0-	-1013	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8254	-0-	-891	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7031	-0-	-1819	-0-	7031	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	28566	-0-	-1938	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	24956	-0-	-1224	-0-	24956	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	27597	-0-	-1388	-0-	27597	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	26304	-0-	-1356	-0-	26304	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	26236	-0-	-2315	-0-	26236	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	25077	-0-	-2553	-0-	25077	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8574	-0-	-1253	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	4670	-0-	-4206	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5434	-0-	-4393	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	5777	-0-	-2803	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7174	-0-	-1413	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7238	-0-	-1072	-0-	7238	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	20246	-0-	-3376	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	13181	-0-	-7707	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	15787	-0-	-5107	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	18294	-0-	-1296	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	18489	-0-	-1754	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	16523	-0-	-3067	-0-	16523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					-0-
02	29120	X	-0-	-0-	-29120	-0-					N	-0-					-0-
03	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
04	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					N	-0-					-0-
05	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					-0-
*06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	29390	2			N	-0-					-0-
02	28012	X	28012	-0-	-0-	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	29287	-0-	-2953	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	30451	-0-	-749	-0-	30451	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	22409	-0-	-9831	-0-	22409	2			N	-0-					-0-
06	30000	X	28063	-0-	-1937	-0-	28063	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	16319	-0-	-3056	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	15343	-0-	-1597	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16112	-0-	-2178	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	12774	-0-	-3996	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15353	-0-	-1914	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	13748	-0-	-2692	-0-	13748	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939	X	7838	-0-	-19101	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	11526	-0-	-12778	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	19632	-0-	-3370	-0-	19632	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	18309	-0-	-3681	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	17195	-0-	-4412	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	16063	-0-	-2927	-0-	16063	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
02	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
03	8866	X	265	-0-	-8601	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4	-0-	-6776	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	14	-0-	-4512	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	21178	-0-	-1979	-0-	21178	2			N	-0-					-0-
02	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	21256	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	17078	-0-	-6079	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
05	23529	X	7692	-0-	-15837	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	10679	-0-	-12091	-0-	10679	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35762	X	35762	-0-	-0-	-0-	35762	2			N	-0-					-0-
02	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	31411	2			N	-0-					-0-
03	34472	X	22768	-0-	-11704	-0-	22768	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					N	-0-					-0-
05	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-
06	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	15768	-0-	-3855	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	6673	-0-	-11051	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	16043	-0-	-2557	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	14118	-0-	-2472	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14407	-0-	-1372	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14766	-0-	-774	-0-	14766	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

01	25637	X	1204	-0-	-24433	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	1126	-0-	-18586	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	279	-0-	-16864	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	146	-0-	-1652	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	126	-0-	-1074	-0-	126	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

01	19034	X	18370	-0-	-664	-0-	18370	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	15971	-0-	-2061	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	17005	-0-	-2959	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	16519	-0-	-2801	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	16571	-0-	-2215	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	17483	-0-	-307	-0-	17483	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

01	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
02	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
05	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
*06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

01	19964	X	17676	-0-	-2288	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	13303	-0-	-4589	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16980	-0-	-1837	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15520	-0-	-2690	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	14670	-0-	-3961	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	13415	-0-	-3685	-0-	13415	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

01	60512	X	55833	-0-	-4679	-0-	55833	2			N	-0-					-0-
02	55104	X	48577	-0-	-6527	-0-	48577	2			N	-0-					-0-
03	61008	X	52690	-0-	-8318	-0-	52690	2			N	-0-					-0-
04	59040	X	48724	-0-	-10316	-0-	48724	2			N	-0-					-0-
05	59210	X	48189	-0-	-11021	-0-	48189	2			N	-0-					-0-
06	54030	X	48534	-0-	-5496	-0-	48534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37655	X	37655	-0-	-0-	-0-	37655	2			N	-0-					-0-
02	37469	X	37469	-0-	-0-	-0-	37469	2			N	-0-					-0-
03	23683	X	23683	-0-	-0-	-0-	23683	2			N	-0-					-0-
04	40077	X	40077	-0-	-0-	-0-	40077	2			N	-0-					-0-
05	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	40286	2			N	-0-					-0-
*06	36783	X	36783	-0-	-0-	-0-	36783	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

01	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	4984	-0-	-3192	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	6069	-0-	-3861	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8091	-0-	-2170	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6423	-0-	-3507	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

01	24149	X	20658	-0-	-3491	-0-	20658	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	16460	-0-	-5352	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	16983	-0-	-4531	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	17249	-0-	-3571	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	13629	-0-	-7017	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	11299	-0-	-8681	-0-	11299	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

01	11873	X	11568	-0-	-305	-0-	11529	2	39	9	N	35					53
02	10528	X	7566	-0-	-2962	-0-	7558	2	8	9	N	7					60
03	11718	X	11057	-0-	-661	-0-	11042	2	15	9	N	14	59	1			15
04	11340	X	10630	-0-	-710	-0-	10630	2			N	-0-					15
05	11718	X	10918	-0-	-800	-0-	10892	2	26	9	N	24					39
06	11190	X	10638	-0-	-552	-0-	10632	2	6	9	N	5					44

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

01	20119	X	8575	-0-	-11544	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	6959	-0-	-11213	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
05	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
*06	26617	X	26617	-0-	-0-	-0-	26617	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

01	61349	X	58246	-0-	-3103	-0-	58246	2			N	-0-					-0-
02	55412	X	54966	-0-	-446	-0-	54966	2			N	-0-					-0-
03	61349	X	57262	-0-	-4087	-0-	57262	2			N	-0-					-0-
04	56370	X	54830	-0-	-1540	-0-	54830	2			N	-0-					-0-
05	60853	X	55017	-0-	-5836	-0-	55017	2			N	-0-					-0-
06	58890	X	50626	-0-	-8264	-0-	50626	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

01	24087	X	20805	-0-	-3282	-0-	20805	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	20171	-0-	-1109	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	21307	-0-	-1881	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	20734	-0-	-1436	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	21370	-0-	-950	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	20527	-0-	-1073	-0-	20527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	9120	-0-	-4582	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9402	-0-	-2974	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
03	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
04	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	4833	-0-	-5583	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
*06	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	14240	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	9758	-0-	-2487	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9565	-0-	-963	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	9690	-0-	-1749	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8428	-0-	-1022	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8338	-0-	-2264	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	989	-0-	-9271	-0-	989	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12637	-0-	-1406	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	10575	-0-	-1969	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	11155	-0-	-2733	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10288	-0-	-2072	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	8120	-0-	-4652	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	3574	-0-	-8666	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	15325	-0-	-3275	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
02	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	12571	-0-	-2588	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	8037	-0-	-6783	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	4354	-0-	-10960	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31682	X	6673	-0-	-25009	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	48	-0-	-13084	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	2000	-0-	-24970	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	772	-0-	-25328	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	25	-0-	-26945	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	340	-0-	-6110	-0-	340	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5691	-0-	-1780	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4873	-0-	-1679	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	986	-0-	-4534	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	7500	X	9	-0-	-7491	-0-	9	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	9335	-0-	-1918	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8206	-0-	-1510	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9246	-0-	-984	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	7915	-0-	-1985	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8645	-0-	-1244	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8941	-0-	-89	-0-	8941	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6590	-0-	-1191	-0-	6562	2	28	9	N	25					37
02	6888	X	6471	-0-	-417	-0-	6465	2	6	9	N	5					42
03	7626	X	6457	-0-	-1169	-0-	6446	2	11	9	N	10	42	1			10
04	7380	X	6323	-0-	-1057	-0-	6323	2			N	-0-					10
05	7161	X	6159	-0-	-1002	-0-	6140	2	19	9	N	17					27
06	6930	X	5675	-0-	-1255	-0-	5671	2	4	9	N	4					31

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	4086	-0-	-10732	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12469	-0-	-1363	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	13122	-0-	-2192	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	6209	-0-	-8611	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	1812	-0-	-11983	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49166	X	47616	-0-	-1550	-0-	47616	2			N	-0-					-0-
02	37156	X	36158	-0-	-998	-0-	36158	2			N	-0-					-0-
03	47903	X	47903	-0-	-0-	-0-	47903	2			N	-0-					-0-
04	46080	X	42618	-0-	-3462	-0-	42618	2			N	-0-					-0-
05	47616	X	43275	-0-	-4341	-0-	43275	2			N	-0-					-0-
06	46350	X	40672	-0-	-5678	-0-	40672	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	13289	-0-	-41	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11142	-0-	-1094	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12414	-0-	-1133	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11738	-0-	-1372	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	10238	-0-	-3061	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11259	-0-	-1611	-0-	11259	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105555	X	62876	-0-	-42679	-0-	62876	2			N	-0-					-0-
02	89292	X	-0-	-0-	-89292	-0-					N	-0-					-0-
03	93589	X	-0-	-0-	-93589	-0-					N	-0-					-0-
04	88380	X	11442	-0-	-76938	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
05	101492	X	101492	-0-	-0-	-0-	101492	2			N	-0-					-0-
*06	94175	X	94175	-0-	-0-	-0-	94175	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	18323	-0-	-1424	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	17039	-0-	-797	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	17888	-0-	-1115	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16254	-0-	-1476	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	17507	-0-	-1372	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	16672	-0-	-1598	-0-	16672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	16356	-0-	-9436	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	14698	-0-	-6974	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	16803	-0-	-371	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15075	-0-	-1545	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15347	-0-	-1517	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	13650	-0-	-2610	-0-	13650	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

01	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-
02	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	25483	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	14976	-0-	-3314	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28210	X	-0-	-0-	-28210	-0-					N	-0-					-0-
06	27300	X	-0-	-0-	-27300	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

01	32550	X	27040	-0-	-5510	-0-	27040	2			N	-0-					-0-
02	28952	X	27067	-0-	-1885	-0-	27067	2			N	-0-					-0-
03	28737	X	26745	-0-	-1992	-0-	26745	2			N	-0-					-0-
04	31589	X	31589	-0-	-0-	-0-	31589	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	25021	-0-	-4956	-0-	25021	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	26978	-0-	-2032	-0-	26978	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

01	6262	X	6189	-0-	-73	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	1412	-0-	-4496	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5013	-0-	-1528	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
05	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
*06	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

01	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
03	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
04	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
05	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
*06	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

01	11284	X	10521	-0-	-763	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9449	-0-	-687	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
03	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
05	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
*06	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	12906	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

01	21452	X	17623	-0-	-3829	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	10432	-0-	-8804	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	15077	-0-	-6220	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	14432	-0-	-2608	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	15884	-0-	-1724	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	16757	-0-	-283	-0-	16757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57133	X	51743	-0-	-5390	-0-	51743	2			N	-0-					-0-
02	49000	X	45704	-0-	-3296	-0-	45704	2			N	-0-					-0-
03	54250	X	49371	-0-	-4879	-0-	49371	2			N	-0-					-0-
04	51570	X	46281	-0-	-5289	-0-	46281	2			N	-0-					-0-
05	51739	X	45992	-0-	-5747	-0-	45992	2			N	-0-					-0-
06	50070	X	44418	-0-	-5652	-0-	44418	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34286	X	31250	-0-	-3036	-0-	31250	2			N	-0-					-0-
02	30660	X	28095	-0-	-2565	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	29980	-0-	-3469	-0-	29980	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	28073	-0-	-3277	-0-	28073	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	26683	-0-	-5650	-0-	26683	2			N	-0-					-0-
06	30240	X	23763	-0-	-6477	-0-	23763	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29413	X	29413	-0-	-0-	-0-	29413	2			N	-0-					-0-
02	25245	X	25245	-0-	-0-	-0-	25245	2			N	-0-					-0-
03	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
04	28470	X	6022	-0-	-22448	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	23986	-0-	-5433	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	15830	-0-	-12640	-0-	15830	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	22590	-0-	-6829	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
02	26152	X	15355	-0-	-10797	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	17328	-0-	-10696	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
04	27120	X	21459	-0-	-5661	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	22006	-0-	-4778	-0-	22006	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	16939	-0-	-4931	-0-	16939	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	10436	-0-	-4041	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	6984	-0-	-6036	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					N	-0-					-0-
04	13950	X	10122	-0-	-3828	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12243	-0-	-777	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	1658	-0-	-8452	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74803	X	69507	-0-	-5296	-0-	69507	2			N	-0-					-0-
02	65660	X	63153	-0-	-2507	-0-	63153	2			N	-0-					-0-
03	71734	X	67449	-0-	-4285	-0-	67449	2			N	-0-					-0-
04	68580	X	66855	-0-	-1725	-0-	66855	2			N	-0-					-0-
05	69905	X	66355	-0-	-3550	-0-	66355	2			N	-0-					-0-
06	67650	X	61261	-0-	-6389	-0-	61261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41881	X	38333	-0-	-3548	-0-	38333	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	29221	-0-	-6451	-0-	29221	2			N	-0-					-0-
03	39401	X	36021	-0-	-3380	-0-	36021	2			N	-0-					-0-
04	37560	X	35129	-0-	-2431	-0-	35129	2			N	-0-					-0-
05	38347	X	37237	-0-	-1110	-0-	37237	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	34448	-0-	-2662	-0-	34448	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

01	32116	X	28123	-0-	-3993	-0-	28123	2			N	-0-					-0-
02	27412	X	25809	-0-	-1603	-0-	25809	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	13878	-0-	-16471	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	20152	-0-	-7958	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
05	29047	X	19740	-0-	-9307	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	3153	-0-	-24507	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

01	29791	X	14592	-0-	-15199	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
02	29176	X	14699	-0-	-14477	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	26921	-0-	-5381	-0-	26921	2			N	-0-					-0-
04	31260	X	29112	-0-	-2148	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
05	32781	X	32781	-0-	-0-	-0-	32781	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	20620	-0-	-5420	-0-	20620	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

*12	36363	X	35306	-0-	-1057	-0-	35306	2			N	-0-					-0-
01	35991	X	35360	-0-	-631	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
02	32508	X	32428	-0-	-80	-0-	32428	2			N	-0-					-0-
03	35991	X	34956	-0-	-1035	-0-	34956	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	33180	-0-	-1050	-0-	33180	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	31529	-0-	-4369	-0-	31529	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	31798	-0-	-2942	-0-	31798	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

01	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1269	-0-	-103	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1407	-0-	-360	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1339	-0-	-371	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1234	-0-	-533	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1113	-0-	-417	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

01	15469	X	11739	-0-	-3730	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	4743	-0-	-8445	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	7279	-0-	-7322	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	8090	-0-	-4510	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	8607	-0-	-4413	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	7593	-0-	-3777	-0-	7593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34038	X	24167	-0-	-9871	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
02	30744	X	21438	-0-	-9306	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	594	-0-	-33444	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	15473	-0-	-10687	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
05	33645	X	33645	-0-	-0-	-0-	33645	2			N	-0-					-0-
*06	24412	X	24412	-0-	-0-	-0-	24412	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

01	28396	X	27962	-0-	-434	-0-	27962	2			N	-0-					-0-
02	25144	X	24591	-0-	-553	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	26116	-0-	-1722	-0-	26116	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	22323	-0-	-4737	-0-	22323	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	22248	-0-	-5714	-0-	22248	2			N	-0-					-0-
06	27060	X	22920	-0-	-4140	-0-	22920	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

01	21173	X	20862	-0-	-311	-0-	20862	2			N	-0-					-0-
02	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
03	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	19353	-0-	-837	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	19284	-0-	-2137	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	19589	-0-	-1141	-0-	19589	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

01	6200	X	2883	-0-	-3317	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	3009	-0-	-2591	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4459	-0-	-1741	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	2372	-0-	-3568	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3057	-0-	-2399	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3049	-0-	-1271	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

01	59117	X	52738	-0-	-6379	-0-	52738	2			N	-0-					-0-
02	52668	X	50071	-0-	-2597	-0-	50071	2			N	-0-					-0-
03	56327	X	51873	-0-	-4454	-0-	51873	2			N	-0-					-0-
04	54510	X	49703	-0-	-4807	-0-	49703	2			N	-0-					-0-
05	56327	X	49936	-0-	-6391	-0-	49936	2			N	-0-					-0-
06	53640	X	49334	-0-	-4306	-0-	49334	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

01	35929	X	21859	-0-	-14070	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	19077	-0-	-11779	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	20431	-0-	-10538	-0-	20431	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	20739	-0-	-4761	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
05	22847	X	18903	-0-	-3944	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	17600	-0-	-3550	-0-	17600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	25465	-0-	-3086	-0-	25465	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	22637	-0-	-3095	-0-	22637	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	23998	-0-	-2414	-0-	23998	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	22649	-0-	-2191	-0-	22649	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	22577	-0-	-2874	-0-	22577	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	21476	-0-	-3154	-0-	21476	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

01	71690	X	71690	-0-	-0-	-0-	71690	2			N	-0-					-0-
02	58599	X	58599	-0-	-0-	-0-	58599	2			N	-0-					-0-
03	58916	X	58916	-0-	-0-	-0-	58916	2			N	-0-					-0-
04	66990	X	54018	-0-	-12972	-0-	54018	2			N	-0-					-0-
05	69223	X	52785	-0-	-16438	-0-	52785	2			N	-0-					-0-
06	66990	X	48686	-0-	-18304	-0-	48686	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

01	6107	X	5042	-0-	-1065	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	2812	-0-	-2704	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	5130	X	2689	-0-	-2441	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3526	-0-	-1364	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

01	46393	X	46393	-0-	-0-	-0-	46393	2			N	-0-					-0-
02	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	40458	2			N	-0-					-0-
03	55211	X	45038	-0-	-10173	-0-	45038	2			N	-0-					-0-
04	53430	X	43306	-0-	-10124	-0-	43306	2			N	-0-					-0-
05	55211	X	41163	-0-	-14048	-0-	41163	2			N	-0-					-0-
06	44910	X	38518	-0-	-6392	-0-	38518	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

*12	31316	X	31316	-0-	-0-	-0-	31316	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	25804	-0-	-1445	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	-0-	-0-	-26460	-0-					N	-0-					-0-
03	29295	X	-0-	-0-	-29295	-0-					N	-0-					-0-
04	28350	X	-0-	-0-	-28350	-0-					N	-0-					-0-
05	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-
06	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	13					42
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					Y	4					46
03	1798	X	622	-0-	-1176	-0-	585	2	37	9	Y	34	54	1			26
04	1740	X	1412	-0-	-328	-0-	1400	2	12	9	Y	11					37
05	1395	X	1118	-0-	-277	-0-	1093	2	25	9	Y	23					60
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1326	2	20	9	Y	18					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	16224	2			N	-0-					-0-
05	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
*06	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	22927	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

01	47833	X	42165	-0-	-5668	-0-	42165	2			N	-0-					-0-
02	41664	X	37698	-0-	-3966	-0-	37698	2			N	-0-					-0-
03	45198	X	38768	-0-	-6430	-0-	38768	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	35799	-0-	-6681	-0-	35799	2			N	-0-					-0-
05	42346	X	37010	-0-	-5336	-0-	37010	2			N	-0-					-0-
06	40800	X	35714	-0-	-5086	-0-	35714	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

01	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
02	11928	X	9784	-0-	-2144	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
04	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
06	20400	X	4928	-0-	-15472	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

01	15438	X	5352	-0-	-10086	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	11492	-0-	-2452	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	6619	-0-	-8664	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
04	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
05	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11677	-0-	-623	-0-	11677	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5278	2	58	9	N	53	42	1			45
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5263	2	57	9	N	52	41	1			56
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6006	2	57	9	N	52	83	1			25
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6327	2	47	9	N	43	40	1			28
05	5022	X	4557	-0-	-465	-0-	4511	2	46	9	N	42	41	1			29
06	4860	X	3004	-0-	-1856	-0-	2964	2	40	9	N	36	41	1			24

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

01	20491	X	10862	-0-	-9629	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	11053	-0-	-4011	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	8997	-0-	-7681	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	3752	-0-	-12388	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
*06	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

01	1612	N	138	-0-	-1474	-0-	94	2	44	9	N	40	31	1			39
02	1456	N	597	-0-	-859	-0-	554	2	43	9	N	39	31	1			47
03	1612	N	485	-0-	-1127	-0-	443	2	42	9	N	38	61	1			24
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	195	2	35	9	N	32	29	1			27
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	27	28	1			26
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	18	24	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34233	X	34233	-0-	-0-	-0-	34233	2			N	-0-					-0-
02	33605	X	33605	-0-	-0-	-0-	33605	2			N	-0-					-0-
03	30224	X	30224	-0-	-0-	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	5181	-0-	-27939	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
05	37200	X	15087	-0-	-22113	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
06	36000	X	17954	-0-	-18046	-0-	17954	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	25269	-0-	-6568	-0-	25269	2			N	-0-					-0-
02	28476	X	19803	-0-	-8673	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	21971	-0-	-8378	-0-	21971	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	21584	-0-	-5476	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	21718	-0-	-5376	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	16891	-0-	-7559	-0-	16891	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10664	2	56	9	Y	51	37	1			19
02	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9273	2	31	9	Y	28					47
03	9765	X	9522	-0-	-243	-0-	9516	2	6	9	Y	5	38	1			14
04	9930	X	8130	-0-	-1800	-0-	8096	2	34	9	Y	31					45
05	10261	X	9127	-0-	-1134	-0-	9115	2	12	9	Y	11	25	1			31
*06	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10390	2	14	9	Y	13					44

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91884	X	81642	-0-	-10242	-0-	81642	2			N	-0-					-0-
02	81704	X	70174	-0-	-11530	-0-	70174	2			N	-0-					-0-
03	88474	X	79636	-0-	-8838	-0-	79636	2			N	-0-					-0-
04	83970	X	76182	-0-	-7788	-0-	76182	2			N	-0-					-0-
05	85436	X	75810	-0-	-9626	-0-	75810	2			N	-0-					-0-
06	79020	X	75153	-0-	-3867	-0-	75153	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	13696	-0-	-4439	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14811	-0-	-1289	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	15962	-0-	-1367	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15937	-0-	-743	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
05	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
*06	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87858	X	17738	-0-	-70120	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	15584	-0-	-3481	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	14318	-0-	-4132	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	12734	-0-	-6331	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	14568	-0-	-2592	-0-	14568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	821	-0-	-5224	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	573	-0-	-3795	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	620	-0-	-190	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	3896	-0-	-5466	-0-	3896	2			N	-0-					17
02	8456	X	158	-0-	-8298	-0-	158	2			N	-0-					17
03	9362	X	39	-0-	-9323	-0-	39	2			N	-0-					17
04	8970	X	4463	-0-	-4507	-0-	4463	2			N	-0-					17
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					17
*06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					17

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	14655	-0-	-11044	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	1755	-0-	-21457	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
04	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-					-0-
05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
06	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34441	X	31325	-0-	-3116	-0-	31325	2			N	-0-					-0-
02	30296	X	28058	-0-	-2238	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
03	33542	X	29918	-0-	-3624	-0-	29918	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	27923	-0-	-3547	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
05	31310	X	28816	-0-	-2494	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
06	30300	X	28100	-0-	-2200	-0-	28100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	40703	X	21188	-0-	-19515	-0-	21188	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	31185	-0-	-2605	-0-	31185	2			N	-0-					-0-
02	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	33067	2			N	-0-					-0-
03	32406	X	32406	-0-	-0-	-0-	32406	2			N	-0-					-0-
04	31785	X	31785	-0-	-0-	-0-	31785	2			N	-0-					-0-
05	36611	X	31582	-0-	-5029	-0-	31582	2			N	-0-					-0-
06	35430	X	31604	-0-	-3826	-0-	31604	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

01	27063	X	20007	-0-	-7056	-0-	20007	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	14910	-0-	-9534	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	7460	-0-	-19603	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	14086	-0-	-11024	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	1561	-0-	-24324	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	12676	-0-	-6674	-0-	12676	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

01	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9008	-0-	-1268	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	5856	-0-	-5521	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	6713	-0-	-4297	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	6779	-0-	-4598	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10824	-0-	-186	-0-	10824	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

01	29326	X	507	-0-	-28819	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	-0-	-0-	-29372	-0-					N	-0-					-0-
03	32519	X	-0-	-0-	-32519	-0-					N	-0-					-0-
04	31470	X	15489	-0-	-15981	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
05	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
*06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

01	34627	X	29260	-0-	-5367	-0-	29260	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	27963	-0-	-2193	-0-	27963	2			N	-0-					-0-
03	33387	X	31629	-0-	-1758	-0-	31629	2			N	-0-					-0-
04	32310	X	31680	-0-	-630	-0-	31680	2			N	-0-					-0-
05	32209	X	29544	-0-	-2665	-0-	29544	2			N	-0-					-0-
06	30600	X	28862	-0-	-1738	-0-	28862	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	38755	-0-	35655	35655	38755	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	34686	-0-	31686	67341	34686	2			N	-0-					-0-
05	100346	X	33005	-0-	-67341	-0-	33005	2			N	-0-					-0-
*06	31736	X	31736	-0-	-0-	-0-	31736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	24970	-0-	-5472	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	21676	-0-	-3020	-0-	21676	2			N	-0-					-0-
03	27342	X	24523	-0-	-2819	-0-	24523	2			N	-0-					-0-
04	26460	X	26290	-0-	-170	-0-	26290	2			N	-0-					-0-
05	27095	X	27095	-0-	-0-	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
*06	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	25022	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6729	-0-	-1331	-0-	6729	2			N	-0-	71	1			63
02	7728	X	4455	-0-	-3273	-0-	4455	2			N	-0-					63
03	8556	X	5739	-0-	-2817	-0-	5739	2			N	-0-					63
04	8280	X	7888	-0-	-392	-0-	7885	2	3	9	N	3					66
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					66
06	6510	X	5379	-0-	-1131	-0-	5379	2			N	-0-					66

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	24857	2			N	-0-					-0-
02	23218	X	23218	-0-	-0-	-0-	23218	2			N	-0-					-0-
03	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	24710	2			N	-0-					-0-
04	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	23427	2			N	-0-					-0-
05	24087	X	23234	-0-	-853	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	22249	-0-	-1061	-0-	22249	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	29112	-0-	-1516	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	25358	-0-	-1578	-0-	25358	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	28016	-0-	-2178	-0-	28016	2			N	-0-					-0-
04	29220	X	26831	-0-	-2389	-0-	26831	2			N	-0-					-0-
05	30194	X	27343	-0-	-2851	-0-	27343	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	27003	-0-	-1167	-0-	27003	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	8316	X	-0-	-0-	-8316	-0-					N	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3359	-0-	-2314	-0-	3359	2			N	-0-					19
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					19
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					19
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7128	2	3	9	N	3					22
05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8159	2	12	9	N	11					33
*06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7263	2	3	9	N	3					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67580	X	63447	-0-	-4133	-0-	63447	2			N	-0-					-0-
02	61040	X	53981	-0-	-7059	-0-	53981	2			N	-0-					-0-
03	67580	X	59955	-0-	-7625	-0-	59955	2			N	-0-					-0-
04	64320	X	57140	-0-	-7180	-0-	57140	2			N	-0-					-0-
05	65844	X	57484	-0-	-8360	-0-	57484	2			N	-0-					-0-
06	61410	X	54329	-0-	-7081	-0-	54329	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

01	25823	X	6608	-0-	-19215	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	-0-	-0-	-22960	-0-					N	-0-					-0-
03	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					N	-0-					-0-
04	21540	X	-0-	-0-	-21540	-0-					N	-0-					-0-
05	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

01	33356	X	16944	-0-	-16412	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
02	27916	X	22581	-0-	-5335	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
03	30070	X	29347	-0-	-723	-0-	29347	2			N	-0-					-0-
04	29100	X	26614	-0-	-2486	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	26670	-0-	-2904	-0-	26670	2			N	-0-					-0-
06	28410	X	24176	-0-	-4234	-0-	24176	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

01	24800	X	18225	-0-	-6575	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
02	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	19571	-0-	-4795	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	22627	-0-	-953	-0-	22627	2			N	-0-					-0-
05	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
*06	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	22268	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

01	16740	X	14608	-0-	-2132	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	12893	-0-	-1919	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15248	-0-	-1151	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
04	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
05	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

01	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	19859	-0-	-1309	-0-	19859	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	16532	-0-	-8609	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	22018	-0-	-2312	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	20286	-0-	-4855	-0-	20286	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	19601	-0-	-3409	-0-	19601	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	-0-					-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	19924	-0-	-3388	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	17754	-0-	-2714	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	19544	-0-	-3117	-0-	19544	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	17742	-0-	-3228	-0-	17742	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	17784	-0-	-3079	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
*06	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	19467	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

01	37448	X	29653	-0-	-7795	-0-	29653	2			N	-0-					-0-
02	31892	X	26672	-0-	-5220	-0-	26672	2			N	-0-					-0-
03	33480	X	32949	-0-	-531	-0-	32949	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	26300	-0-	-5080	-0-	26300	2			N	-0-					-0-
05	31465	X	26243	-0-	-5222	-0-	26243	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	26348	-0-	-5542	-0-	26348	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-					-0-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

01	17484	X	10760	-0-	-6724	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	4384	-0-	-11408	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
04	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
05	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	23816	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	5919	-0-	-4491	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

01	22940	X	19339	-0-	-3601	-0-	19339	2			N	-0-	12	1			25
02	20720	X	13541	-0-	-7179	-0-	13541	2			N	-0-					25
03	22723	X	11064	-0-	-11659	-0-	11062	2	2	9	N	2					27
04	20490	X	19993	-0-	-497	-0-	19993	2			N	-0-					27
05	21204	X	13757	-0-	-7447	-0-	13757	2			N	-0-					27
*06	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	21076	2			N	-0-					27

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

01	22227	X	5776	-0-	-16451	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	6916	-0-	-11564	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	14793	-0-	-3404	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
04	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	19545	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	15794	-0-	-2372	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
*06	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	17945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	23654	-0-	-1952	-0-	23654	2			N	-0-					-0-
02	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	23151	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	23289	-0-	-2317	-0-	23289	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	22214	-0-	-2176	-0-	22214	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	23158	-0-	-2479	-0-	23158	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	22440	-0-	-2370	-0-	22440	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

01	33604	X	27800	-0-	-5804	-0-	27800	2			N	-0-					-0-
02	28868	X	25089	-0-	-3779	-0-	25089	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	28353	-0-	-2182	-0-	28353	2			N	-0-					-0-
04	28830	X	24445	-0-	-4385	-0-	24445	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	26293	-0-	-2413	-0-	26293	2			N	-0-					-0-
06	27450	X	25199	-0-	-2251	-0-	25199	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

01	32643	X	24177	-0-	-8466	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
02	28252	X	21307	-0-	-6945	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
03	26784	X	22861	-0-	-3923	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	20543	-0-	-4507	-0-	20543	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	19610	-0-	-5159	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	15777	-0-	-7623	-0-	15777	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

01	11532	X	674	-0-	-10858	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	264	-0-	-10152	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

01	184109	X	156943	-0-	-27166	-0-	156943	2			N	-0-					-0-
02	166292	X	102022	-0-	-64270	-0-	102022	2			N	-0-					-0-
03	184109	X	92596	-0-	-91513	-0-	92596	2			N	-0-					-0-
04	178170	X	82793	-0-	-95377	-0-	82793	2			N	-0-					-0-
05	156953	X	76954	-0-	-79999	-0-	76954	2			N	-0-					-0-
06	151890	X	67840	-0-	-84050	-0-	67840	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

01	36580	X	31642	-0-	-4938	-0-	31642	2			N	-0-					-0-
02	32676	X	29046	-0-	-3630	-0-	29046	2			N	-0-					-0-
03	36177	X	32201	-0-	-3976	-0-	32201	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	29926	-0-	-704	-0-	29926	2			N	-0-					-0-
05	32147	X	30047	-0-	-2100	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	30034	-0-	-1136	-0-	30034	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

01	5332	X	520	-0-	-4812	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	145	-0-	-14219	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	187	-0-	-15716	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
*06	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	18545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	16503	-0-	-4980	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	12705	-0-	-6699	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	15673	-0-	-5128	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	15630	-0-	-4500	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	15996	-0-	-4805	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	15247	-0-	-713	-0-	15247	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

01	5952	X	1532	-0-	-4420	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	644	X	139	-0-	-505	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

*01	36177	X	-0-	-0-	-36177	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
*06	44945	X	44945	-0-	-0-	-0-	44945	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

01	18600	X	14085	-0-	-4515	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
02	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	14229	-0-	-2914	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	5599	-0-	-10901	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	17559	-0-	-1134	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	4157	-0-	-13933	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

01	T. A.		9466	-0-	9466	18779	9466	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	18779					N	-0-					-0-
03	18779	X	-0-	-0-	-18779	-0-					N	-0-					-0-
04	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
05	9455	X	2994	-0-	-6461	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

01	50592	X	22789	-0-	-27803	-0-	22789	2			N	-0-					-0-
02	44156	X	25514	-0-	-18642	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
03	48081	X	44207	-0-	-3874	-0-	44207	2			N	-0-					-0-
04	45540	X	42301	-0-	-3239	-0-	42301	2			N	-0-					-0-
05	47058	X	42992	-0-	-4066	-0-	42992	2			N	-0-					-0-
06	42780	X	40267	-0-	-2513	-0-	40267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	9823	-0-	-7103	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	8572	-0-	-6716	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	10058	-0-	-6868	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	7834	-0-	-6446	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	8127	-0-	-4273	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
*06	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	12833	-0-	-3442	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
03	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	9346	-0-	-3074	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	4348	-0-	-9168	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	4695	-0-	-8385	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45663	X	44628	-0-	-1035	-0-	44628	2			N	-0-					-0-
02	40348	X	37625	-0-	-2723	-0-	37625	2			N	-0-					-0-
03	43147	X	43147	-0-	-0-	-0-	43147	2			N	-0-					-0-
04	43200	X	38389	-0-	-4811	-0-	38389	2			N	-0-					-0-
05	44640	X	37405	-0-	-7235	-0-	37405	2			N	-0-					-0-
06	43200	X	36877	-0-	-6323	-0-	36877	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11048	-0-	-2344	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
02	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
03	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
04	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	19177	2			N	-0-					-0-
05	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	18691	-0-	-629	-0-	18691	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43214	X	39576	-0-	-3638	-0-	39576	2			N	-0-					109
02	39032	X	33560	-0-	-5472	-0-	33560	2			N	-0-					109
03	41695	X	39260	-0-	-2435	-0-	39260	2			N	-0-					109
04	38640	X	35733	-0-	-2907	-0-	35733	2			N	-0-					109
05	39587	X	36432	-0-	-3155	-0-	36432	2			N	-0-					109
06	38310	X	34812	-0-	-3498	-0-	34812	2			N	-0-					109

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	22887	-0-	-735	-0-	22887	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	19243	-0-	-1813	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	21039	-0-	-661	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	19345	-0-	-2795	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	19801	-0-	-3077	-0-	19801	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	20656	-0-	-1484	-0-	20656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34751	X	17072	-0-	-17679	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
02	30100	X	22919	-0-	-7181	-0-	22919	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	2554	-0-	-29252	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	13449	-0-	-15081	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	8338	-0-	-17051	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	3738	-0-	-20832	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56284	X	56284	-0-	-0-	-0-	56284	2			N	-0-					-0-
02	46368	X	45651	-0-	-717	-0-	45651	2			N	-0-					-0-
03	51336	X	50737	-0-	-599	-0-	50737	2			N	-0-					-0-
04	49680	X	47173	-0-	-2507	-0-	47173	2			N	-0-					-0-
05	51336	X	47291	-0-	-4045	-0-	47291	2			N	-0-					-0-
06	49680	X	41714	-0-	-7966	-0-	41714	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	18697	-0-	-1670	-0-	18697	2			N	-0-					-0-
02	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	18152	-0-	-851	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	13664	-0-	-4726	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	18428	-0-	-2962	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	20107	-0-	-593	-0-	20107	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31496	X	26706	-0-	-4790	-0-	26706	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	24303	-0-	-2717	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	26017	-0-	-3557	-0-	26017	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	24034	-0-	-4586	-0-	24034	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	23894	-0-	-4068	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	24044	-0-	-1996	-0-	24044	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	14948	-0-	-10379	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	13724	-0-	-9152	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	9712	-0-	-15398	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	5323	-0-	-14747	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	2018	-0-	-15063	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	24488	-0-	-2916	-0-	24488	2			N	-0-					72
02	24752	X	21757	-0-	-2995	-0-	21757	2			N	-0-					72
03	27001	X	22733	-0-	-4268	-0-	22733	2			N	-0-					72
04	24060	X	22709	-0-	-1351	-0-	22709	2			N	-0-					72
05	24800	X	23309	-0-	-1491	-0-	23309	2			N	-0-					72
06	23700	X	22609	-0-	-1091	-0-	22609	2			N	-0-					72

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	16686	-0-	-2782	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	12786	-0-	-4798	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	13877	-0-	-4692	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	12216	-0-	-5514	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	2032	-0-	-16165	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	5359	-0-	-19999	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	2195	-0-	-13093	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	1010	-0-	-15916	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	10092	-0-	-4848	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
05	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
*06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	24577	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	20740	-0-	-792	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	22058	-0-	-1781	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21043	-0-	-2747	-0-	21043	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	22168	-0-	-2415	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	21233	-0-	-2557	-0-	21233	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	22187	-0-	-10146	-0-	22187	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	21258	-0-	-7022	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	19626	-0-	-11684	-0-	19626	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	24007	-0-	-3563	-0-	24007	2			N	-0-					-0-
05	26257	X	18606	-0-	-7651	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	17762	-0-	-5008	-0-	17762	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
02	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	18846	2			N	-0-					-0-
03	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
04	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
05	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
*06	27501	X	27501	-0-	-0-	-0-	27501	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	22228	-0-	-2231	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	19199	-0-	-2893	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	21191	-0-	-3299	-0-	21191	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	20608	-0-	-3092	-0-	20608	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	20213	-0-	-4277	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	19733	-0-	-1777	-0-	19733	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37386	X	32870	-0-	-4516	-0-	32870	2			N	-0-					-0-
02	33768	X	28824	-0-	-4944	-0-	28824	2			N	-0-					-0-
03	35898	X	31934	-0-	-3964	-0-	31934	2			N	-0-					-0-
04	33600	X	29532	-0-	-4068	-0-	29532	2			N	-0-					-0-
05	34441	X	28820	-0-	-5621	-0-	28820	2			N	-0-					-0-
06	31800	X	26341	-0-	-5459	-0-	26341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34906	X	30805	-0-	-4101	-0-	30805	2			N	-0-					-0-
02	30296	X	26884	-0-	-3412	-0-	26884	2			N	-0-					-0-
03	32457	X	29448	-0-	-3009	-0-	29448	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	27098	-0-	-4072	-0-	27098	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	29144	-0-	-2042	-0-	29144	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	28695	-0-	-1125	-0-	28695	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	615	-0-	-16652	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	5012	-0-	-7700	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	6812	-0-	-5836	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5356	-0-	-193	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
*06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	25078	-0-	-3845	-0-	25078	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	22428	-0-	-2604	-0-	22428	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	23868	-0-	-2420	-0-	23868	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	21717	-0-	-2613	-0-	21717	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	22826	-0-	-2253	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
*06	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	25006	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	24578	-0-	-4345	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	21031	-0-	-3693	-0-	21031	2			N	-0-					-0-
03	26536	X	24597	-0-	-1939	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	23089	-0-	-2111	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	23676	-0-	-1713	-0-	23676	2			N	-0-					-0-
*06	23919	X	23919	-0-	-0-	-0-	23919	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47616	X	40572	-0-	-7044	-0-	40572	2			N	-0-					-0-
02	42364	X	35198	-0-	-7166	-0-	35198	2			N	-0-					-0-
03	44330	X	29630	-0-	-14700	-0-	29630	2			N	-0-					-0-
04	41700	X	29845	-0-	-11855	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
05	41168	X	37857	-0-	-3311	-0-	37857	2			N	-0-					-0-
06	39270	X	36022	-0-	-3248	-0-	36022	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	18391	-0-	-2131	-0-	18391	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	17423	-0-	-973	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
03	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	17698	-0-	-92	-0-	17698	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	16245	-0-	-3037	-0-	16245	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	16288	-0-	-2672	-0-	16288	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	15443	-0-	-8768	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	12523	-0-	-6937	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	16157	-0-	-4427	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	14624	-0-	-5296	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	14920	-0-	-5664	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
*06	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	2841	-0-	-19386	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	17944	-0-	-2132	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
03	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	23755	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	13667	-0-	-6313	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
05	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	22388	2			N	-0-					-0-
*06	25115	X	25115	-0-	-0-	-0-	25115	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

01	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
02	7448	X	4707	-0-	-2741	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1061	-0-	-4612	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
05	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
*06	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

01	15655	X	13925	-0-	-1730	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12659	-0-	-1481	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	13350	-0-	-1871	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11705	-0-	-1945	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11259	-0-	-2753	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11322	-0-	-2238	-0-	11322	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

01	24087	X	-0-	-0-	-24087	-0-					N	-0-					-0-
02	20328	X	5533	-0-	-14795	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15302	-0-	-1066	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
04	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
05	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
*06	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	15236	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

01	15717	X	14011	-0-	-1706	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	12441	-0-	-971	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	11554	-0-	-2954	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
06	13560	X	8225	-0-	-5335	-0-	8225	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

01	25203	X	20534	-0-	-4669	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	17911	-0-	-4545	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	18944	-0-	-4306	-0-	18944	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	17116	-0-	-4724	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	13510	-0-	-8438	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	15859	-0-	-4001	-0-	15859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	24958	-0-	-5174	-0-	24958	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21174	-0-	-3718	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	16870	-0-	-10317	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	-0-	-0-	-26310	-0-					N	-0-					-0-
05	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					N	-0-					-0-
06	24150	X	3530	-0-	-20620	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	26603	2			N	-0-					-0-
02	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	22409	2			N	-0-					-0-
03	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	22984	-0-	-2216	-0-	22984	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	24037	-0-	-2003	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	21830	-0-	-3370	-0-	21830	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	23657	-0-	-4739	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
02	24864	X	20908	-0-	-3956	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	22490	-0-	-3705	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	20974	-0-	-3236	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	20757	-0-	-4229	-0-	20757	2			N	-0-					-0-
06	22890	X	19819	-0-	-3071	-0-	19819	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	16910	-0-	-8479	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	18952	-0-	-3980	-0-	18952	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	18438	-0-	-3665	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	10454	-0-	-5896	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	16776	-0-	-4211	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
*06	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	2534	-0-	-8006	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6024	-0-	-1984	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5162	-0-	-1503	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6236	-0-	-1384	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	12712	-0-	-1036	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
03	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	14262	-0-	-888	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13884	-0-	-1771	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13817	-0-	-1333	-0-	13817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
02	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
03	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
04	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
05	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
*06	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

01	18073	X	13007	-0-	-5066	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	11655	-0-	-4669	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	11541	-0-	-3432	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	11620	-0-	-2780	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12104	-0-	-1071	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	1865	-0-	-10735	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49096	X	49096	-0-	-0-	-0-	49096	2			N	-0-					-0-
03	85491	X	85491	-0-	-0-	-0-	85491	2			N	-0-					-0-
04	70571	X	70571	-0-	-0-	-0-	70571	2			N	-0-					-0-
05	69418	X	69418	-0-	-0-	-0-	69418	2			N	-0-					-0-
*06	62357	X	62357	-0-	-0-	-0-	62357	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

01	62744	X	56482	-0-	-6262	-0-	56482	2			N	-0-					-0-
02	55020	X	51151	-0-	-3869	-0-	51151	2			N	-0-					-0-
03	59396	X	52773	-0-	-6623	-0-	52773	2			N	-0-					-0-
04	56040	X	52166	-0-	-3874	-0-	52166	2			N	-0-					-0-
05	57474	X	53867	-0-	-3607	-0-	53867	2			N	-0-					-0-
06	54810	X	50523	-0-	-4287	-0-	50523	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

01	27572	X	27572	-0-	-0-	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
02	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	21731	2			N	-0-					-0-
03	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	22448	2			N	-0-					-0-
04	21614	X	21614	-0-	-0-	-0-	21614	2			N	-0-					-0-
05	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
*06	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

01	10385	X	1985	-0-	-8400	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	3639	-0-	-4649	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	3441	-0-	-5735	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	1267	-0-	-6113	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	1277	-0-	-2753	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	14135	-0-	-3938	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	12390	-0-	-2310	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	12622	-0-	-3405	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12322	-0-	-2228	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12870	-0-	-1607	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12637	-0-	-1043	-0-	12637	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

01	12772	X	8915	-0-	-3857	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	9158	-0-	-2882	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11167	-0-	-2163	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	9343	-0-	-3557	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	3607	-0-	-8049	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10170	-0-	-630	-0-	10170	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

01	16678	X	8376	-0-	-8302	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	3234	-0-	-13426	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-					-0-
04	17850	X	4869	-0-	-12981	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	4865	-0-	-3970	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	2534	-0-	-5566	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

01	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	9656	-0-	-2868	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9526	-0-	-2594	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	8600	-0-	-3924	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	7948	-0-	-2522	-0-	7948	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

01	56823	X	51441	-0-	-5382	-0-	51441	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	45782	-0-	-2742	-0-	45782	2			N	-0-					-0-
03	52824	X	50185	-0-	-2639	-0-	50185	2			N	-0-					-0-
04	51120	X	47614	-0-	-3506	-0-	47614	2			N	-0-					-0-
05	52824	X	47754	-0-	-5070	-0-	47754	2			N	-0-					-0-
06	49770	X	44660	-0-	-5110	-0-	44660	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

01	4929	X	1030	-0-	-3899	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
03	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
06	6120	X	3074	-0-	-3046	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

01	22351	X	17867	-0-	-4484	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	15959	-0-	-2633	-0-	15959	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	16852	-0-	-3732	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	12125	-0-	-5155	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	5858	-0-	-11998	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	6755	-0-	-10525	-0-	6755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11708	-0-	-1932	-0-	11585	2	123	9	N	112	163	1			78
02	12320	X	11137	-0-	-1183	-0-	11059	2	78	9	N	71	81	1			68
03	13640	X	10465	-0-	-3175	-0-	10374	2	91	9	N	83	85	1			66
04	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13102	2	153	9	N	139	165	1			40
05	13020	X	11913	-0-	-1107	-0-	11768	2	145	9	N	132	82	1			90
06	11940	X	7133	-0-	-4807	-0-	7093	2	40	9	N	36	80	1			46

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

01	36115	X	33022	-0-	-3093	-0-	33022	2			N	-0-					-0-
02	31724	X	27993	-0-	-3731	-0-	27993	2			N	-0-					-0-
03	34317	X	29033	-0-	-5284	-0-	29033	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	31501	-0-	-959	-0-	31501	2			N	-0-					-0-
05	33015	X	31846	-0-	-1169	-0-	31846	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	31246	-0-	-704	-0-	31246	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

01	47836	X	15134	-0-	-32702	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	10005	-0-	-12563	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	2166	-0-	-19674	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	3184	-0-	-19384	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	4747	-0-	-9893	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

01	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	19416	-0-	-744	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	20569	-0-	-1751	-0-	20569	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18148	-0-	-3452	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	21703	-0-	-617	-0-	21703	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	21498	-0-	-102	-0-	21498	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

01	30628	X	4604	-0-	-26024	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
02	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
03	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	25466	2			N	-0-					-0-
04	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
05	30225	X	16554	-0-	-13671	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	14677	-0-	-14573	-0-	14677	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

01	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1674	-0-	-1490	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4608	-0-	-2022	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

01	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	7610	-0-	-3114	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	6890	-0-	-5665	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
05	12555	X	1326	-0-	-11229	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	10594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	17251	-0-	-977	-0-	17251	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	14981	-0-	-1035	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16574	-0-	-1809	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15355	-0-	-2435	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	14733	-0-	-3650	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	12884	-0-	-3796	-0-	12884	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

01	8432	X	232	-0-	-8200	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	2017	-0-	-4339	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3660	-0-	-2075	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4302	-0-	-228	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

01	46283	X	39385	-0-	-6898	-0-	39385	2			N	-0-					-0-
02	38976	X	34718	-0-	-4258	-0-	34718	2			N	-0-					-0-
03	42873	X	36848	-0-	-6025	-0-	36848	2			N	-0-					-0-
04	41490	X	35230	-0-	-6260	-0-	35230	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	37229	-0-	-3443	-0-	37229	2			N	-0-					-0-
06	38100	X	35125	-0-	-2975	-0-	35125	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

01	14B2 EXT		21305	-0-	21305	21305	21305	2			N	-0-					-0-
02	74008	X	52703	-0-	-21305	-0-	52703	2			N	-0-					-0-
03	52195	X	52195	-0-	-0-	-0-	52195	2			N	-0-					-0-
04	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	46212	2			N	-0-					-0-
05	58342	X	43533	-0-	-14809	-0-	43533	2			N	-0-					-0-
06	56460	X	42115	-0-	-14345	-0-	42115	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

01	18693	X	17290	-0-	-1403	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	14960	-0-	-1364	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16024	-0-	-1770	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	15420	-0-	-1800	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	15469	-0-	-2325	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	14972	-0-	-1768	-0-	14972	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

01	8339	X	6524	-0-	-1815	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	3261	-0-	-4271	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
05	6510	X	1024	-0-	-5486	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

01	51057	X	45413	-0-	-5644	-0-	45413	2			N	-0-					-0-
02	43988	X	37809	-0-	-6179	-0-	37809	2			N	-0-					-0-
03	48701	X	43706	-0-	-4995	-0-	43706	2			N	-0-					-0-
04	46650	X	41961	-0-	-4689	-0-	41961	2			N	-0-					-0-
05	46128	X	42464	-0-	-3664	-0-	42464	2			N	-0-					-0-
06	43950	X	39976	-0-	-3974	-0-	39976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	25361	-0-	-4244	-0-	25361	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23022	-0-	-3718	-0-	23022	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	24696	-0-	-4475	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	21783	-0-	-4377	-0-	21783	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	22214	-0-	-4787	-0-	22214	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	19363	-0-	-5297	-0-	19363	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	22135	2			N	-0-					-0-
02	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	18209	-0-	-3615	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	18676	-0-	-2744	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	18597	-0-	-3537	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	17838	-0-	-3582	-0-	17838	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	23988	-0-	-3757	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	21056	-0-	-2100	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	22666	-0-	-863	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	21317	-0-	-1903	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	21804	-0-	-2190	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
06	23220	X	21548	-0-	-1672	-0-	21548	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
02	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	19863	-0-	-659	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	19844	-0-	-16	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	18858	-0-	-1664	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	19391	-0-	-469	-0-	19391	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	23755	-0-	-2998	-0-	23755	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	20147	-0-	-4017	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	18659	-0-	-8094	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	22500	-0-	-2340	-0-	22500	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	20141	-0-	-3605	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	20201	-0-	-2779	-0-	20201	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	23408	-0-	-2043	-0-	23408	2			N	-0-					-0-
02	21907	X	21907	-0-	-0-	-0-	21907	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	22980	-0-	-115	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	22360	-0-	-290	-0-	22360	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	21424	-0-	-2818	-0-	21424	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	19728	-0-	-3732	-0-	19728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	42749	X	39007	-0-	-3742	-0-	39007	2			N	-0-					-0-
01	42346	X	37759	-0-	-4587	-0-	37759	2			N	-0-					-0-
02	36050	X	36050	-0-	-0-	-0-	36050	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	35237	-0-	-4257	-0-	35237	2			N	-0-					-0-
04	37350	X	36151	-0-	-1199	-0-	36151	2			N	-0-					-0-
05	39928	X	36359	-0-	-3569	-0-	36359	2			N	-0-					-0-
06	38640	X	36659	-0-	-1981	-0-	36659	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

01	45136	X	37171	-0-	-7965	-0-	37171	2			N	-0-					-0-
02	36148	X	31985	-0-	-4163	-0-	31985	2			N	-0-					-0-
03	40021	X	33291	-0-	-6730	-0-	33291	2			N	-0-					-0-
04	37710	X	31507	-0-	-6203	-0-	31507	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	32249	-0-	-5230	-0-	32249	2			N	-0-					-0-
06	35970	X	30845	-0-	-5125	-0-	30845	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

01	17236	X	13790	-0-	-3446	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	11825	-0-	-3547	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-					-0-
04	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
05	16027	X	6259	-0-	-9768	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
*06	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	16858	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

01	25947	X	2590	-0-	-23357	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	7506	-0-	-10946	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	-0-	-0-	-20429	-0-					N	-0-					-0-
04	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-					-0-
05	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

01	30535	X	23387	-0-	-7148	-0-	23387	2			N	-0-					-0-
02	25816	X	20136	-0-	-5680	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
03	26877	X	21610	-0-	-5267	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	20427	-0-	-3783	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
05	23374	X	20591	-0-	-2783	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	20308	-0-	-2312	-0-	20308	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
02	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	2908	-0-	-2042	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	326	-0-	-7982	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40207	X	34842	-0-	-5365	-0-	34842	2			N	-0-					-0-
02	33824	X	30760	-0-	-3064	-0-	30760	2			N	-0-					-0-
03	37448	X	33395	-0-	-4053	-0-	33395	2			N	-0-					-0-
04	36150	X	31835	-0-	-4315	-0-	31835	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	32159	-0-	-4080	-0-	32159	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	30895	-0-	-2825	-0-	30895	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	11756	-0-	-2535	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10588	-0-	-1228	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11431	-0-	-1651	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10575	-0-	-1425	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10757	-0-	-1457	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10990	-0-	-380	-0-	10990	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	8864	-0-	-4249	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	8684	-0-	-3160	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	7801	-0-	-5312	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	2759	-0-	-8101	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	7752	-0-	-3470	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49042	X	38385	-0-	-10657	-0-	38385	2			N	-0-					-0-
02	44296	X	36409	-0-	-7887	-0-	36409	2			N	-0-					-0-
03	47337	X	38410	-0-	-8927	-0-	38410	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	37628	-0-	-6772	-0-	37628	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	37672	-0-	-5077	-0-	37672	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	33851	-0-	-5149	-0-	33851	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	41664	X	37384	-0-	-4280	-0-	37384	2			N	-0-					-0-
01	41664	X	35125	-0-	-6539	-0-	35125	2			N	-0-					-0-
02	36260	X	34661	-0-	-1599	-0-	34661	2			N	-0-					-0-
03	40145	X	36055	-0-	-4090	-0-	36055	2			N	-0-					-0-
04	38700	X	30898	-0-	-7802	-0-	30898	2			N	-0-					-0-
05	38378	X	34954	-0-	-3424	-0-	34954	2			N	-0-					-0-
06	37140	X	34438	-0-	-2702	-0-	34438	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35526	X	31458	-0-	-4068	-0-	31458	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	27276	-0-	-4168	-0-	27276	2			N	-0-					-0-
03	34689	X	28528	-0-	-6161	-0-	28528	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	26573	-0-	-4597	-0-	26573	2			N	-0-					-0-
05	31961	X	24609	-0-	-7352	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	23151	-0-	-7299	-0-	23151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13008	-0-	-1748	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11490	-0-	-1390	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12314	-0-	-1915	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11799	-0-	-1191	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12125	-0-	-1205	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12106	-0-	-494	-0-	12106	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

01	20801	X	20532	-0-	-269	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17659	-0-	-1129	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	19285	-0-	-1516	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	17724	-0-	-2136	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	16914	-0-	-3608	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	16228	-0-	-3632	-0-	16228	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

01	18569	X	15094	-0-	-3475	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	13272	-0-	-2520	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	14462	-0-	-2991	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14009	-0-	-1831	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	13740	-0-	-2597	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13515	-0-	-1095	-0-	13515	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

01	10633	X	8631	-0-	-2002	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9099	-0-	-505	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
04	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9311	-0-	-439	-0-	9311	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

01	69812	X	7892	-0-	-61920	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	63056	X	-0-	-0-	-63056	-0-					N	-0-					-0-
03	69812	X	-0-	-0-	-69812	-0-					N	-0-					-0-
04	57330	X	-0-	-0-	-57330	-0-					N	-0-					-0-
05	54715	X	-0-	-0-	-54715	-0-					N	-0-					-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

01	33542	X	29178	-0-	-4364	-0-	29178	2			N	-0-					-0-
02	29204	X	25007	-0-	-4197	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	26345	-0-	-5089	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	24751	-0-	-5669	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
05	31434	X	24440	-0-	-6994	-0-	24440	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	24598	-0-	-3632	-0-	24598	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

01	7688	X	5268	-0-	-2420	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4479	-0-	-2465	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5268	-0-	-2420	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4928	-0-	-1372	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	2950	-0-	-3560	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	196	-0-	-4904	-0-	196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41290	X	41290	-0-	-0-	-0-	41290	2			N	-0-					-0-
02	42311	X	42311	-0-	-0-	-0-	42311	2			N	-0-					-0-
03	40509	X	40509	-0-	-0-	-0-	40509	2			N	-0-					-0-
04	37889	X	37889	-0-	-0-	-0-	37889	2			N	-0-					-0-
05	37727	X	34737	-0-	-2990	-0-	34737	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	34412	-0-	-2098	-0-	34412	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
02	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
03	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
04	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	15588	-0-	-1152	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	11526	-0-	-4674	-0-	11526	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31403	X	27573	-0-	-3830	-0-	27573	2			N	-0-					-0-
02	29540	X	24821	-0-	-4719	-0-	24821	2			N	-0-					-0-
03	32705	X	23902	-0-	-8803	-0-	23902	2			N	-0-					-0-
04	31650	X	24096	-0-	-7554	-0-	24096	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	26186	-0-	-4411	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	17077	-0-	-9593	-0-	17077	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36022	X	19179	-0-	-16843	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	20318	-0-	-10286	-0-	20318	2			N	-0-					-0-
03	33635	X	8081	-0-	-25554	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
04	32100	X	24276	-0-	-7824	-0-	24276	2			N	-0-					-0-
05	28675	X	16441	-0-	-12234	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	15417	-0-	-6363	-0-	15417	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
02	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
03	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
04	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
05	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
*06	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	17637	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	18142	-0-	-2969	-0-	18142	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	15766	-0-	-3302	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16139	-0-	-1717	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	16323	-0-	-1227	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	16147	-0-	-1988	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	15529	-0-	-2021	-0-	15529	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	79278	-0-	79278	133100	79278	2			N	-0-					-0-
02	0	W	61646	-0-	61646	194746	61646	2			N	-0-					-0-
03	0	W	67696	-0-	67696	262442	67696	2			N	-0-					-0-
04	322194	X	59752	-0-	-262442	-0-	59752	2			N	-0-					-0-
05	79267	X	54553	-0-	-24714	-0-	54553	2			N	-0-					-0-
06	76710	X	46186	-0-	-30524	-0-	46186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	21775	-0-	-3831	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	20267	-0-	-2861	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	21393	-0-	-4213	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	20546	-0-	-1204	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	17904	-0-	-4540	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	17024	-0-	-4696	-0-	17024	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	22129	-0-	-3787	-0-	22129	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	20212	-0-	-340	-0-	20212	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	22125	-0-	-629	-0-	22125	2			N	-0-					-0-
04	22020	X	20045	-0-	-1975	-0-	20045	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	20952	-0-	-1647	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	20490	-0-	-1170	-0-	20490	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32240	X	27791	-0-	-4449	-0-	27791	2			N	-0-					-0-
02	29120	X	23725	-0-	-5395	-0-	23725	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	27364	-0-	-3946	-0-	27364	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	11378	-0-	-18922	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
05	29078	X	6468	-0-	-22610	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	13701	-0-	-13179	-0-	13701	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37665	X	33946	-0-	-3719	-0-	33946	2			N	-0-					-0-
02	33404	X	28865	-0-	-4539	-0-	28865	2			N	-0-					-0-
03	36983	X	31891	-0-	-5092	-0-	31891	2			N	-0-					-0-
04	34290	X	29728	-0-	-4562	-0-	29728	2			N	-0-					-0-
05	35309	X	30997	-0-	-4312	-0-	30997	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	30075	-0-	-2775	-0-	30075	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	20297	-0-	-7510	-0-	20297	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	17527	-0-	-7589	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	16606	-0-	-5776	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
05	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	20960	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	17618	-0-	-2032	-0-	17618	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	11142	-0-	-4699	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	9549	-0-	-3555	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	10831	-0-	-3584	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	2760	-0-	-8010	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	7626	-0-	-3503	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	880	-0-	-9890	-0-	880	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79019	X	56517	-0-	-22502	-0-	56517	2			N	-0-					-0-
02	71372	X	44924	-0-	-26448	-0-	44924	2			N	-0-					-0-
03	68169	X	48282	-0-	-19887	-0-	48282	2			N	-0-					-0-
04	54690	X	42553	-0-	-12137	-0-	42553	2			N	-0-					-0-
05	56513	X	41210	-0-	-15303	-0-	41210	2			N	-0-					-0-
06	54690	X	37584	-0-	-17106	-0-	37584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39246	X	33855	-0-	-5391	-0-	33855	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	3514	-0-	-30646	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	37634	X	-0-	-0-	-37634	-0-					N	-0-					-0-
04	36420	X	-0-	-0-	-36420	-0-					N	-0-					-0-
05	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-
06	32760	X	-0-	-0-	-32760	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	12736	-0-	-6794	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	12	-0-	-16032	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	12330	X	1278	-0-	-11052	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
*06	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	24037	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	17795	-0-	-4215	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	17840	-0-	-2040	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	14706	-0-	-2514	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	19205	-0-	-542	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	17597	-0-	-1513	-0-	17597	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	20856	-0-	-2456	-0-	20856	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	18428	-0-	-2628	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	20282	-0-	-3030	-0-	20282	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	18451	-0-	-1739	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	9803	-0-	-11060	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	8482	-0-	-11708	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	17178	-0-	-4708	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	14597	-0-	-3967	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	15568	-0-	-4396	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	15100	-0-	-3320	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	14979	-0-	-2784	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	13659	-0-	-2961	-0-	13659	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	17863	-0-	-8053	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
02	23408	X	20672	-0-	-2736	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	23356	-0-	-2560	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
04	23938	X	23938	-0-	-0-	-0-	23938	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	22873	-0-	-5	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	19529	-0-	-3061	-0-	19529	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6685	-0-	-104	-0-	6643	2	42	9	N	38	66	1			69
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6751	2	19	9	N	17					86
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8592	2	40	9	N	36	65	1			57
04	6480	X	4252	-0-	-2228	-0-	4242	2	10	9	N	9					66
05	7502	X	5497	-0-	-2005	-0-	5475	2	22	9	N	20					86
06	8340	X	5255	-0-	-3085	-0-	5242	2	13	9	N	12					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	3785	-0-	-9793	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	-0-	-0-	-12264	-0-					N	-0-					-0-
03	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
04	12720	X	195	-0-	-12525	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	3231	-0-	-9882	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
*06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

01	37851	X	31581	-0-	-6270	-0-	31581	2			N	-0-					-0-
02	32452	X	27603	-0-	-4849	-0-	27603	2			N	-0-					-0-
03	34565	X	29287	-0-	-5278	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
04	31740	X	27451	-0-	-4289	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
05	32798	X	26812	-0-	-5986	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	23539	-0-	-7031	-0-	23539	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

01	140058	X	104932	-0-	-35126	-0-	104932	2			N	-0-					-0-
02	126504	X	73051	-0-	-53453	-0-	73051	2			N	-0-					-0-
03	140058	X	74689	-0-	-65369	-0-	74689	2			N	-0-					-0-
04	135540	X	64304	-0-	-71236	-0-	64304	2			N	-0-					-0-
05	140058	X	59997	-0-	-80061	-0-	59997	2			N	-0-					-0-
06	135540	X	53262	-0-	-82278	-0-	53262	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

01	30473	X	25996	-0-	-4477	-0-	25996	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	22492	-0-	-4388	-0-	22492	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	25680	-0-	-2747	-0-	25680	2			N	-0-					-0-
04	26430	X	23702	-0-	-2728	-0-	23702	2			N	-0-					-0-
05	26753	X	25223	-0-	-1530	-0-	25223	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	24932	-0-	-238	-0-	24932	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

01	38223	X	33902	-0-	-4321	-0-	33902	2			N	-0-					-0-
02	33852	X	30317	-0-	-3535	-0-	30317	2			N	-0-					-0-
03	38409	X	33525	-0-	-4884	-0-	33525	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	29310	-0-	-7860	-0-	29310	2			N	-0-					-0-
05	38409	X	33198	-0-	-5211	-0-	33198	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	30724	-0-	-2096	-0-	30724	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

01	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
02	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
03	24846	X	24846	-0-	-0-	-0-	24846	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22315	-0-	-1505	-0-	22315	2			N	-0-					-0-
05	25509	X	25509	-0-	-0-	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	22348	-0-	-1682	-0-	22348	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

01	43400	X	34782	-0-	-8618	-0-	34782	2			N	-0-					-0-
02	35000	X	31142	-0-	-3858	-0-	31142	2			N	-0-					-0-
03	32281	X	32281	-0-	-0-	-0-	32281	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	29112	-0-	-4548	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	25901	-0-	-8881	-0-	25901	2			N	-0-					-0-
06	33660	X	23300	-0-	-10360	-0-	23300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956																	
01	120621	X	88669	-0-	-31952	-0-	88669	2			N	-0-					-0-
02	108948	X	73208	-0-	-35740	-0-	73208	2			N	-0-					-0-
03	120621	X	77343	-0-	-43278	-0-	77343	2			N	-0-					-0-
04	102000	X	68172	-0-	-33828	-0-	68172	2			N	-0-					-0-
05	93713	X	67166	-0-	-26547	-0-	67166	2			N	-0-					-0-
06	85800	X	62380	-0-	-23420	-0-	62380	2			N	-0-					-0-
GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831																	
01	173941	X	125841	-0-	-48100	-0-	125841	2			N	-0-					-0-
02	163688	X	102583	-0-	-61105	-0-	102583	2			N	-0-					-0-
03	181226	X	89789	-0-	-91437	-0-	89789	2			N	-0-					-0-
04	175380	X	76909	-0-	-98471	-0-	76909	2			N	-0-					-0-
05	181226	X	73524	-0-	-107702	-0-	73524	2			N	-0-					-0-
06	121770	X	64459	-0-	-57311	-0-	64459	2			N	-0-					-0-
CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201																	
01	29822	X	24981	-0-	-4841	-0-	24981	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	23287	-0-	-3649	-0-	23287	2			N	-0-					-0-
03	29822	X	23405	-0-	-6417	-0-	23405	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	20874	-0-	-6696	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	19149	-0-	-7697	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	17727	-0-	-7233	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720																	
01	42129	X	30394	-0-	-11735	-0-	30394	2			N	-0-					-0-
02	36736	X	34176	-0-	-2560	-0-	34176	2			N	-0-					-0-
03	39618	X	37829	-0-	-1789	-0-	37829	2			N	-0-					-0-
04	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	34997	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	33823	-0-	-4028	-0-	33823	2			N	-0-					-0-
06	36630	X	34411	-0-	-2219	-0-	34411	2			N	-0-					-0-
BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108																	
01	44702	X	38362	-0-	-6340	-0-	38362	2			N	-0-					-0-
02	38892	X	33942	-0-	-4950	-0-	33942	2			N	-0-					-0-
03	41850	X	36787	-0-	-5063	-0-	36787	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	34607	-0-	-3493	-0-	34607	2			N	-0-					-0-
05	39370	X	34595	-0-	-4775	-0-	34595	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	32955	-0-	-4155	-0-	32955	2			N	-0-					-0-
RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309																	
01	42315	X	34262	-0-	-8053	-0-	34262	2			N	-0-					-0-
02	36512	X	30738	-0-	-5774	-0-	30738	2			N	-0-					-0-
03	38936	X	32844	-0-	-6092	-0-	32844	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	31105	-0-	-5555	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
05	34255	X	30829	-0-	-3426	-0-	30829	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	29143	-0-	-4007	-0-	29143	2			N	-0-					-0-
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613																	
01	14384	X	10111	-0-	-4273	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	11457	-0-	-1255	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	7230	-0-	-6844	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	5229	-0-	-8391	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	2506	-0-	-10173	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	901	-0-	-11369	-0-	901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45508	X	40441	-0-	-5067	-0-	40441	2			N	-0-					-0-
02	40936	X	35815	-0-	-5121	-0-	35815	2			N	-0-					-0-
03	45322	X	37844	-0-	-7478	-0-	37844	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	37305	-0-	-5025	-0-	37305	2			N	-0-					-0-
05	42098	X	37592	-0-	-4506	-0-	37592	2			N	-0-					-0-
06	39150	X	36647	-0-	-2503	-0-	36647	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	20015	-0-	-8815	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
02	24248	X	16796	-0-	-7452	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	22348	-0-	-4498	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	18961	-0-	-7019	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
05	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	24598	2			N	-0-					-0-
*06	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22868	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1475	-0-	-664	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	164	-0-	-928	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		68023	-0-	68023	401343	68023	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		52628	-0-	52628	453971	52628	2			N	-0-					-0-
03	510101	X	56130	-0-	-453971	-0-	56130	2			N	-0-					-0-
04	48921	X	48921	-0-	-0-	-0-	48921	2			N	-0-					-0-
05	68014	X	46754	-0-	-21260	-0-	46754	2			N	-0-					-0-
06	65820	X	42014	-0-	-23806	-0-	42014	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34007	X	27418	-0-	-6589	-0-	27418	2			N	-0-					-0-
02	29148	X	24017	-0-	-5131	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	25824	-0-	-4804	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	23761	-0-	-4949	-0-	23761	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	23765	-0-	-4755	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	23229	-0-	-3291	-0-	23229	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	211	-0-	-19970	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	115	-0-	-17917	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					-0-
04	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	32425	-0-	-3225	-0-	32425	2			N	-0-					-0-
02	32200	X	28653	-0-	-3547	-0-	28653	2			N	-0-					-0-
03	35650	X	30982	-0-	-4668	-0-	30982	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	29526	-0-	-3834	-0-	29526	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	29910	-0-	-3849	-0-	29910	2			N	-0-					-0-
06	31380	X	29009	-0-	-2371	-0-	29009	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	38032	-0-	-6329	-0-	38032	2			N	-0-					-0-
02	38388	X	32955	-0-	-5433	-0-	32955	2			N	-0-					-0-
03	40610	X	36435	-0-	-4175	-0-	36435	2			N	-0-					-0-
04	37830	X	34254	-0-	-3576	-0-	34254	2			N	-0-					-0-
05	39091	X	34586	-0-	-4505	-0-	34586	2			N	-0-					-0-
06	36810	X	32762	-0-	-4048	-0-	32762	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	15858	-0-	-1657	-0-	15852	2	6	9	N	5	69	1			63
02	15820	X	13331	-0-	-2489	-0-	13279	2	52	9	N	47					110
03	17174	X	16136	-0-	-1038	-0-	16105	2	31	9	N	28	66	1			72
04	15360	X	13645	-0-	-1715	-0-	13642	2	3	9	N	3					75
05	15872	X	13819	-0-	-2053	-0-	13779	2	40	9	N	36					111
06	15630	X	15301	-0-	-329	-0-	15271	2	30	9	N	27					138

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44919	X	40345	-0-	-4574	-0-	40345	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	36196	-0-	-3200	-0-	36196	2			N	-0-					-0-
03	43059	X	39010	-0-	-4049	-0-	39010	2			N	-0-					-0-
04	41310	X	37705	-0-	-3605	-0-	37705	2			N	-0-					-0-
05	41323	X	39182	-0-	-2141	-0-	39182	2			N	-0-					-0-
06	39030	X	35995	-0-	-3035	-0-	35995	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	19419	-0-	-4420	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	17915	-0-	-2581	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19696	-0-	-578	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17604	-0-	-1176	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	15096	-0-	-4744	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	15638	-0-	-3562	-0-	15638	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36146	X	28033	-0-	-8113	-0-	28033	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	24655	-0-	-6145	-0-	24655	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	26542	-0-	-5016	-0-	26542	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	24610	-0-	-4760	-0-	24610	2			N	-0-					-0-
05	29512	X	23144	-0-	-6368	-0-	23144	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	21179	-0-	-5941	-0-	21179	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	20621	-0-	-3187	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	17689	-0-	-3563	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	20652	-0-	-2784	-0-	20652	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	18162	-0-	-2478	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
05	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	20855	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	19549	-0-	-431	-0-	19549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-
02	22792	X	-0-	-0-	-22792	-0-					N	-0-					-0-
03	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-
04	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	4454	-0-	-1684	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
*06	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46531	X	41705	-0-	-4826	-0-	41705	2			N	-0-					-0-
02	40152	X	36624	-0-	-3528	-0-	36624	2			N	-0-					-0-
03	43493	X	39383	-0-	-4110	-0-	39383	2			N	-0-					-0-
04	41190	X	35602	-0-	-5588	-0-	35602	2			N	-0-					-0-
05	41912	X	38589	-0-	-3323	-0-	38589	2			N	-0-					-0-
06	40350	X	39121	-0-	-1229	-0-	39121	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
04	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40114	X	32752	-0-	-7362	-0-	32752	2			N	-0-					-0-
02	34132	X	29178	-0-	-4954	-0-	29178	2			N	-0-					-0-
03	36177	X	31283	-0-	-4894	-0-	31283	2			N	-0-					-0-
04	34860	X	29805	-0-	-5055	-0-	29805	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	29281	-0-	-5222	-0-	29281	2			N	-0-					-0-
06	31710	X	29336	-0-	-2374	-0-	29336	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52004	X	52004	-0-	-0-	-0-	52004	2			N	-0-					-0-
02	37058	X	37058	-0-	-0-	-0-	37058	2			N	-0-					-0-
03	41643	X	41643	-0-	-0-	-0-	41643	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	38390	-0-	-6010	-0-	38390	2			N	-0-					-0-
05	45880	X	40226	-0-	-5654	-0-	40226	2			N	-0-					-0-
06	44400	X	37111	-0-	-7289	-0-	37111	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	28035	-0-	-9227	-0-	28035	2			N	-0-					-0-
02	31416	X	24669	-0-	-6747	-0-	24669	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	26404	-0-	-6611	-0-	26404	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	25703	-0-	-5287	-0-	25703	2			N	-0-					-0-
05	30411	X	26708	-0-	-3703	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	26759	-0-	-361	-0-	26759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33635	X	29691	-0-	-3944	-0-	29691	2			N	-0-					-0-
02	30072	X	26321	-0-	-3751	-0-	26321	2			N	-0-					-0-
03	33294	X	27764	-0-	-5530	-0-	27764	2			N	-0-					-0-
04	31530	X	27127	-0-	-4403	-0-	27127	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	27343	-0-	-4060	-0-	27343	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	26950	-0-	-1790	-0-	26950	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	18033	-0-	-3202	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	16165	-0-	-2287	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	17405	-0-	-2249	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	16353	-0-	-2367	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	16515	-0-	-1837	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	15872	-0-	-1588	-0-	15872	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	10952	-0-	-7617	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
02	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
03	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13458	-0-	-2142	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	11403	-0-	-5740	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
*06	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	18690	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3471	-0-	-3163	-0-	3394	2	77	9	N	70	62	1			87
02	5992	X	1123	-0-	-4869	-0-	1113	2	10	9	N	9					96
03	5115	X	2684	-0-	-2431	-0-	2662	2	22	9	N	20	63	1			53
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5519	2	14	9	N	13					66
05	5115	X	2029	-0-	-3086	-0-	2017	2	12	9	N	11					77
*06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4226	2	7	9	N	6					83

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	24296	-0-	-3542	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	20265	-0-	-4179	-0-	20265	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	25052	-0-	-1236	-0-	25052	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	22945	-0-	-2135	-0-	22945	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	20575	-0-	-3729	-0-	20575	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	10423	-0-	-13817	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	22123	-0-	-4630	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	18059	-0-	-5265	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	21145	-0-	-3593	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	20829	-0-	-2961	-0-	20829	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	22293	-0-	-1453	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
*06	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	21854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	18735	-0-	-10839	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	17077	-0-	-6919	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	20010	-0-	-2062	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
04	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	25064	2			N	-0-					-0-
05	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	24443	2			N	-0-					-0-
*06	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	21154	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

01	27962	X	25009	-0-	-2953	-0-	25009	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	22398	-0-	-1710	-0-	22398	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	24437	-0-	-2037	-0-	24437	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	20141	-0-	-4069	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	18431	-0-	-6586	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	22139	-0-	-2071	-0-	22139	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

01	34410	X	30492	-0-	-3918	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
02	29008	X	27147	-0-	-1861	-0-	27147	2			N	-0-					-0-
03	31527	X	28791	-0-	-2736	-0-	28791	2			N	-0-					-0-
04	30510	X	27688	-0-	-2822	-0-	27688	2			N	-0-					-0-
05	30504	X	28327	-0-	-2177	-0-	28327	2			N	-0-					-0-
06	29520	X	26811	-0-	-2709	-0-	26811	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

01	23343	X	175	-0-	-23168	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	-0-	-0-	-13468	-0-					N	-0-					-0-
03	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
04	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

01	16771	X	13791	-0-	-2980	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	12928	-0-	-1968	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13400	-0-	-1976	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	8728	-0-	-5192	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	9347	-0-	-5037	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	10342	-0-	-3518	-0-	10342	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

01	3906	X	2960	-0-	-946	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	586	-0-	-3950	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8027	-0-	-1521	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
06	7770	X	3197	-0-	-4573	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	22915	-0-	-6349	-0-	22915	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	20197	-0-	-5255	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	22473	-0-	-4466	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	21142	-0-	-3938	-0-	21142	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	16794	-0-	-7386	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	20373	-0-	-1797	-0-	20373	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	384	-0-	-7087	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	3007	-0-	-3741	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3722	-0-	-1269	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	1596	-0-	-3271	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	1289	-0-	-2311	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	17579	-0-	-2013	-0-	17579	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	14578	-0-	-2334	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	16191	-0-	-1541	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	15273	-0-	-1887	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	13800	-0-	-3777	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	14692	-0-	-2318	-0-	14692	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	23704	-0-	-1685	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	21446	-0-	-1654	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	23613	-0-	-1962	-0-	23613	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	22413	-0-	-2337	-0-	22413	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	11345	-0-	-12804	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	564	-0-	-22416	-0-	564	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49290	X	40192	-0-	-9098	-0-	40192	2			N	-0-					-0-
02	41720	X	31786	-0-	-9934	-0-	31786	2			N	-0-					-0-
03	45787	X	13557	-0-	-32230	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
04	43110	X	37542	-0-	-5568	-0-	37542	2			N	-0-					-0-
05	41354	X	40026	-0-	-1328	-0-	40026	2			N	-0-					-0-
06	38910	X	34592	-0-	-4318	-0-	34592	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	26559	-0-	-5588	-0-	26559	2			N	-0-					-0-
02	29036	X	24711	-0-	-4325	-0-	24711	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	19248	-0-	-11721	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	22429	-0-	-3281	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	17027	-0-	-10346	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	17224	-0-	-9266	-0-	17224	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	18796	-0-	-6748	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	15021	-0-	-5951	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	15944	-0-	-6345	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	16900	-0-	-3140	-0-	16900	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	16072	-0-	-3086	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	15002	-0-	-3178	-0-	15002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	17490	-0-	-4830	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	14993	-0-	-4271	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	16127	-0-	-3806	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	15194	-0-	-3436	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	14953	-0-	-3120	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	14256	-0-	-2664	-0-	14256	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

01	40858	X	32782	-0-	-8076	-0-	32782	2			N	-0-					-0-
02	35364	X	28888	-0-	-6476	-0-	28888	2			N	-0-					-0-
03	37572	X	32924	-0-	-4648	-0-	32924	2			N	-0-					-0-
04	35130	X	29534	-0-	-5596	-0-	29534	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	29686	-0-	-5096	-0-	29686	2			N	-0-					-0-
06	31860	X	28706	-0-	-3154	-0-	28706	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

01	44392	X	32130	-0-	-12262	-0-	32130	2			N	-0-					-0-
02	28980	X	27874	-0-	-1106	-0-	27874	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	30808	-0-	-2300	-0-	30808	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	28127	-0-	-3913	-0-	28127	2			N	-0-					-0-
05	33108	X	27390	-0-	-5718	-0-	27390	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	27429	-0-	-3651	-0-	27429	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

01	36022	X	30925	-0-	-5097	-0-	30925	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	27602	-0-	-4038	-0-	27602	2			N	-0-					-0-
03	33387	X	30195	-0-	-3192	-0-	30195	2			N	-0-					-0-
04	30840	X	28236	-0-	-2604	-0-	28236	2			N	-0-					-0-
05	31341	X	26431	-0-	-4910	-0-	26431	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	25139	-0-	-4801	-0-	25139	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

01	30471	X	30471	-0-	-0-	-0-	30471	2			N	-0-					-0-
02	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	22340	2			N	-0-					-0-
03	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
04	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
05	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	20063	2			N	-0-					-0-
*06	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	87804	-0-	87804	87804	87804	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	92790	-0-	92790	180594	92790	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	72461	-0-	72461	253055	72461	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

01	76291	X	53205	-0-	-23086	-0-	53205	2			N	-0-					-0-
02	68908	X	42637	-0-	-26271	-0-	42637	2			N	-0-					-0-
03	61597	X	46914	-0-	-14683	-0-	46914	2			N	-0-					-0-
04	51480	X	42181	-0-	-9299	-0-	42181	2			N	-0-					-0-
05	53196	X	41006	-0-	-12190	-0-	41006	2			N	-0-					-0-
06	51480	X	38308	-0-	-13172	-0-	38308	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

01	31806	X	26948	-0-	-4858	-0-	26948	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	20191	-0-	-7109	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	23126	-0-	-6665	-0-	23126	2			N	-0-					-0-
04	27690	X	18803	-0-	-8887	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	16633	-0-	-10306	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
*06	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	27585	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

01	18941	X	15604	-0-	-3337	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	15830	-0-	-606	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	2956	-0-	-21038	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	6043	-0-	-17177	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	9308	-0-	-14686	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	4868	-0-	-12082	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

01	23653	X	20564	-0-	-3089	-0-	20556	2	8	9	N	7					42
02	21140	X	20797	-0-	-343	-0-	20797	2			N	-0-					42
03	22692	X	15858	-0-	-6834	-0-	15857	2	1	9	N	1	11	1			32
04	20850	X	20067	-0-	-783	-0-	20067	2			N	-0-					32
05	23033	X	19485	-0-	-3548	-0-	19485	2			N	-0-					32
06	22290	X	19980	-0-	-2310	-0-	19980	2			N	-0-					32

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

01	23901	X	19255	-0-	-4646	-0-	19255	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	16664	-0-	-4140	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	18334	-0-	-4017	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	16702	-0-	-3638	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	17147	-0-	-3871	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	18460	-0-	-170	-0-	18460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63674	X	51335	-0-	-12339	-0-	51335	2			N	-0-					-0-
02	57512	X	41924	-0-	-15588	-0-	41924	2			N	-0-					-0-
03	52359	X	46153	-0-	-6206	-0-	46153	2			N	-0-					-0-
04	49680	X	41627	-0-	-8053	-0-	41627	2			N	-0-					-0-
05	51336	X	40460	-0-	-10876	-0-	40460	2			N	-0-					-0-
06	49680	X	38832	-0-	-10848	-0-	38832	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

01	5084	X	3942	-0-	-1142	-0-	3922	2	20	9	Y	18					44
02	4368	X	2138	-0-	-2230	-0-	2120	2	18	9	Y	16	39	1			21
03	4681	X	3550	-0-	-1131	-0-	3527	2	23	9	Y	21					42
04	4530	X	3156	-0-	-1374	-0-	3136	2	20	9	Y	18	37	1			23
05	4402	X	2135	-0-	-2267	-0-	2116	2	19	9	Y	17					40
06	3480	X	2047	-0-	-1433	-0-	2040	2	7	9	Y	6					46

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

01	32766	X	32766	-0-	-0-	-0-	32759	2	7	9	N	6					46
02	24715	X	24715	-0-	-0-	-0-	24715	2			N	-0-					46
03	31399	X	31399	-0-	-0-	-0-	31398	2	1	9	N	1	18	1			29
04	30330	X	23374	-0-	-6956	-0-	23374	2			N	-0-					29
05	31341	X	22704	-0-	-8637	-0-	22704	2			N	-0-					29
06	30330	X	26102	-0-	-4228	-0-	26102	2			N	-0-					29

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

01	17887	X	12870	-0-	-5017	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	11190	-0-	-2950	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	11448	-0-	-4207	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	2969	-0-	-12181	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	7118	-0-	-7514	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	9697	-0-	-2753	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

01	15283	X	2939	-0-	-12344	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	56	-0-	-13748	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	15251	-0-	-32	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12961	-0-	-214	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
*06	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16555	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

01	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	18274	2			N	-0-					-0-
02	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	12790	-0-	-6492	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
04	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	19155	2			N	-0-					-0-
05	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
*06	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

01	52266	X	44795	-0-	-7471	-0-	44795	2			N	-0-					-0-
02	45528	X	41123	-0-	-4405	-0-	41123	2			N	-0-					-0-
03	48825	X	44935	-0-	-3890	-0-	44935	2			N	-0-					-0-
04	45090	X	40944	-0-	-4146	-0-	40944	2			N	-0-					-0-
05	46035	X	42645	-0-	-3390	-0-	42645	2			N	-0-					-0-
06	44070	X	40878	-0-	-3192	-0-	40878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	25304	-0-	-4394	-0-	25304	2			N	-0-					-0-
02	26320	X	23879	-0-	-2441	-0-	23879	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	25692	-0-	-2983	-0-	25692	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	23860	-0-	-2060	-0-	23860	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	23279	-0-	-3164	-0-	23279	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	22073	-0-	-3517	-0-	22073	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

01	29636	X	11056	-0-	-18580	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	1997	-0-	-24659	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	887	-0-	-28625	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	1044	-0-	-27516	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	28365	X	2028	-0-	-26337	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	7347	-0-	-3363	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

01	59272	X	50582	-0-	-8690	-0-	50582	2			N	-0-					-0-
02	51968	X	45526	-0-	-6442	-0-	45526	2			N	-0-					-0-
03	55273	X	50475	-0-	-4798	-0-	50475	2			N	-0-					-0-
04	52470	X	46170	-0-	-6300	-0-	46170	2			N	-0-					-0-
05	52483	X	47375	-0-	-5108	-0-	47375	2			N	-0-					-0-
06	48960	X	45468	-0-	-3492	-0-	45468	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

01	29853	X	-0-	-0-	-29853	-0-					N	-0-					-0-
02	23268	X	-0-	-0-	-23268	-0-					N	-0-					-0-
03	25761	X	3335	-0-	-22426	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

01	21855	X	17355	-0-	-4500	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	15208	-0-	-4308	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	16343	-0-	-3218	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15225	-0-	-2985	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	15221	-0-	-2790	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14151	-0-	-2649	-0-	14151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	21383	-0-	-12717	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	7110	-0-	-21310	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	4119	-0-	-24897	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	16122	-0-	-10788	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	9568	-0-	-15883	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	9	-0-	-20691	-0-	9	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

01	33170	X	27624	-0-	-5546	-0-	27624	2			N	-0-					-0-
02	29736	X	22918	-0-	-6818	-0-	22918	2			N	-0-					-0-
03	31279	X	26289	-0-	-4990	-0-	26289	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	24604	-0-	-4016	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	24487	-0-	-4374	-0-	24487	2			N	-0-					-0-
06	26730	X	23130	-0-	-3600	-0-	23130	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

01	30814	X	27145	-0-	-3669	-0-	27145	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	24556	-0-	-2352	-0-	24556	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	26669	-0-	-2905	-0-	26669	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	25009	-0-	-2771	-0-	25009	2			N	-0-					-0-
05	28024	X	24625	-0-	-3399	-0-	24625	2			N	-0-					-0-
06	26310	X	24103	-0-	-2207	-0-	24103	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

01	22940	X	16038	-0-	-6902	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	14028	-0-	-3444	-0-	14028	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15663	-0-	-705	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	13637	-0-	-2203	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	9079	-0-	-7289	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	10978	-0-	-4532	-0-	10978	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	79983	-0-	79983	79983	79983	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	83213	-0-	83213	163196	83213	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	70864	-0-	70864	234060	70864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	29903	-0-	-7359	-0-	29903	2			N	-0-					-0-
02	32620	X	26651	-0-	-5969	-0-	26651	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	27591	-0-	-7997	-0-	27591	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	24289	-0-	-8201	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
05	31992	X	8382	-0-	-23610	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	21635	-0-	-7315	-0-	21635	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36828	X	3260	-0-	-33568	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	26739	-0-	-4201	-0-	26739	2			N	-0-					-0-
03	33511	X	30826	-0-	-2685	-0-	30826	2			N	-0-					-0-
04	30600	X	29968	-0-	-632	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	6147	-0-	-23458	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	19891	-0-	-9929	-0-	19891	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40486	X	31214	-0-	-9272	-0-	31214	2			N	-0-					-0-
02	32004	X	28022	-0-	-3982	-0-	28022	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	29470	-0-	-4971	-0-	29470	2			N	-0-					-0-
04	31890	X	27497	-0-	-4393	-0-	27497	2			N	-0-					-0-
05	32209	X	27445	-0-	-4764	-0-	27445	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	27316	-0-	-2894	-0-	27316	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35061	X	28743	-0-	-6318	-0-	28743	2			N	-0-					-0-
02	31080	X	26668	-0-	-4412	-0-	26668	2			N	-0-					-0-
03	32364	X	28301	-0-	-4063	-0-	28301	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	26923	-0-	-1637	-0-	26923	2			N	-0-					-0-
05	29512	X	26724	-0-	-2788	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	26039	-0-	-2521	-0-	26039	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	24133	-0-	-5472	-0-	24133	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	19844	-0-	-5412	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	22304	-0-	-4728	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	20562	-0-	-4338	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	19309	-0-	-5894	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	18384	-0-	-4956	-0-	18384	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939	X	16859	-0-	-10080	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	13606	-0-	-7982	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
03	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
04	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
05	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	21505	2			N	-0-					-0-
*06	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20450	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63767	X	56363	-0-	-7404	-0-	56363	2			N	-0-					-0-
02	55020	X	50891	-0-	-4129	-0-	50891	2			N	-0-					-0-
03	60915	X	55384	-0-	-5531	-0-	55384	2			N	-0-					-0-
04	54540	X	52369	-0-	-2171	-0-	52369	2			N	-0-					-0-
05	56358	X	50033	-0-	-6325	-0-	50033	2			N	-0-					-0-
06	54540	X	48469	-0-	-6071	-0-	48469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46004	X	32438	-0-	-13566	-0-	32438	2			N	-0-					-0-
02	37184	X	29292	-0-	-7892	-0-	29292	2			N	-0-					-0-
03	35650	X	31064	-0-	-4586	-0-	31064	2			N	-0-					-0-
04	33570	X	28622	-0-	-4948	-0-	28622	2			N	-0-					-0-
05	33790	X	29170	-0-	-4620	-0-	29170	2			N	-0-					-0-
06	31380	X	30131	-0-	-1249	-0-	30131	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

01	28148	X	18875	-0-	-9273	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	17791	-0-	-5225	-0-	17791	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	16179	-0-	-8435	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	17168	-0-	-5722	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	16189	-0-	-7154	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18096	-0-	-954	-0-	18096	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

01	34348	X	26992	-0-	-7356	-0-	26992	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	25649	-0-	-3611	-0-	25649	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	27531	-0-	-4864	-0-	27531	2			N	-0-					-0-
04	30480	X	25640	-0-	-4840	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
05	29543	X	28081	-0-	-1462	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	25273	-0-	-2207	-0-	25273	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

01	28427	X	21398	-0-	-7029	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	18709	-0-	-5203	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	19665	-0-	-4856	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	17788	-0-	-3632	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	17327	-0-	-4807	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	16164	-0-	-4536	-0-	16164	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	5908	X	-0-	-0-	-5908	-0-					N	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

01	12338	X	10025	-0-	-2313	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	8007	-0-	-3137	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	9356	-0-	-2982	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	8458	-0-	-2462	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9319	-0-	-1965	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
*06	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35743	X	32917	-0-	-2826	-0-	32917	2			N	-0-					-0-
02	32228	X	27415	-0-	-4813	-0-	27415	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	30885	-0-	-4796	-0-	30885	2			N	-0-					-0-
04	34530	X	29323	-0-	-5207	-0-	29323	2			N	-0-					-0-
05	32922	X	29433	-0-	-3489	-0-	29433	2			N	-0-					-0-
06	31860	X	28461	-0-	-3399	-0-	28461	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	56795	-0-	56795	56795	56795	2			N	-0-					-0-
05	0	W	82822	-0-	82822	139617	82822	2			N	-0-					-0-
06	0	W	63259	-0-	63259	202876	63259	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53382	X	43327	-0-	-10055	-0-	43327	2			N	-0-					-0-
02	46592	X	38550	-0-	-8042	-0-	38550	2			N	-0-					-0-
03	49290	X	40996	-0-	-8294	-0-	40996	2			N	-0-					-0-
04	45390	X	37554	-0-	-7836	-0-	37554	2			N	-0-					-0-
05	44857	X	36878	-0-	-7979	-0-	36878	2			N	-0-					-0-
06	41940	X	36429	-0-	-5511	-0-	36429	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	12040	X	-0-	-0-	-12040	-0-					N	-0-					-0-
03	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41106	X	35237	-0-	-5869	-0-	35237	2			N	-0-					-0-
02	36176	X	31389	-0-	-4787	-0-	31389	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	33861	-0-	-4827	-0-	33861	2			N	-0-					-0-
04	36210	X	31630	-0-	-4580	-0-	31630	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	32103	-0-	-4415	-0-	32103	2			N	-0-					-0-
06	34110	X	31470	-0-	-2640	-0-	31470	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5902	-0-	-650	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5365	-0-	-1455	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5130	-0-	-2100	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	4589	-0-	-2882	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	4974	-0-	-2256	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	2931	-0-	-3331	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2621	-0-	-151	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500																	
01	16089	X	12173	-0-	-3916	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11416	-0-	-1632	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12361	-0-	-2085	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	10565	-0-	-2815	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10235	-0-	-2723	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	9264	-0-	-2976	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842																	
01	47151	X	41570	-0-	-5581	-0-	41570	2			N	-0-					-0-
02	42000	X	35009	-0-	-6991	-0-	35009	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	39000	-0-	-5950	-0-	39000	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	37557	-0-	-4923	-0-	37557	2			N	-0-					-0-
05	42997	X	38173	-0-	-4824	-0-	38173	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	36163	-0-	-4067	-0-	36163	2			N	-0-					-0-
CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896																	
01	44822	X	44822	-0-	-0-	-0-	44822	2			N	-0-					-0-
02	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	34271	2			N	-0-					-0-
03	35650	X	35650	-0-	-0-	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
04	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
05	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	33067	2			N	-0-					-0-
*06	31537	X	31537	-0-	-0-	-0-	31537	2			N	-0-					-0-
BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074																	
01	32271	X	29341	-0-	-2930	-0-	29341	2			N	-0-					-0-
02	29148	X	23088	-0-	-6060	-0-	23088	2			N	-0-					-0-
03	31279	X	25309	-0-	-5970	-0-	25309	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	25072	-0-	-5108	-0-	25072	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	21812	-0-	-9374	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	23089	-0-	-5291	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192																	
01	3472	X	1713	-0-	-1759	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3292	-0-	-8	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780																	
01	20398	X	17296	-0-	-3102	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15028	-0-	-3228	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	15991	-0-	-3291	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	11933	-0-	-5617	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	6520	-0-	-11088	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	6127	-0-	-10613	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810																	
01	19344	X	12303	-0-	-7041	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	13212	-0-	-4260	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
03	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	10711	-0-	-4469	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	6175	-0-	-9511	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	8917	-0-	-9953	-0-	8917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25807	X	25807	-0-	-0-	-0-	25807	2			N	-0-					-0-
02	19964	X	18554	-0-	-1410	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	20405	-0-	-9262	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	17772	-0-	-10938	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	18872	-0-	-10795	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	17389	-0-	-7571	-0-	17389	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

01	228873	X	201147	-0-	-27726	-0-	201147	2			N	-0-					-0-
02	206724	X	154070	-0-	-52654	-0-	154070	2			N	-0-					-0-
03	228873	X	150724	-0-	-78149	-0-	150724	2			N	-0-					-0-
04	221490	X	132278	-0-	-89212	-0-	132278	2			N	-0-					-0-
05	228873	X	126852	-0-	-102021	-0-	126852	2			N	-0-					-0-
06	194670	X	110070	-0-	-84600	-0-	110070	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

01	5673	X	2393	-0-	-3280	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3348	-0-	-1776	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2875	-0-	-1527	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2746	-0-	-854	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

01	29729	X	26055	-0-	-3674	-0-	26055	2			N	-0-					-0-
02	26012	X	21560	-0-	-4452	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	24395	-0-	-1366	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	24354	-0-	-846	-0-	24354	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	23450	-0-	-2590	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	24106	-0-	-1094	-0-	24106	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

01	18414	X	10466	-0-	-7948	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	7907	-0-	-8725	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11326	-0-	-1911	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
04	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	8571	-0-	-1907	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8004	-0-	-2946	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

01	67983	X	28080	-0-	-39903	-0-	28080	2			N	-0-					-0-
02	61404	X	43871	-0-	-17533	-0-	43871	2			N	-0-					-0-
03	67983	X	56336	-0-	-11647	-0-	56336	2			N	-0-					-0-
04	64350	X	54041	-0-	-10309	-0-	54041	2			N	-0-					-0-
05	60171	X	53823	-0-	-6348	-0-	53823	2			N	-0-					-0-
06	54510	X	49744	-0-	-4766	-0-	49744	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

01	22630	X	64	-0-	-22566	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	12977	-0-	-7995	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
03	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2			N	-0-					-0-
04	27360	X	27360	-0-	-0-	-0-	27360	2			N	-0-					-0-
05	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	26912	2			N	-0-					-0-
*06	26074	X	26074	-0-	-0-	-0-	26074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68820	X	-0-	-0-	-68820	-0-					N	-0-					-0-
02	72916	X	72916	-0-	-0-	-0-	72916	2			N	-0-					-0-
03	0	W	81691	-0-	81691	81691	81691	2			N	-0-					-0-
04	0	W	74592	-0-	74592	156283	74592	2			N	-0-					-0-
05	232241	X	75958	-0-	-156283	-0-	75958	2			N	-0-					-0-
06	79050	X	70389	-0-	-8661	-0-	70389	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35154	X	27308	-0-	-7846	-0-	27308	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	25034	-0-	-5094	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
03	31620	X	26464	-0-	-5156	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
04	29490	X	25139	-0-	-4351	-0-	25139	2			N	-0-					-0-
05	30132	X	24815	-0-	-5317	-0-	24815	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	24397	-0-	-2423	-0-	24397	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54498	X	44022	-0-	-10476	-0-	44022	2			N	-0-					-0-
02	47600	X	38710	-0-	-8890	-0-	38710	2			N	-0-					-0-
03	49941	X	40791	-0-	-9150	-0-	40791	2			N	-0-					-0-
04	44190	X	38260	-0-	-5930	-0-	38260	2			N	-0-					-0-
05	45291	X	39106	-0-	-6185	-0-	39106	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	36836	-0-	-5764	-0-	36836	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	46113	X	46113	-0-	-0-	-0-	46113	2			N	-0-					-0-
*02	39368	X	37044	-0-	-2324	-0-	37044	2			N	-0-					-0-
*03	48670	X	39852	-0-	-8818	-0-	39852	2			N	-0-					-0-
*04	47100	X	33817	-0-	-13283	-0-	33817	2			N	-0-					-0-
*05	48670	X	34964	-0-	-13706	-0-	34964	2			N	-0-					-0-
*06	44640	X	32733	-0-	-11907	-0-	32733	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	15253	-0-	-3006	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	15012	-0-	-472	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
03	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	14510	-0-	-1630	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	12604	-0-	-4012	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	13115	-0-	-4945	-0-	13115	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40827	X	33087	-0-	-7740	-0-	33087	2			N	-0-					-0-
02	35532	X	30688	-0-	-4844	-0-	30688	2			N	-0-					-0-
03	38719	X	33027	-0-	-5692	-0-	33027	2			N	-0-					-0-
04	35670	X	30082	-0-	-5588	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	29572	-0-	-5489	-0-	29572	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	26513	-0-	-6367	-0-	26513	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74493	X	61377	-0-	-13116	-0-	61377	2			N	-0-					-0-
02	63700	X	51698	-0-	-12002	-0-	51698	2			N	-0-					-0-
03	69130	X	58278	-0-	-10852	-0-	58278	2			N	-0-					-0-
04	64740	X	52116	-0-	-12624	-0-	52116	2			N	-0-					-0-
05	63085	X	55404	-0-	-7681	-0-	55404	2			N	-0-					-0-
06	59400	X	55379	-0-	-4021	-0-	55379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36828	X	31502	-0-	-5326	-0-	31502	2			N	-0-					-0-
02	32900	X	27856	-0-	-5044	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	29943	-0-	-5397	-0-	29943	2			N	-0-					-0-
04	32520	X	27788	-0-	-4732	-0-	27788	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	26587	-0-	-6366	-0-	26587	2			N	-0-					-0-
06	30480	X	25348	-0-	-5132	-0-	25348	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

01	77252	X	63020	-0-	-14232	-0-	63020	2			N	-0-					-0-
02	66472	X	55341	-0-	-11131	-0-	55341	2			N	-0-					-0-
03	69378	X	60029	-0-	-9349	-0-	60029	2			N	-0-					-0-
04	67020	X	55964	-0-	-11056	-0-	55964	2			N	-0-					-0-
05	67673	X	57487	-0-	-10186	-0-	57487	2			N	-0-					-0-
06	60990	X	54914	-0-	-6076	-0-	54914	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

01	60512	X	52388	-0-	-8124	-0-	52388	2			N	-0-					-0-
02	54656	X	45393	-0-	-9263	-0-	45393	2			N	-0-					-0-
03	57288	X	51033	-0-	-6255	-0-	51033	2			N	-0-					-0-
04	53700	X	47406	-0-	-6294	-0-	47406	2			N	-0-					-0-
05	54529	X	46205	-0-	-8324	-0-	46205	2			N	-0-					-0-
06	50700	X	40865	-0-	-9835	-0-	40865	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

01	69967	X	55368	-0-	-14599	-0-	55368	2			N	-0-					-0-
02	58156	X	48618	-0-	-9538	-0-	48618	2			N	-0-					-0-
03	63116	X	52496	-0-	-10620	-0-	52496	2			N	-0-					-0-
04	59280	X	48739	-0-	-10541	-0-	48739	2			N	-0-					-0-
05	57195	X	44621	-0-	-12574	-0-	44621	2			N	-0-					-0-
06	53580	X	43021	-0-	-10559	-0-	43021	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

01	45477	X	23171	-0-	-22306	-0-	23171	2			N	-0-					-0-
02	38836	X	12502	-0-	-26334	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
03	41695	X	-0-	-0-	-41695	-0-					N	-0-					-0-
04	40110	X	-0-	-0-	-40110	-0-					N	-0-					-0-
05	41447	X	-0-	-0-	-41447	-0-					N	-0-					-0-
06	22410	X	-0-	-0-	-22410	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

01	74214	X	65744	-0-	-8470	-0-	65744	2			N	-0-					-0-
02	64400	X	58635	-0-	-5765	-0-	58635	2			N	-0-					-0-
03	69595	X	64409	-0-	-5186	-0-	64409	2			N	-0-					-0-
04	64860	X	58025	-0-	-6835	-0-	58025	2			N	-0-					-0-
05	65751	X	58759	-0-	-6992	-0-	58759	2			N	-0-					-0-
06	63630	X	56181	-0-	-7449	-0-	56181	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

01	66557	X	55481	-0-	-11076	-0-	55481	2			N	-0-					-0-
02	56448	X	47724	-0-	-8724	-0-	47724	2			N	-0-					-0-
03	61039	X	53359	-0-	-7680	-0-	53359	2			N	-0-					-0-
04	57630	X	50306	-0-	-7324	-0-	50306	2			N	-0-					-0-
05	58807	X	49813	-0-	-8994	-0-	49813	2			N	-0-					-0-
06	53700	X	48321	-0-	-5379	-0-	48321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39401	X	33885	-0-	-5516	-0-	33885	2			N	-0-					-0-
02	34552	X	30037	-0-	-4515	-0-	30037	2			N	-0-					-0-
03	37231	X	32586	-0-	-4645	-0-	32586	2			N	-0-					-0-
04	35130	X	31095	-0-	-4035	-0-	31095	2			N	-0-					-0-
05	35216	X	31799	-0-	-3417	-0-	31799	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	29680	-0-	-3110	-0-	29680	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

01	45787	X	-0-	-0-	-45787	-0-					N	-0-					-0-
02	38612	X	-0-	-0-	-38612	-0-					N	-0-					-0-
03	40331	X	-0-	-0-	-40331	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

01	65844	X	54481	-0-	-11363	-0-	54481	2			N	-0-					-0-
02	56196	X	48168	-0-	-8028	-0-	48168	2			N	-0-					-0-
03	60450	X	51684	-0-	-8766	-0-	51684	2			N	-0-					-0-
04	58050	X	46998	-0-	-11052	-0-	46998	2			N	-0-					-0-
05	58032	X	54198	-0-	-3834	-0-	54198	2			N	-0-					-0-
06	52710	X	51711	-0-	-999	-0-	51711	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

01	86273	X	72648	-0-	-13625	-0-	72648	2			N	-0-					-0-
02	74424	X	63997	-0-	-10427	-0-	63997	2			N	-0-					-0-
03	77996	X	68986	-0-	-9010	-0-	68986	2			N	-0-					-0-
04	73290	X	65085	-0-	-8205	-0-	65085	2			N	-0-					-0-
05	73470	X	61926	-0-	-11544	-0-	61926	2			N	-0-					-0-
06	70290	X	59667	-0-	-10623	-0-	59667	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

01	40269	X	35210	-0-	-5059	-0-	35210	2			N	-0-					-0-
02	35112	X	31326	-0-	-3786	-0-	31326	2			N	-0-					-0-
03	37758	X	34083	-0-	-3675	-0-	34083	2			N	-0-					-0-
04	35910	X	32548	-0-	-3362	-0-	32548	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	33052	-0-	-3373	-0-	33052	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	29256	-0-	-4824	-0-	29256	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

01	82863	X	70916	-0-	-11947	-0-	70916	2			N	-0-					-0-
02	72520	X	63203	-0-	-9317	-0-	63203	2			N	-0-					-0-
03	77283	X	68713	-0-	-8570	-0-	68713	2			N	-0-					-0-
04	74370	X	64878	-0-	-9492	-0-	64878	2			N	-0-					-0-
05	74772	X	64189	-0-	-10583	-0-	64189	2			N	-0-					-0-
06	68640	X	59440	-0-	-9200	-0-	59440	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

01	53971	X	44232	-0-	-9739	-0-	44232	2			N	-0-					-0-
02	45976	X	38560	-0-	-7416	-0-	38560	2			N	-0-					-0-
03	49042	X	42372	-0-	-6670	-0-	42372	2			N	-0-					-0-
04	47460	X	38353	-0-	-9107	-0-	38353	2			N	-0-					-0-
05	46841	X	39323	-0-	-7518	-0-	39323	2			N	-0-					-0-
06	42810	X	38435	-0-	-4375	-0-	38435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	22160	-0-	-4500	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	19399	-0-	-3449	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	20561	-0-	-4735	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	18518	-0-	-4942	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	18066	-0-	-5494	-0-	18066	2			N	-0-					-0-
*06	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	22975	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

01	51367	X	42294	-0-	-9073	-0-	42294	2			N	-0-					-0-
02	44128	X	36849	-0-	-7279	-0-	36849	2			N	-0-					-0-
03	46221	X	38796	-0-	-7425	-0-	38796	2			N	-0-					-0-
04	44730	X	37533	-0-	-7197	-0-	37533	2			N	-0-					-0-
05	44020	X	37186	-0-	-6834	-0-	37186	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	34991	-0-	-5929	-0-	34991	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

01	63643	X	52877	-0-	-10766	-0-	52877	2			N	-0-					-0-
02	54180	X	47317	-0-	-6863	-0-	47317	2			N	-0-					-0-
03	58838	X	52503	-0-	-6335	-0-	52503	2			N	-0-					-0-
04	56940	X	49204	-0-	-7736	-0-	49204	2			N	-0-					-0-
05	55211	X	50192	-0-	-5019	-0-	50192	2			N	-0-					-0-
06	51180	X	47731	-0-	-3449	-0-	47731	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

01	62341	X	51733	-0-	-10608	-0-	51733	2			N	-0-					-0-
02	53984	X	45624	-0-	-8360	-0-	45624	2			N	-0-					-0-
03	56730	X	50103	-0-	-6627	-0-	50103	2			N	-0-					-0-
04	54810	X	46809	-0-	-8001	-0-	46809	2			N	-0-					-0-
05	55986	X	43572	-0-	-12414	-0-	43572	2			N	-0-					-0-
06	50070	X	44285	-0-	-5785	-0-	44285	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

01	8494	X	4890	-0-	-3604	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	3546	-0-	-3034	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	3286	-0-	-3999	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6105	-0-	-585	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5101	-0-	-1409	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	4504	2			N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	29					73
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	26	62	1			37
03	5270	X	2178	-0-	-3092	-0-	2141	2	37	9	Y	34					71
04	5100	X	3317	-0-	-1783	-0-	3286	2	31	9	Y	28	60	1			39
05	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3193	2	31	9	Y	28					67
*06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3405	2	11	9	Y	10					77

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

01	11625	X	9535	-0-	-2090	-0-	9487	2	48	9	Y	44					105
02	10304	X	5856	-0-	-4448	-0-	5812	2	44	9	Y	40	96	1			49
03	11408	X	5808	-0-	-5600	-0-	5752	2	56	9	Y	51					100
04	9540	X	2432	-0-	-7108	-0-	2385	2	47	9	Y	43	92	1			51
05	9703	X	1192	-0-	-8511	-0-	1145	2	47	9	Y	43					94
06	7050	X	323	-0-	-6727	-0-	306	2	17	9	Y	15					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126542	X	63225	-0-	-63317	-0-	63225	2			N	-0-					-0-
02	114296	X	57008	-0-	-57288	-0-	57008	2			N	-0-					-0-
03	101091	X	59294	-0-	-41797	-0-	59294	2			N	-0-					-0-
04	83460	X	57138	-0-	-26322	-0-	57138	2			N	-0-					-0-
05	75361	X	52694	-0-	-22667	-0-	52694	2			N	-0-					-0-
06	61200	X	51366	-0-	-9834	-0-	51366	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

01	86955	X	57053	-0-	-29902	-0-	57053	2			Y	-0-					-0-
02	78540	X	49978	-0-	-28562	-0-	49978	2			Y	-0-					-0-
03	71424	X	51815	-0-	-19609	-0-	51815	2			Y	-0-					-0-
04	68370	X	43477	-0-	-24893	-0-	43477	2			Y	-0-					-0-
05	62744	X	39499	-0-	-23245	-0-	39499	2			Y	-0-					-0-
06	55200	X	34234	-0-	-20966	-0-	34234	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

01	40238	X	30763	-0-	-9475	-0-	30763	2			N	-0-					-0-
02	35420	X	28438	-0-	-6982	-0-	28438	2			N	-0-					-0-
03	37665	X	31937	-0-	-5728	-0-	31937	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	27203	-0-	-6847	-0-	27203	2			N	-0-					-0-
05	33294	X	28338	-0-	-4956	-0-	28338	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	27622	-0-	-3278	-0-	27622	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

01	56792	X	42791	-0-	-14001	-0-	42791	2			N	-0-					-0-
02	50008	X	39169	-0-	-10839	-0-	39169	2			N	-0-					-0-
03	53072	X	42261	-0-	-10811	-0-	42261	2			N	-0-					-0-
04	48630	X	41732	-0-	-6898	-0-	41732	2			N	-0-					-0-
05	46903	X	40480	-0-	-6423	-0-	40480	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	36662	-0-	-5308	-0-	36662	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

01	72881	X	51713	-0-	-21168	-0-	51707	2	6	9	Y	5	50	1			13
02	61824	X	43793	-0-	-18031	-0-	43770	2	23	9	Y	21					34
03	68448	X	45103	-0-	-23345	-0-	45103	2			Y	-0-					34
04	66240	X	41759	-0-	-24481	-0-	41746	2	13	9	Y	12	42	1			4
05	61938	X	39247	-0-	-22691	-0-	39247	2			Y	-0-					4
06	47550	X	35972	-0-	-11578	-0-	35944	2	28	9	Y	25	25	1			4

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

01	92876	X	65769	-0-	-27107	-0-	65756	2	13	9	Y	12	38	1			12
02	75908	X	55569	-0-	-20339	-0-	55515	2	54	9	Y	49					61
03	73470	X	55861	-0-	-17609	-0-	55861	2			Y	-0-					61
04	63660	X	50211	-0-	-13449	-0-	50181	2	30	9	Y	27	77	1			11
05	65782	X	50872	-0-	-14910	-0-	50872	2			Y	-0-					11
06	60840	X	47773	-0-	-13067	-0-	47707	2	66	9	Y	60	58	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		5990	-0-	5990	5990	5990	2			N	-0-					-0-
04	41076	X	35086	-0-	-5990	-0-	35086	2			N	-0-					-0-
05	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	36980	2			N	-0-					-0-
*06	79781	X	79781	-0-	-0-	-0-	79781	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

01	63612	X	26220	-0-	-37392	-0-	26220	2			N	-0-					-0-
02	57456	X	44610	-0-	-12846	-0-	44610	2			N	-0-					-0-
03	63612	X	52411	-0-	-11201	-0-	52411	2			N	-0-					-0-
04	58410	X	50335	-0-	-8075	-0-	50335	2			N	-0-					-0-
05	56234	X	49528	-0-	-6706	-0-	49528	2			N	-0-					-0-
06	50730	X	45790	-0-	-4940	-0-	45790	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

01	57846	X	47624	-0-	-10222	-0-	47624	2			N	-0-					-0-
02	51100	X	43753	-0-	-7347	-0-	43753	2			N	-0-					-0-
03	54715	X	46532	-0-	-8183	-0-	46532	2			N	-0-					-0-
04	51240	X	43151	-0-	-8089	-0-	43151	2			N	-0-					-0-
05	50375	X	43493	-0-	-6882	-0-	43493	2			N	-0-					-0-
06	46890	X	40734	-0-	-6156	-0-	40734	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

01	35433	X	2477	-0-	-32956	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	30212	X	-0-	-0-	-30212	-0-					N	-0-					-0-
03	33449	X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-					-0-
04	32370	X	26473	-0-	-5897	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	27762	-0-	-3269	-0-	27762	2			N	-0-					-0-
*06	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	25992	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

01	48824	X	48824	-0-	-0-	-0-	48824	2			N	-0-					-0-
02	46733	X	46733	-0-	-0-	-0-	46733	2			N	-0-					-0-
03	49975	X	49975	-0-	-0-	-0-	49975	2			N	-0-					-0-
04	42180	X	37967	-0-	-4213	-0-	37967	2			N	-0-					-0-
05	43586	X	37524	-0-	-6062	-0-	37524	2			N	-0-					-0-
06	42180	X	35364	-0-	-6816	-0-	35364	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	203532	X	188682	-0-	-14850	-0-	188682	2			N	-0-					-0-
03	247760	X	247760	-0-	-0-	-0-	247760	2			N	-0-					-0-
04	218070	X	198022	-0-	-20048	-0-	198022	2			N	-0-					-0-
05	225339	X	172793	-0-	-52546	-0-	172793	2			N	-0-					-0-
06	218070	X	144800	-0-	-73270	-0-	144800	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

01	33852	X	28908	-0-	-4944	-0-	28908	2			N	-0-					-0-
02	29792	X	26362	-0-	-3430	-0-	26362	2			N	-0-					-0-
03	31713	X	28346	-0-	-3367	-0-	28346	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	26816	-0-	-1984	-0-	26816	2			N	-0-					-0-
05	29202	X	21537	-0-	-7665	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	19597	-0-	-8663	-0-	19597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	28593	-0-	28593	320025	28593	2			N	-0-					-0-
02	0	W	50972	-0-	50972	370997	50972	2			N	-0-					-0-
03	424885	X	53888	-0-	-370997	-0-	53888	2			N	-0-					-0-
04	74490	X	46829	-0-	-27661	-0-	46829	2			N	-0-					-0-
05	65782	X	44909	-0-	-20873	-0-	44909	2			N	-0-					-0-
06	54600	X	40786	-0-	-13814	-0-	40786	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

01	13485	X	11539	-0-	-1946	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	9494	-0-	-2854	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	5191	-0-	-8480	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	580	-0-	-12650	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	470	-0-	-12953	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	451	-0-	-10709	-0-	451	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

01	46159	X	34482	-0-	-11677	-0-	34482	2			N	-0-					-0-
02	39172	X	30509	-0-	-8663	-0-	30509	2			N	-0-					-0-
03	41044	X	32211	-0-	-8833	-0-	32211	2			N	-0-					-0-
04	37440	X	29326	-0-	-8114	-0-	29326	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	28514	-0-	-8128	-0-	28514	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	27137	-0-	-6223	-0-	27137	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

01	51646	X	37401	-0-	-14245	-0-	37401	2			N	-0-					-0-
02	43400	X	32846	-0-	-10554	-0-	32846	2			N	-0-					-0-
03	44981	X	34772	-0-	-10209	-0-	34772	2			N	-0-					-0-
04	41250	X	31931	-0-	-9319	-0-	31931	2			N	-0-					-0-
05	40145	X	30598	-0-	-9547	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
06	36180	X	29188	-0-	-6992	-0-	29188	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

01	42129	X	33959	-0-	-8170	-0-	33959	2			N	-0-					-0-
02	38052	X	29120	-0-	-8932	-0-	29120	2			N	-0-					-0-
03	40765	X	30656	-0-	-10109	-0-	30656	2			N	-0-					-0-
04	38370	X	27969	-0-	-10401	-0-	27969	2			N	-0-					-0-
05	36301	X	27801	-0-	-8500	-0-	27801	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	26053	-0-	-6797	-0-	26053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

01	150598	X	29202	-0-	-121396	-0-	29202	2			N	-0-					-0-
02	84924	X	45449	-0-	-39475	-0-	45449	2			N	-0-					-0-
03	94023	X	57247	-0-	-36776	-0-	57247	2			N	-0-					-0-
04	74790	X	51988	-0-	-22802	-0-	51988	2			N	-0-					-0-
05	65348	X	48873	-0-	-16475	-0-	48873	2			N	-0-					-0-
06	55410	X	44952	-0-	-10458	-0-	44952	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

01	44733	X	28114	-0-	-16619	-0-	28114	2			Y	-0-					-0-
02	35364	X	24726	-0-	-10638	-0-	24726	2			Y	-0-					-0-
03	35340	X	25277	-0-	-10063	-0-	25277	2			Y	-0-					-0-
04	31830	X	26692	-0-	-5138	-0-	26692	2			Y	-0-					-0-
05	29915	X	28285	-0-	-1630	-0-	28285	2			Y	-0-					-0-
06	27210	X	25813	-0-	-1397	-0-	25813	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

01	48949	X	32809	-0-	-16140	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
02	40432	X	28054	-0-	-12378	-0-	28054	2			N	-0-					-0-
03	41354	X	27651	-0-	-13703	-0-	27651	2			N	-0-					-0-
04	37470	X	28976	-0-	-8494	-0-	28976	2			N	-0-					-0-
05	36704	X	28067	-0-	-8637	-0-	28067	2			N	-0-					-0-
06	31740	X	27064	-0-	-4676	-0-	27064	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

01	39215	X	28083	-0-	-11132	-0-	28083	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	23820	-0-	-8156	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
03	32705	X	24180	-0-	-8525	-0-	24180	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	25148	-0-	-4222	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	24998	-0-	-4142	-0-	24998	2			N	-0-					-0-
06	27180	X	23297	-0-	-3883	-0-	23297	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

01	41881	X	34473	-0-	-7408	-0-	34473	2			N	-0-					-0-
02	37828	X	29460	-0-	-8368	-0-	29460	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	29234	-0-	-12058	-0-	29234	2			N	-0-					-0-
04	37260	X	27869	-0-	-9391	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
05	36363	X	26941	-0-	-9422	-0-	26941	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	27889	-0-	-5471	-0-	27889	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

01	52638	X	41898	-0-	-10740	-0-	41898	2			N	-0-					-0-
02	45472	X	36220	-0-	-9252	-0-	36220	2			N	-0-					-0-
03	47864	X	38684	-0-	-9180	-0-	38684	2			N	-0-					-0-
04	43530	X	36146	-0-	-7384	-0-	36146	2			N	-0-					-0-
05	43834	X	35887	-0-	-7947	-0-	35887	2			N	-0-					-0-
06	40560	X	33979	-0-	-6581	-0-	33979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51491	X	36895	-0-	-14596	-0-	36895	2			N	-0-					-0-
02	42364	X	31906	-0-	-10458	-0-	31906	2			N	-0-					-0-
03	43896	X	32859	-0-	-11037	-0-	32859	2			N	-0-					-0-
04	41760	X	31792	-0-	-9968	-0-	31792	2			N	-0-					-0-
05	40145	X	31274	-0-	-8871	-0-	31274	2			N	-0-					-0-
06	35700	X	29499	-0-	-6201	-0-	29499	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

01	148149	X	90200	-0-	-57949	-0-	90200	2			N	-0-					-0-
02	134400	X	76899	-0-	-57501	-0-	76899	2			N	-0-					-0-
03	146227	X	80256	-0-	-65971	-0-	80256	2			N	-0-					-0-
04	113220	X	75139	-0-	-38081	-0-	75139	2			N	-0-					-0-
05	101122	X	67945	-0-	-33177	-0-	67945	2			N	-0-					-0-
06	87300	X	65205	-0-	-22095	-0-	65205	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		59273	-0-	59273	59273	59273	2			Y	-0-					-0-
04	125723	X	66450	-0-	-59273	-0-	66450	2			Y	-0-					-0-
05	57448	X	57448	-0-	-0-	-0-	57448	2			Y	-0-					-0-
06	57360	X	47604	-0-	-9756	-0-	47604	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

01	101959	X	-0-	-0-	-101959	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
02	78876	X	-0-	-0-	-78876	-0-					Y	-0-					-0-
03	76570	X	21126	-0-	-55444	-0-	21126	2			Y	-0-					-0-
04	64787	X	64787	-0-	-0-	-0-	64762	2	25	9	Y	23	21	1			2
05	52155	X	52155	-0-	-0-	-0-	52155	2			Y	-0-					2
*06	47084	X	47084	-0-	-0-	-0-	47029	2	55	9	Y	50	44	1			8

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

01	94736	X	76771	-0-	-17965	-0-	76771	2			N	-0-					-0-
02	85568	X	65188	-0-	-20380	-0-	65188	2			N	-0-					-0-
03	94736	X	70028	-0-	-24708	-0-	70028	2			N	-0-					-0-
04	86550	X	63173	-0-	-23377	-0-	63173	2			N	-0-					-0-
05	83266	X	62134	-0-	-21132	-0-	62134	2			N	-0-					-0-
06	74280	X	57944	-0-	-16336	-0-	57944	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		43767	-0-	43767	43767	43767	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		74342	-0-	74342	118109	74342	2			Y	-0-					-0-
*06	179606	X	61497	-0-	-118109	-0-	61497	2			Y	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

01	91450	X	-0-	-0-	-91450	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
02	82600	X	-0-	-0-	-82600	-0-					Y	-0-					-0-
03	91450	X	-0-	-0-	-91450	-0-					Y	-0-					-0-
04	43800	X	-0-	-0-	-43800	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		11697	-0-	11697	11697	11690	2	7	9	Y	6	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159278	X	95532	-0-	-63746	-0-	95532	2			N	-0-					-0-
02	143864	X	76910	-0-	-66954	-0-	76910	2			N	-0-					-0-
03	159278	X	80865	-0-	-78413	-0-	80865	2			N	-0-					-0-
04	123600	X	76664	-0-	-46936	-0-	76664	2			N	-0-					-0-
05	107663	X	73677	-0-	-33986	-0-	73677	2			N	-0-					-0-
06	92460	X	65522	-0-	-26938	-0-	65522	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		34414	-0-	34414	34414	34377	2	37	9	Y	34	29	1			5

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104935	X	61534	-0-	-43401	-0-	61534	2			N	-0-					-0-
02	94612	X	51609	-0-	-43003	-0-	51609	2			N	-0-					-0-
03	93589	X	53556	-0-	-40033	-0-	53556	2			N	-0-					-0-
04	74580	X	48831	-0-	-25749	-0-	48831	2			N	-0-					-0-
05	68944	X	47502	-0-	-21442	-0-	47502	2			N	-0-					-0-
06	59550	X	43285	-0-	-16265	-0-	43285	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158534	X	96417	-0-	-62117	-0-	96417	2			N	-0-					-0-
02	143192	X	71534	-0-	-71658	-0-	71534	2			N	-0-					-0-
03	158534	X	85406	-0-	-73128	-0-	85406	2			N	-0-					-0-
04	153420	X	79566	-0-	-73854	-0-	79566	2			N	-0-					-0-
05	96410	X	76978	-0-	-19432	-0-	76978	2			N	-0-					-0-
06	93300	X	70531	-0-	-22769	-0-	70531	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	16813	-0-	-5693	-0-	16806	2	7	9	Y	6	67	1			19
02	17136	X	13936	-0-	-3200	-0-	13906	2	30	9	Y	27					46
03	18042	X	14924	-0-	-3118	-0-	14924	2			Y	-0-					46
04	17460	X	12754	-0-	-4706	-0-	12736	2	18	9	Y	16	54	1			8
05	18042	X	11067	-0-	-6975	-0-	11067	2			Y	-0-					8
06	16260	X	11328	-0-	-4932	-0-	11292	2	36	9	Y	33	34	1			7

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164424	X	75331	-0-	-89093	-0-	75331	2			N	-0-					-0-
02	148512	X	58615	-0-	-89897	-0-	58615	2			N	-0-					-0-
03	164424	X	64073	-0-	-100351	-0-	64073	2			N	-0-					-0-
04	159120	X	53017	-0-	-106103	-0-	53017	2			N	-0-					-0-
05	164424	X	31285	-0-	-133139	-0-	31285	2			N	-0-					-0-
06	159120	X	22019	-0-	-137101	-0-	22019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44330	X	33248	-0-	-11082	-0-	33248	2			N	-0-					-0-
02	36708	X	28609	-0-	-8099	-0-	28609	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	30774	-0-	-7759	-0-	30774	2			N	-0-					-0-
04	35460	X	28679	-0-	-6781	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	29029	-0-	-5722	-0-	29029	2			N	-0-					-0-
06	32190	X	28466	-0-	-3724	-0-	28466	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

01	T. A.		43676	-0-	43676	43676	43676	2			N	-0-					-0-
02	109618	X	65942	-0-	-43676	-0-	65942	2			N	-0-					-0-
03	55897	X	55897	-0-	-0-	-0-	55897	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	19	-0-	-42251	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	73005	X	46724	-0-	-26281	-0-	46724	2			N	-0-					-0-
06	70650	X	46119	-0-	-24531	-0-	46119	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

01	42377	X	32687	-0-	-9690	-0-	32687	2			N	-0-					-0-
02	35280	X	27894	-0-	-7386	-0-	27894	2			N	-0-					-0-
03	37510	X	30958	-0-	-6552	-0-	30958	2			N	-0-					-0-
04	34980	X	28833	-0-	-6147	-0-	28833	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	28176	-0-	-6327	-0-	28176	2			N	-0-					-0-
06	31620	X	29048	-0-	-2572	-0-	29048	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

01	181350	X	117921	-0-	-63429	-0-	117921	2			N	-0-					-0-
02	152964	X	99177	-0-	-53787	-0-	99177	2			N	-0-					-0-
03	168299	X	101217	-0-	-67082	-0-	101217	2			N	-0-					-0-
04	141450	X	93080	-0-	-48370	-0-	93080	2			N	-0-					-0-
05	127007	X	93125	-0-	-33882	-0-	93125	2			N	-0-					-0-
06	114120	X	87502	-0-	-26618	-0-	87502	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

01	63488	X	44104	-0-	-19384	-0-	44104	2			N	-0-					-0-
02	48692	X	34789	-0-	-13903	-0-	34789	2			N	-0-					-0-
03	53909	X	32914	-0-	-20995	-0-	32914	2			N	-0-					-0-
04	51330	X	110	-0-	-51220	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	48825	X	-0-	-0-	-48825	-0-					N	-0-					-0-
06	42690	X	34737	-0-	-7953	-0-	34737	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

01	129766	X	79505	-0-	-50261	-0-	79505	2			N	-0-					-0-
02	117208	X	76230	-0-	-40978	-0-	76230	2			N	-0-					-0-
03	91853	X	79297	-0-	-12556	-0-	79297	2			N	-0-					-0-
04	88890	X	72761	-0-	-16129	-0-	72761	2			N	-0-					-0-
05	91853	X	68270	-0-	-23583	-0-	68270	2			N	-0-					-0-
06	81690	X	61426	-0-	-20264	-0-	61426	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

01	77779	X	51135	-0-	-26644	-0-	51135	2			N	-0-					-0-
02	70252	X	43454	-0-	-26798	-0-	43454	2			N	-0-					-0-
03	67146	X	44856	-0-	-22290	-0-	44856	2			N	-0-					-0-
04	57600	X	38870	-0-	-18730	-0-	38870	2			N	-0-					-0-
05	54095	X	38202	-0-	-15893	-0-	38202	2			N	-0-					-0-
06	49500	X	35607	-0-	-13893	-0-	35607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85808	X	69199	-0-	-16609	-0-	69199	2			N	-0-					-0-
02	70280	X	49790	-0-	-20490	-0-	49790	2			N	-0-					-0-
03	72540	X	35558	-0-	-36982	-0-	35558	2			N	-0-					-0-
04	69210	X	29576	-0-	-39634	-0-	29576	2			N	-0-					-0-
05	69192	X	30318	-0-	-38874	-0-	30318	2			N	-0-					-0-
06	66960	X	22007	-0-	-44953	-0-	22007	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77407	X	63121	-0-	-14286	-0-	63121	2			N	-0-					-0-
02	66248	X	55203	-0-	-11045	-0-	55203	2			N	-0-					-0-
03	70370	X	62561	-0-	-7809	-0-	62561	2			N	-0-					-0-
04	67950	X	61225	-0-	-6725	-0-	61225	2			N	-0-					-0-
05	65565	X	62487	-0-	-3078	-0-	62487	2			N	-0-					-0-
06	61080	X	59631	-0-	-1449	-0-	59631	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122884	X	81001	-0-	-41883	-0-	81001	2			N	-0-					-0-
02	110992	X	71113	-0-	-39879	-0-	71113	2			N	-0-					-0-
03	102269	X	72632	-0-	-29637	-0-	72632	2			N	-0-					-0-
04	98970	X	98898	-0-	-72	-0-	98898	2			N	-0-					-0-
05	97015	X	97015	-0-	-0-	-0-	97015	2			N	-0-					-0-
*06	90019	X	90019	-0-	-0-	-0-	90019	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118172	X	65170	-0-	-53002	-0-	65170	2			N	-0-					-0-
02	106736	X	53623	-0-	-53113	-0-	53623	2			N	-0-					-0-
03	93992	X	53286	-0-	-40706	-0-	53286	2			N	-0-					-0-
04	78420	X	47699	-0-	-30721	-0-	47699	2			N	-0-					-0-
05	70866	X	44834	-0-	-26032	-0-	44834	2			N	-0-					-0-
06	63060	X	41450	-0-	-21610	-0-	41450	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98394	X	81836	-0-	-16558	-0-	81836	2			N	-0-					-0-
02	88564	X	68144	-0-	-20420	-0-	68144	2			N	-0-					-0-
03	89497	X	66489	-0-	-23008	-0-	66489	2			N	-0-					-0-
04	84360	X	58977	-0-	-25383	-0-	58977	2			N	-0-					-0-
05	81840	X	59383	-0-	-22457	-0-	59383	2			N	-0-					-0-
06	79200	X	53686	-0-	-25514	-0-	53686	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65162	X	47934	-0-	-17228	-0-	47934	2			N	-0-					-0-
02	55356	X	41560	-0-	-13796	-0-	41560	2			N	-0-					-0-
03	57319	X	45051	-0-	-12268	-0-	45051	2			N	-0-					-0-
04	52380	X	42288	-0-	-10092	-0-	42288	2			N	-0-					-0-
05	51026	X	42359	-0-	-8667	-0-	42359	2			N	-0-					-0-
06	46380	X	40352	-0-	-6028	-0-	40352	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45849	X	35204	-0-	-10645	-0-	35204	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	29793	-0-	-8931	-0-	29793	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	35855	-0-	-4631	-0-	35855	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	25608	-0-	-11592	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
05	36704	X	10168	-0-	-26536	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
06	34710	X	14685	-0-	-20025	-0-	14685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56792	X	42513	-0-	-14279	-0-	42513	2			N	-0-					-0-
02	48888	X	34669	-0-	-14219	-0-	34669	2			N	-0-					-0-
03	50003	X	38364	-0-	-11639	-0-	38364	2			N	-0-					-0-
04	45780	X	37876	-0-	-7904	-0-	37876	2			N	-0-					-0-
05	44671	X	35115	-0-	-9556	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
06	41130	X	33561	-0-	-7569	-0-	33561	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67891	X	67891	-0-	-0-	-0-	67891	2			N	-0-					-0-
02	91840	X	56213	-0-	-35627	-0-	56213	2			N	-0-					-0-
03	101680	X	57856	-0-	-43824	-0-	57856	2			N	-0-					-0-
04	77070	X	52387	-0-	-24683	-0-	52387	2			N	-0-					-0-
05	75268	X	50523	-0-	-24745	-0-	50523	2			N	-0-					-0-
06	65700	X	47216	-0-	-18484	-0-	47216	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146010	X	63395	-0-	-82615	-0-	63395	2			N	-0-					-0-
02	131880	X	53634	-0-	-78246	-0-	53634	2			N	-0-					-0-
03	87730	X	68564	-0-	-19166	-0-	68564	2			N	-0-					-0-
04	84900	X	56822	-0-	-28078	-0-	56822	2			N	-0-					-0-
05	87730	X	55319	-0-	-32411	-0-	55319	2			N	-0-					-0-
06	66360	X	49030	-0-	-17330	-0-	49030	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105362	X	105362	-0-	-0-	-0-	105362	2			N	-0-					-0-
02	78258	X	78258	-0-	-0-	-0-	78258	2			N	-0-					-0-
03	92244	X	92244	-0-	-0-	-0-	92244	2			N	-0-					-0-
04	84060	X	83916	-0-	-144	-0-	83916	2			N	-0-					-0-
05	86862	X	78380	-0-	-8482	-0-	78380	2			N	-0-					-0-
06	84060	X	70376	-0-	-13684	-0-	70376	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134508	X	134508	-0-	-0-	-0-	134508	2			N	-0-					-0-
02	120844	X	120844	-0-	-0-	-0-	120844	2			N	-0-					-0-
03	144579	X	144579	-0-	-0-	-0-	144579	2			N	-0-					-0-
04	132066	X	132066	-0-	-0-	-0-	132066	2			N	-0-					-0-
05	125923	X	125923	-0-	-0-	-0-	125923	2			N	-0-					-0-
*06	107190	X	107190	-0-	-0-	-0-	107190	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67363	X	3717	-0-	-63646	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	87763	X	87763	-0-	-0-	-0-	87763	2			N	-0-					-0-
03	121012	X	121012	-0-	-0-	-0-	121012	2			N	-0-					-0-
04	116332	X	116332	-0-	-0-	-0-	116332	2			N	-0-					-0-
05	108754	X	108754	-0-	-0-	-0-	108754	2			N	-0-					-0-
*06	92707	X	92707	-0-	-0-	-0-	92707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	89590	X	6322	-0-	-83268	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
*02	81143	X	81143	-0-	-0-	-0-	81143	2			N	-0-					-0-
*03	71712	X	71712	-0-	-0-	-0-	71712	2			N	-0-					-0-
*04	63940	X	63940	-0-	-0-	-0-	63940	2			N	-0-					-0-
*05	89590	X	59518	-0-	-30072	-0-	59518	2			N	-0-					-0-
*06	86700	X	49587	-0-	-37113	-0-	49587	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

*01	121117	X	95557	-0-	-25560	-0-	95557	2			N	-0-					-0-
*02	103348	X	76433	-0-	-26915	-0-	76433	2			N	-0-					-0-
*03	119660	X	70449	-0-	-49211	-0-	70449	2			N	-0-					-0-
*04	115800	X	59639	-0-	-56161	-0-	59639	2			N	-0-					-0-
*05	119660	X	53910	-0-	-65750	-0-	53910	2			N	-0-					-0-
*06	92460	X	53183	-0-	-39277	-0-	53183	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

*01	156550	X	107837	-0-	-48713	-0-	107837	2			N	-0-					-0-
*02	141400	X	80322	-0-	-61078	-0-	80322	2			N	-0-					-0-
*03	138384	X	82622	-0-	-55762	-0-	82622	2			N	-0-					-0-
*04	133920	X	72487	-0-	-61433	-0-	72487	2			N	-0-					-0-
*05	138384	X	70452	-0-	-67932	-0-	70452	2			N	-0-					-0-
*06	104370	X	68326	-0-	-36044	-0-	68326	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

01	135408	X	5049	-0-	-130359	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
02	122304	X	108612	-0-	-13692	-0-	108612	2			N	-0-					-0-
03	136710	X	136710	-0-	-0-	-0-	136710	2			N	-0-					-0-
04	127473	X	127473	-0-	-0-	-0-	127473	2			N	-0-					-0-
05	120249	X	118287	-0-	-1962	-0-	118287	2			N	-0-					-0-
06	131040	X	100133	-0-	-30907	-0-	100133	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

01	115227	X	57899	-0-	-57328	-0-	57899	2			N	-0-					-0-
02	81844	X	58813	-0-	-23031	-0-	58813	2			N	-0-					-0-
03	90613	X	55110	-0-	-35503	-0-	55110	2			N	-0-					-0-
04	87690	X	53560	-0-	-34130	-0-	53560	2			N	-0-					-0-
05	78585	X	48707	-0-	-29878	-0-	48707	2			N	-0-					-0-
06	63000	X	43173	-0-	-19827	-0-	43173	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

01	155155	X	81681	-0-	-73474	-0-	81681	2			N	-0-					-0-
02	72303	X	72303	-0-	-0-	-0-	72303	2			N	-0-					-0-
03	113150	X	76621	-0-	-36529	-0-	76621	2			N	-0-					-0-
04	109500	X	68699	-0-	-40801	-0-	68699	2			N	-0-					-0-
05	113150	X	63025	-0-	-50125	-0-	63025	2			N	-0-					-0-
06	79050	X	56172	-0-	-22878	-0-	56172	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

01	61332	X	61332	-0-	-0-	-0-	61332	2			N	-0-					-0-
02	75964	X	54288	-0-	-21676	-0-	54288	2			N	-0-					-0-
03	84103	X	60735	-0-	-23368	-0-	60735	2			N	-0-					-0-
04	81390	X	54391	-0-	-26999	-0-	54391	2			N	-0-					-0-
05	73997	X	51947	-0-	-22050	-0-	51947	2			N	-0-					-0-
06	59340	X	47144	-0-	-12196	-0-	47144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122543	X	75140	-0-	-47403	-0-	75140	2			N	-0-					-0-
02	110684	X	61509	-0-	-49175	-0-	61509	2			N	-0-					-0-
03	95511	X	59718	-0-	-35793	-0-	59718	2			N	-0-					-0-
04	92430	X	53516	-0-	-38914	-0-	53516	2			N	-0-					-0-
05	95511	X	50686	-0-	-44825	-0-	50686	2			N	-0-					-0-
06	72720	X	45659	-0-	-27061	-0-	45659	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57505	X	42289	-0-	-15216	-0-	42289	2			N	-0-					-0-
02	51940	X	30441	-0-	-21499	-0-	30441	2			N	-0-					-0-
03	57505	X	31859	-0-	-25646	-0-	31859	2			N	-0-					-0-
04	50580	X	28190	-0-	-22390	-0-	28190	2			N	-0-					-0-
05	52266	X	10491	-0-	-41775	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	2112	-0-	-38808	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139748	X	65460	-0-	-74288	-0-	65460	2			N	-0-					-0-
02	126224	X	52647	-0-	-73577	-0-	52647	2			N	-0-					-0-
03	109926	X	54674	-0-	-55252	-0-	54674	2			N	-0-					-0-
04	106380	X	48001	-0-	-58379	-0-	48001	2			N	-0-					-0-
05	78461	X	45081	-0-	-33380	-0-	45081	2			N	-0-					-0-
06	63360	X	42279	-0-	-21081	-0-	42279	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171337	X	88538	-0-	-82799	-0-	88538	2			N	-0-					-0-
02	154756	X	67922	-0-	-86834	-0-	67922	2			N	-0-					-0-
03	122605	X	71983	-0-	-50622	-0-	71983	2			N	-0-					-0-
04	118650	X	64736	-0-	-53914	-0-	64736	2			N	-0-					-0-
05	122605	X	67897	-0-	-54708	-0-	67897	2			N	-0-					-0-
06	85680	X	59922	-0-	-25758	-0-	59922	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188015	X	67494	-0-	-120521	-0-	67494	2			N	-0-					-0-
02	169820	X	52251	-0-	-117569	-0-	52251	2			N	-0-					-0-
03	132649	X	55861	-0-	-76788	-0-	55861	2			N	-0-					-0-
04	80460	X	48903	-0-	-31557	-0-	48903	2			N	-0-					-0-
05	77748	X	46052	-0-	-31696	-0-	46052	2			N	-0-					-0-
06	65310	X	41407	-0-	-23903	-0-	41407	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	165368	X	143572	-0-	-21796	-0-	143572	2			N	-0-					-0-
03	183086	X	136871	-0-	-46215	-0-	136871	2			N	-0-					-0-
04	177180	X	104537	-0-	-72643	-0-	104537	2			N	-0-					-0-
05	183086	X	87368	-0-	-95718	-0-	87368	2			N	-0-					-0-
06	153840	X	82987	-0-	-70853	-0-	82987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	95452	X	46633	-0-	-48819	-0-	46633	2			N	-0-					-0-
03	183476	X	183476	-0-	-0-	-0-	183476	2			N	-0-					-0-
04	119127	X	119127	-0-	-0-	-0-	119127	2			N	-0-					-0-
05	105679	X	103918	-0-	-1761	-0-	103918	2			N	-0-					-0-
06	102270	X	78376	-0-	-23894	-0-	78376	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108965	X	19972	-0-	-88993	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
02	98420	X	10788	-0-	-87632	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
03	58249	X	25466	-0-	-32783	-0-	25466	2			N	-0-					-0-
04	50853	X	50853	-0-	-0-	-0-	50853	2			N	-0-					-0-
05	44837	X	44837	-0-	-0-	-0-	44837	2			N	-0-					-0-
*06	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	39523	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118203	X	57780	-0-	-60423	-0-	57780	2			N	-0-					-0-
02	106764	X	63554	-0-	-43210	-0-	63554	2			N	-0-					-0-
03	118203	X	54332	-0-	-63871	-0-	54332	2			N	-0-					-0-
04	114390	X	61699	-0-	-52691	-0-	61699	2			N	-0-					-0-
05	93899	X	60629	-0-	-33270	-0-	60629	2			N	-0-					-0-
06	68100	X	53739	-0-	-14361	-0-	53739	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	180110	X	138614	-0-	-41496	-0-	138614	2			N	-0-					-0-
04	174300	X	89350	-0-	-84950	-0-	89350	2			N	-0-					-0-
05	180110	X	79903	-0-	-100207	-0-	79903	2			N	-0-					-0-
06	174300	X	65729	-0-	-108571	-0-	65729	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		38180	-0-	38180	38180	38180	2			N	-0-					-0-
03	174517	X	136337	-0-	-38180	-0-	136337	2			N	-0-					-0-
04	89640	X	87851	-0-	-1789	-0-	87851	2			N	-0-					-0-
05	70139	X	70139	-0-	-0-	-0-	70139	2			N	-0-					-0-
06	89640	X	74300	-0-	-15340	-0-	74300	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		3007	-0-	3007	3007	3007	2			N	-0-					-0-
04	186750	X	151387	-0-	-35363	-0-	151387	2			N	-0-					-0-
05	192975	X	125005	-0-	-67970	-0-	125005	2			N	-0-					-0-
06	186750	X	93320	-0-	-93430	-0-	93320	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		32046	-0-	32046	32046	32046	2			N	-0-					-0-
04	0	W	114010	-0-	114010	146056	114010	2			N	-0-					-0-
05	284218	X	138162	-0-	-146056	-0-	138162	2			N	-0-					-0-
06	168360	X	114473	-0-	-53887	-0-	114473	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

01	130975	X	87436	-0-	-43539	-0-	87436	2			N	-0-					-0-
02	118300	X	65448	-0-	-52852	-0-	65448	2			N	-0-					-0-
03	130975	X	67793	-0-	-63182	-0-	67793	2			N	-0-					-0-
04	126750	X	61658	-0-	-65092	-0-	61658	2			N	-0-					-0-
05	130975	X	58407	-0-	-72568	-0-	58407	2			N	-0-					-0-
06	126750	X	52885	-0-	-73865	-0-	52885	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

01	1550	N	1014	-0-	-536	-0-	1011	2	3	9	N	3					359
02	1148	N	911	-0-	-237	-0-	909	2	2	9	N	2					361
03	1054	N	406	-0-	-648	-0-	309	2	97	9	N	88	219	1			230
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	18	1			212
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					212
06	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	2			N	-0-					212

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

01	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9573	2	2	9	N	2					958
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7675	2	1	9	N	1					959
03	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	8457	2	993	9	N	903	1571	1			291
04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8438	2	90	9	N	82	184	1			189
05	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9917	2	48	9	N	44					233
*06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9300	2	33	9	N	30					263

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	14200	-0-	-122	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12670	-0-	-266	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13713	-0-	-609	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13327	-0-	-413	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13955	-0-	-243	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10503	-0-	-1804	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9647	-0-	-1469	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10774	-0-	-975	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
04	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10680	-0-	-852	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

01	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					26
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					26
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					26
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					26
06	600	N	258	-0-	-342	-0-	258	2			N	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1284	2	2	9	N	2					110
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					110
03	1395	N	957	-0-	-438	-0-	950	2	7	9	N	6					116
04	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1123	2			N	-0-					116
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1216	2	6	9	N	5					121
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	N	2					123

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					24
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					24
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					24
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					24
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					24
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					36
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					36
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					36
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					36
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					36
06	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					175
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					175
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					175
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					175
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					175
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					175

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					28
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					28
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					28
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					28
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					28
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					20
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3					23
03	1240	N	928	-0-	-312	-0-	928	2			N	-0-					23
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	984	2	8	9	N	7					30
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					30
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					30

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1809	2	2	9	N	2					61
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					61
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	2	6	9	N	5					66
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					66
05	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			N	-0-					66
06	1830	N	1168	-0-	-662	-0-	1168	2			N	-0-					66

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	N	2					61
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					61
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5					66
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					66
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					66
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					66

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-					93
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					93
03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			N	-0-					93
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					93
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					93
06	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			N	-0-					93

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	1049	2			N	-0-					66
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					66
03	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1052	2			N	-0-					66
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					66
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					66
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	969	-0-	-116	-0-	965	2	4	9	N	4					33
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					33
03	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	997	2	7	9	N	6					39
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					39
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					39
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4					43

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

01	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					48
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					48
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					48
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					48
05	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					48
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					48

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

01	1395	N	860	-0-	-535	-0-	856	2	4	9	N	4					17
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	N	2					19
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1280	2	4	9	N	4					23
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					23
05	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1427	2	3	9	N	3					26
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					28

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	815	2	11	9	N	10					101
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	738	2	28	9	N	25					126
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					126
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					126
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					126
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					126

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	N	4					18
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1					19
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4					23
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-					23
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	605	2	3	9	N	3					26
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	640	2	2	9	N	2					28

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

01	651	N	476	-0-	-175	-0-	473	2	3	9	N	3					46
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					46
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					46
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					46
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					46
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 210102 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5448 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	2			N	-0-					16
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					16
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			N	-0-					16
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			N	-0-					16
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					16
06	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	1357	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					126
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	N	5					131
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	840	2	3	9	N	3					134
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3					137
05	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	2			N	-0-					137
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	N	4					141

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	1236	2			N	-0-					85
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					85
03	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	1216	2			N	-0-					85
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	2	6	9	N	5					90
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					90
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	N	3					93

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	N	6					86
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2					88
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2					90
04	480	N	279	-0-	-201	-0-	276	2	3	9	N	3					93
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	452	2	8	9	N	7					100
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	2	9	9	N	8					108

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	2			N	-0-					81
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					81
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					81
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					81
05	682	N	247	-0-	-435	-0-	247	2			N	-0-					81
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					81

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 215185 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5467 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	N	7					159
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	N	9					168
03	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1056	2	4	9	N	4					172
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1033	2	8	9	N	7					179
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					179
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	929	2	3	9	N	3					182

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	N	7					78
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					78
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3					81
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	682	2	8	9	N	7					88
05	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-					88
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			N	-0-					88

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1187	2	19	9	N	17					175
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	N	5					180
03	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1141	2	8	9	N	7					187
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1105	2	20	9	N	18	168	1			37
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					37
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	N	3					40

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	N	13					23
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	N	10					33
03	1178	N	953	-0-	-225	-0-	950	2	3	9	N	3					36
04	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1034	2	2	9	N	2					38
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					38
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					41

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	540	2	2	9	N	2					95
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					95
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	464	2	1	9	N	1					96
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	455	2	6	9	N	5					101
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	546	2	6	9	N	5					106
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					106

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					104
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					104
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					104
04	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					104
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	86	2	8	9	N	7					111
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					111

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3088	2	11	9	N	10					167
02	2688	X	2651	-0-	-37	-0-	2645	2	6	9	N	5					172
03	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	2804	2	6	9	N	5					177
04	2880	X	2683	-0-	-197	-0-	2677	2	6	9	N	5					182
05	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					182
06	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	2575	2	6	9	N	5					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1040	2	7	9	N	6					87
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					91
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	2	9	9	N	8					99
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	N	3					102
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5					107
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					107

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	2	9	9	N	8					122
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	N	5					127
03	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	1993	2	13	9	N	12					139
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1958	2	9	9	N	8					147
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5					152
06	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1535	2			N	-0-					152

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	4079	2	13	9	N	12					159
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4031	2	12	9	N	11					170
03	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	3973	2	17	9	N	15					185
04	4410	X	4295	-0-	-115	-0-	4291	2	4	9	N	4					189
05	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	4221	2	9	9	N	8					197
06	4320	X	3864	-0-	-456	-0-	3864	2			N	-0-					197

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5017	-0-	-160	-0-	5004	2	13	9	N	12					143
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4618	2	1	9	N	1					144
03	5549	X	5039	-0-	-510	-0-	5024	2	15	9	N	14					158
04	5370	X	4523	-0-	-847	-0-	4523	2			N	-0-					158
05	5549	X	4903	-0-	-646	-0-	4894	2	9	9	N	8					166
06	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	4481	2			N	-0-					166

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1533	2	21	9	N	19					73
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	2	4	9	N	4					77
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					77
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1409	2	29	9	N	26					103
05	1488	N	1031	-0-	-457	-0-	1028	2	3	9	N	3					106
06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1328	2	17	9	N	15					121

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	3129	2	6	9	N	5					49
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3272	2	14	9	N	13					62
03	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3296	2	1	9	N	1					63
04	3270	X	3244	-0-	-26	-0-	3244	2			N	-0-					63
05	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	3197	2	10	9	N	9					72
06	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	3123	2			N	-0-					72

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3410	2	11	9	N	10					103
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					103
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3771	2	18	9	N	16					119
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3562	2	11	9	N	10					129
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					129
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3392	2	2	9	N	2					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5751	-0-	-15	-0-	5730	2	21	9	N	19					85
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5565	2	23	9	N	21					106
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5835	2	14	9	N	13					119
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5727	2	13	9	N	12					131
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6120	2	17	9	N	15					146
*06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6006	2	2	9	N	2					148

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5415	-0-	-692	-0-	5396	2	19	9	N	17					86
02	5516	X	4952	-0-	-564	-0-	4937	2	15	9	N	14					100
03	6200	X	5234	-0-	-966	-0-	5230	2	4	9	N	4					104
04	6000	X	5173	-0-	-827	-0-	5167	2	6	9	N	5					109
05	6200	X	5722	-0-	-478	-0-	5722	2			N	-0-					109
*06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5541	2	4	9	N	4					113

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4736	-0-	-658	-0-	4711	2	25	9	N	23					75
02	4732	X	4177	-0-	-555	-0-	4165	2	12	9	N	11					86
03	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	4120	2	11	9	N	10					96
04	4620	X	3591	-0-	-1029	-0-	3591	2			N	-0-					96
05	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	4572	2	28	9	N	25					121
06	4590	X	4098	-0-	-492	-0-	4097	2	1	9	N	1					122

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6826	-0-	-149	-0-	6808	2	18	9	N	16					175
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6388	2	13	9	N	12					187
03	6975	X	6952	-0-	-23	-0-	6932	2	20	9	N	18					205
04	6750	X	6066	-0-	-684	-0-	6066	2			N	-0-					205
05	6975	X	5854	-0-	-1121	-0-	5844	2	10	9	N	9					214
06	6750	X	5296	-0-	-1454	-0-	5296	2			N	-0-	178	1			36

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3348	-0-	-899	-0-	3340	2	8	9	N	7					209
02	3836	X	3439	-0-	-397	-0-	3439	2			N	-0-					209
03	4278	X	3896	-0-	-382	-0-	3896	2			N	-0-					209
04	4140	X	3647	-0-	-493	-0-	3647	2			N	-0-					209
05	4278	X	3469	-0-	-809	-0-	3469	2			N	-0-					209
06	3780	X	3324	-0-	-456	-0-	3317	2	7	9	N	6	176	1			39

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	7740	2	9043	5	N	28					53
							31	9									
02	14168	X	12760	-0-	-1408	-0-	4228	2	8508	5	N	22					75
							24	9									
03	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	7150	2	10150	5	N	31					106
							34	9									
04	15180	X	14949	-0-	-231	-0-	5249	2	9700	5	N	-0-					106
05	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	6904	2	9987	5	N	12					118
							13	9									
*06	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	6057	2	9501	5	N	15					133
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING 191808
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1317	2	116	9	N	105	177	1	2	8	53
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1040	2	35	9	N	32					85
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	986	2	53	9	N	48	2	8			131
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	932	2	39	9	N	35	3	8			163
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	923	2	39	9	N	35					198
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	845	2	56	9	N	51	190	1	1	8	58

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

01	1457	N	720	-0-	-737	-0-	687	2	33	9	N	30					148
02	1120	N	616	-0-	-504	-0-	587	2	29	9	N	26	1	8			173
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	558	2	21	9	N	19					192
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	503	2	33	9	N	30	190	1	2	8	30
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	508	2	14	9	N	13					43
06	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			N	-0-					43

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

01	465	N	342	-0-	-123	-0-	328	2	14	9	N	13					83
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	230	2	19	9	N	17					100
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	356	2	41	9	N	37					137
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	309	2	13	9	N	12					149
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	310	2	12	9	N	11					160
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	343	2	46	9	N	42	175	1			27

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

01	1860	X	1775	-0-	-85	-0-	1667	2	108	9	N	98	195	1	5	8	110
02	1680	X	1438	-0-	-242	-0-	1379	2	59	9	N	54	1	8			163
03	1860	X	1394	-0-	-466	-0-	1330	2	64	9	N	58	3	8			218
04	1800	X	1244	-0-	-556	-0-	1219	2	25	9	N	23	4	8			237
05	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	1182	2	66	9	N	60	190	1	1	8	106
06	1710	X	918	-0-	-792	-0-	916	2	2	9	N	2	1	8			107

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1524	2	574	9	N	522	391	1			131
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1162	2	219	9	N	199	197	1			133

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1000	2	74	9	N	67	2	8			187
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	769	2	21	9	N	19	1	8			205
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	779	2	57	9	N	52	192	1	2	8	63
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	763	2	6	9	N	5	2	8			66
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	3	1	8			68
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	679	2	37	9	N	34	1	8			101

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1317	2	101	9	N	92	2	8			220
02	812	N	645	-0-	-167	-0-	633	2	12	9	N	11	180	1	1	8	50
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	661	2	91	9	N	83	3	8			130
04	1380	N	666	-0-	-714	-0-	643	2	23	9	N	21	3	8			148
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	589	2	44	9	N	40	1	8			187
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	688	2	64	9	N	58	194	1	1	8	50

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2097	2	124	9	N	113	2	8			195
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1167	2	200	9	N	182	185	1	4	8	188
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1264	2	178	9	N	162	193	1	5	8	152
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1214	2	174	9	N	158	190	1	7	8	113
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1251	2	165	9	N	150	198	1	3	8	62
06	2160	X	1272	-0-	-888	-0-	1107	2	165	9	N	150	2	8			210

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					29
02	280	N	85	-0-	-195	-0-	85	2			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					29
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					29
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2764	2	20	9	N	18					150
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2288	2	17	9	N	15					165
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2812	2	150	9	N	136	193	1	1	8	107
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2687	2	22	9	N	20					127
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2618	2	23	9	N	21					148
*06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2549	2	108	9	N	98	195	1	1	8	50

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	5217	2	1103	9	N	1003	977	1	14	8	259
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	4303	2	870	9	N	791	775	1	6	8	269
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	4870	2	1111	9	N	1010	969	1	21	8	289
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	4872	2	1016	9	N	924	972	1	39	8	202
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	4287	2	958	9	N	871	777	1	9	8	287
*06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4028	2	949	9	N	863	785	1	13	8	352

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1681	-0-	-489	-0-	1669	2	12	9	N	11					53
02	1848	N	1573	-0-	-275	-0-	1527	2	46	9	N	42					95
03	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1540	2	29	9	N	26	1	8			120
04	1620	N	1001	-0-	-619	-0-	984	2	17	9	N	15					135
05	1736	N	694	-0-	-1042	-0-	680	2	14	9	N	13					148
06	1530	N	814	-0-	-716	-0-	794	2	20	9	N	18	23	1			143

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	720	-0-	-582	-0-	695	2	25	9	N	23	1	8			77
02	1204	N	595	-0-	-609	-0-	573	2	22	9	N	20					97
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	548	2	20	9	N	18					115
04	690	N	570	-0-	-120	-0-	551	2	19	9	N	17					132
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	559	2	20	9	N	18					150
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	389	2	29	9	N	26	110	1	1	8	65

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	439	2	24	9	N	22					132
02	868	N	562	-0-	-306	-0-	538	2	24	9	N	22					154
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	586	2	41	9	N	37	1	8			190
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	603	2	28	9	N	25	177	1	2	8	36
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	N	4					40
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	590	2	15	9	N	14	1	8			53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1351	2	147	9	N	134	195	1	1	8	80
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	139	1	8			218
03	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1309	2	189	9	N	172	197	1	3	8	190
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1318	2	160	9	N	145	195	1	3	8	137
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1347	2	153	9	N	139	193	1	1	8	82
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1307	2	169	9	N	154	2	8			234

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	451	2	55	9	N	50	194	1			73
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	2			N	-0-					73
03	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					73
04	480	N	223	-0-	-257	-0-	223	2			N	-0-					73
05	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					73
06	300	N	88	-0-	-212	-0-	88	2			N	-0-					73

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	708	2	45	9	N	41	1	8			148
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	717	2	39	9	N	35	1	8			182
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	737	2	63	9	N	57	183	1	2	8	54
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	N	19	3	8			70
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	694	2	73	9	N	66	1	8			135
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	608	2	98	9	N	89	86	1	1	8	137

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

01	14725	X	14066	-0-	-659	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	12127	-0-	-1173	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12172	-0-	-2553	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12202	-0-	-2048	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12871	-0-	-1265	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12909	-0-	-711	-0-	12909	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3623	-0-	-779	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	694	-0-	-4466	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	133	-0-	-5199	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2463	-0-	-197	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2250	-0-	-438	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2641	-0-	-242	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6462	-0-	-48	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5581	-0-	-243	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5777	-0-	-671	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4069	-0-	-54	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3485	-0-	-239	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3906	-0-	-24	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

01	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2110	-0-	-186	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2044	-0-	-326	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

01	3100	N	6343	-0-	3243	3243	56 488	1 9	5799	3	N	444	342	1			195
02	2800	N	3008	-0-	208	3451	56 81	1 9	2871	3	N	74	179	1			90
03	5916	X	2465	-0-	-3451	-0-	60 86	1 9	2319	3	N	78					168
04	6150	X	3228	-0-	-2922	-0-	60 65	1 9	3103	3	N	59	172	1			55
05	6355	X	2405	-0-	-3950	-0-	62 21	1 9	2322	3	N	19					74
06	6150	X	1997	-0-	-4153	-0-	60 9	1 9	1928	3	N	8					82

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					13
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					13
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					13
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					13
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

01	7522	X	3540	-0-	-3982	-0-	725 63	1 9	2752	3	N	57	173	1			37
02	3276	X	3255	-0-	-21	-0-	700 44	1 9	2511	3	N	40					77
03	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	725 50	1 9	3030	3	N	45	59	1			63
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	750 33	1 9	2966	3	N	30					93
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	775 46	1 9	3131	3	N	42					135
06	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	750 61	1 9	2593	3	N	55	162	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

01	9579	X	7410	-0-	-2169	-0-	709	1	6701	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7052	-0-	-956	-0-	1529	1	5523	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7830	-0-	-416	-0-	951	1	6879	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	6233	-0-	-1747	-0-	728	1	5505	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5701	-0-	-1708	-0-	607	1	5094	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

01	6200	X	5042	-0-	-1158	-0-	169	1	4873	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4630	-0-	-886	-0-	153	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5031	-0-	-673	-0-	167	1	4864	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4743	-0-	-567	-0-	164	1	4579	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5018	-0-	-283	-0-	164	1	4854	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	160	1	4509	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	223	1	6263	3	Y	28	1	1			38
							31	9									
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	204	1	5715	3	Y	20					58
							22	9									
03	6417	X	6329	-0-	-88	-0-	227	1	6081	3	Y	19					77
							21	9									
04	6210	X	6023	-0-	-187	-0-	205	1	5803	3	Y	14					91
							15	9									
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	225	1	6182	3	Y	11	77	1			25
							12	9									
06	6360	X	5975	-0-	-385	-0-	203	1	5770	3	Y	2	2	1			25
							2	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	96	1	2682	3	Y	-0-					-0-
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	87	1	2475	3	Y	-0-					-0-
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	92	1	2681	3	Y	-0-					-0-
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	92	1	2632	3	Y	-0-					-0-
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	92	1	2714	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	89	1	2568	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	122	1	3426	3	Y	-0-			-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	112	1	3243	3	Y	-0-			-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	124	1	3548	3	Y	-0-			-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	124	1	3519	3	Y	-0-			-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	129	1	3700	3	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3187	-0-	-413	-0-	103	1	3084	3	Y	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	181	1	5033	3	N	-0-			-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	138	1	4219	3	N	-0-			-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	151	1	4384	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	119	1	3740	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	125	1	3844	3	N	-0-			-0-
06	4110	X	3804	-0-	-306	-0-	119	1	3685	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	82	1	2310	3	N	-0-			40
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	72	1	2127	3	N	-0-			40
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	51	1	1459	3	N	-0-			40
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	94	1	2751	3	N	-0-			40
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	91	1	2609	3	N	-0-			40
*06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	87	1	2426	3	N	-0-			40

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	40	1	1125	3	Y	-0-			2
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	33	1	951	3	Y	-0-			2
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	40	1	1063	3	Y	-0-			2
04	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	38	1	1006	3	Y	-0-			2
05	1085	N	986	-0-	-99	-0-	31	1	955	3	Y	-0-			2
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	28	1	754	3	Y	-0-			2

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1646	3	Y	-0-			20
02	1540	N	1529	-0-	-11	-0-	55	1	1474	3	Y	-0-			20
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	49	1	1378	3	Y	-0-			20
04	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	46	1	1336	3	Y	1			21
							1	9							
05	1705	N	1322	-0-	-383	-0-	152	1	1163	3	Y	6			27
							7	9							
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	352	1	1724	3	Y	-0-			27

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	61	1	1700	3	Y	-0-			-0-
02	1708	N	1382	-0-	-326	-0-	47	1	1335	3	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	57	1	1540	3	Y	-0-			-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	3	Y	-0-			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	3	Y	-0-			-0-
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	38	1	1678	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1268	-0-	-499	-0-	44	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1596	X	1462	-0-	-134	-0-	47	1	1415	3	N	-0-					-0-
03	1674	X	1224	-0-	-450	-0-	41	1	1183	3	N	-0-					-0-
04	1590	X	1466	-0-	-124	-0-	47	1	1419	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	37	1	1096	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	36	1	1059	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	11					11
							12	9									
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	7					18
							8	9									

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

01	372	N	262	-0-	-110	-0-	9	1	251	3	Y	2					41
							2	9									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	Y	1					42
							1	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	-0-					42
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					42
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					42
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	3					45
							3	9									

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

*01	775	N	509	-0-	-266	-0-	18	1	491	3	N	-0-					-0-
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	3	N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	738	3	N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	665	3	N	-0-					-0-
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	23	1	659	3	N	-0-					-0-
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	108	1 1 9	3020	3	Y	1	1	1			-0-
02	3080	X	2433	-0-	-647	-0-	80	1	2353	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2227	-0-	-1183	-0-	81	1	2146	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2023	-0-	-1277	-0-	70	1	1953	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	1753	-0-	-1657	-0-	61	1	1692	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	1789	-0-	-1001	-0-	59	1	1730	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	177	1	4967	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4584	-0-	-36	-0-	151	1	4433	3	Y	-0-					-0-
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	181	1	5130	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4810	-0-	-140	-0-	156	1	4654	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4930	-0-	-185	-0-	161	1	4769	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4670	-0-	-460	-0-	153	1	4517	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3975	-0-	-1419	-0-	137	1	3838	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3387	-0-	-1485	-0-	112	1	3275	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	3684	-0-	-1338	-0-	131	1	3553	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3527	-0-	-1033	-0-	116	1	3411	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3487	-0-	-481	-0-	121	1	3366	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3065	-0-	-625	-0-	102	1	2963	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	89	1	2486	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2260	-0-	-8	-0-	78	1	2182	3	Y	-0-					-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	90	1	2479	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2477	-0-	-13	-0-	84	1	2393	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2200	-0-	-311	-0-	75	1	2125	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2144	-0-	-346	-0-	73	1	2071	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	147	1	4117	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3844	-0-	-300	-0-	121	1	3723	3	Y	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	142	1	4139	3	Y	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	141	1	4139	3	Y	-0-					-0-
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	154	1	4595	3	Y	-0-					-0-
*06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	140	1	4228	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	3	Y	-0-					2
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	62	1	1694	3	Y	-0-					2
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	66	1	1859	3	Y	3					5
							3	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	61	1	1809	3	Y	8					13
							9	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	67	1	1854	3	Y	16	27	1			2
							18	9									
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	64	1	1763	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	51	1	1420	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	47	1	1257	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	42	1	1218	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	992	-0-	-418	-0-	31	1	961	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	44	1	1169	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	36	1	1044	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

01	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	74	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	79	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	80	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	104	1	2911	2	N	-0-					-0-
05	2936	N	2921	-0-	-15	-0-	96	1	2825	2	N	-0-					-0-
*06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	94	1	2635	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

01	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	25	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	91	1	2543	3	Y	-0-					-0-
04	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	100	1	2829	3	Y	-0-					-0-
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	98	1	2883	3	Y	-0-					-0-
*06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	94	1	2746	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	81	1	2251	3	N	-0-					7
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	65	1	1991	3	N	-0-					7
03	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	60	1	1801	3	N	-0-					7
04	2250	N	1844	-0-	-406	-0-	56	1	1788	3	N	-0-					7
05	2263	N	1730	-0-	-533	-0-	55	1	1675	3	N	-0-					7
06	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	52	1	1720	3	N	-0-					7

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	45	1	1267	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	40	1	1162	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	49	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	40	1	1157	3	Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	45	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1223	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	102	1	2891	3	N	9					66
							10	9									
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	94	1	2771	3	N	-0-					66
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	106	1	2956	3	N	-0-					66
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	93	1	2714	3	N	8					74
							9	9									
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	123	1	3686	3	N	6					80
							7	9									
*06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	109	1	3210	3	N	-0-					80

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	32	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1444	-0-	-12	-0-	32	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	32	1	1413	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	42	1	1758	2	N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	2	N	-0-					-0-
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	230	1	6460	3	N	-0-					20
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	159	1	4686	3	N	-0-					20
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	195	1	5412	3	N	-0-					20
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	170	1	5021	3	N	-0-					20
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	205	1	5856	3	N	-0-					20
*06	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	248	1	7285	3	N	-0-					20

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	58	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1293	-0-	-219	-0-	43	1	1250	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	42	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	48	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	N	-0-					-0-
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1420	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	82	1	2307	3	Y	15					42
							17	9									
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	78	1	2201	3	Y	12					54
							13	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	90	1	2398	3	Y	11					65
							12	9									
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	83	1	2332	3	Y	10					75
							11	9									
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	83	1	2347	3	Y	6					81
							7	9									
06	2430	N	2074	-0-	-356	-0-	72	1	1993	3	Y	8					89
							9	9									

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	102	1	2878	3	Y	-0-					-0-
02	2660	N	2550	-0-	-110	-0-	87	1	2463	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2760	-0-	-216	-0-	98	1	2662	3	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2856	-0-	-24	-0-	100	1	2756	3	Y	-0-					-0-
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	98	1	2767	3	Y	-0-					-0-
*06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	94	1	2678	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	54	1	2159	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1788	-0-	-144	-0-	42	1	1746	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	45	1	1916	3	Y	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	49	1	2087	3	Y	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	49	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	53	1	2178	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3200	-0-	-2907	-0-	110	1	3090	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	3630	-0-	-1242	-0-	114	1	3516	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	2862	-0-	-1478	-0-	93	1	2769	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	2600	-0-	-1600	-0-	85	1	2515	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	2712	-0-	-1318	-0-	91	1	2621	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	2103	-0-	-1797	-0-	67	1	2036	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	46	1	1296	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1150	-0-	-26	-0-	39	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	48	1	1202	3	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	52	1	1397	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	43	1	1116	3	N	-0-					-0-
*06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	43	1	1193	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	128	1	3579	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	103	1	2988	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	2274	-0-	-1539	-0-	74	1	2200	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	1722	-0-	-1968	-0-	55	1	1667	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3345	-0-	-468	-0-	114	1	3231	3	Y	-0-					-0-
*06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	147	1	4382	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	154	1	4311	3	N	-0-					10
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	128	1	3835	3	N	-0-					10
03	4309	X	2201	-0-	-2108	-0-	74	1	2127	3	N	-0-					10
04	4170	X	2791	-0-	-1379	-0-	93	1	2698	3	N	-0-					10
05	4309	X	3188	-0-	-1121	-0-	106	1	3082	3	N	-0-					10
06	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	124	1	3660	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	28	1	787	3	N	-0-					109
02	756	N	664	-0-	-92	-0-	23	1	641	3	N	-0-					109
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	25	1	760	3	N	-0-					109
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	3	N	-0-					109
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	3	N	-0-					109
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	N	-0-					109

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	145	1	4068	3	N	-0-					50
02	3388	X	3055	-0-	-333	-0-	103	1	2952	3	N	-0-					50
03	3751	X	3215	-0-	-536	-0-	114	1	3101	3	N	-0-					50
04	3630	X	2867	-0-	-763	-0-	100	1	2767	3	N	-0-					50
05	3751	X	2771	-0-	-980	-0-	92	1	2679	3	N	-0-					50
06	3630	X	3155	-0-	-475	-0-	108	1	3047	3	N	-0-					50

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	46	1	1287	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1281	-0-	-35	-0-	47	1	1234	3	Y	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	49	1	1361	3	Y	7					7
							8	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	46	1	1291	3	Y	1					8
							1	9									
05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	52	1	1354	3	Y	2					10
							2	9									
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	43	1	1288	3	Y	2					12
							2	9									

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	170	1	4735	3	N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	145	1	4375	3	N	-0-					-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	166	1	4773	3	N	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	150	1	4554	3	N	-0-					-0-
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	161	1	4806	3	N	-0-					-0-
*06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	147	1	4513	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	995	-0-	-183	-0-	34	1	961	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	31	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	40	1	1122	3	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	38	1	1051	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	385	-0-	-576	-0-	15	1	370	3	Y	-0-					-0-
*06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	1043	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	N	-0-					3
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	17	1	718	3	N	-0-					3
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	18	1	781	3	N	-0-					3
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	17	1	750	3	N	-0-					3
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	16	1	785	3	N	-0-					3
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	16	1	837	3	N	-0-					3

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	24	1	667	3	N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	25	1	659	3	N	1					1
							1	9									
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	22	1	606	3	N	-0-					1
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	N	4					5
							4	9									
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1185	3	N	-0-					5

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	101	1	2910	2	N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	86	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	96	1	2779	2	N	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	94	1	2629	2	N	-0-					-0-
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	89	1	2638	2	N	-0-					-0-
*06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	83	1	2341	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

01	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	52	1	1468	3	N	-0-					13
02	1484	N	1303	-0-	-181	-0-	41	1	1262	3	N	-0-					13
03	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	49	1	1399	3	N	-0-					13
04	1470	N	970	-0-	-500	-0-	31	1	939	3	N	-0-					13
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	46	1	1386	3	N	-0-					13
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	43	1	1316	3	N	-0-					13

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

01	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	59	1	2377	3	Y	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	51	1	2265	3	Y	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	55	1	2398	3	Y	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	57	1	2372	3	Y	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	53	1	2233	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	98	1	2737	3	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2036	-0-	-568	-0-	71	1	1965	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	91	1	2526	3	Y	27					27
							30	9									
04	2730	N	2354	-0-	-376	-0-	77	1	2277	3	Y	-0-					27
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	84	1	2424	3	Y	10	37	1			-0-
							11	9									
06	2730	X	2207	-0-	-523	-0-	74	1	2132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	52	1	2093	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1741	-0-	-219	-0-	42	1	1699	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	46	1	1994	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	42	1	1851	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	41	1	1872	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	39	1	1791	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	111	1	3143	3	N	10					23
							11	9									
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	102	1	2786	3	Y	9	32	1			-0-
							10	9									
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	121	1	3163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	114	1	3152	3	Y	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	119	1	3234	3	Y	-0-					-0-
*06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	109	1	3090	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

01	17608	X	17053	-0-	-555	-0-	589	1	16464	3	Y	-0-					-0-
02	15904	X	15195	-0-	-709	-0-	491	1	14704	3	Y	-0-					-0-
03	17391	X	16939	-0-	-452	-0-	571	1	16368	3	Y	-0-					-0-
04	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	676	1	20124	3	Y	-0-					-0-
05	17050	X	16829	-0-	-221	-0-	553	1	16276	3	Y	-0-					-0-
06	16320	X	15264	-0-	-1056	-0-	493	1	14771	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	71	1	2860	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2991	-0-	191	191	67	1	2924	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3002	-0-	-98	93	71	1	2931	3	N	-0-					-0-
04	2951	N	2858	-0-	-93	-0-	65	1	2793	3	N	-0-					-0-
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	65	1	2828	3	N	-0-					-0-
*06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	54	1	2571	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2111	-0-	-648	-0-	73	1	2038	3	Y	-0-					28
02	2184	N	1803	-0-	-381	-0-	63	1	1740	3	Y	-0-					28
03	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	66	1	1856	3	Y	-0-					28
04	2040	N	1746	-0-	-294	-0-	61	1	1674	3	Y	10					38
							11	9									
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	76	1	2149	3	Y	4					42
							4	9									
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	79	1	2227	3	Y	-0-					42

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

01	9982	X	3950	-0-	-6032	-0-	96	1	3854	3	Y	-0-					-0-
02	8288	X	4420	-0-	-3868	-0-	101	1	4319	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	4080	-0-	-4569	-0-	98	1	3982	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	4064	-0-	-2956	-0-	82	1	3982	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	3339	-0-	-2489	-0-	80	1	3259	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	2835	-0-	-1695	-0-	62	1	2773	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	119	1	4760	3	N	-0-					-0-
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	94	1	4114	3	N	-0-					-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	107	1	4530	3	N	-0-					-0-
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	93	1	4530	3	N	-0-					-0-
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	91	1	4092	3	N	-0-					-0-
*06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	63	1	2789	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1826	3	N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	42	1	1817	3	N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	45	1	1928	3	N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	42	1	1826	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	41	1	1852	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1642	-0-	-278	-0-	37	1	1605	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	35	1	972	3	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	33	1	943	3	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	41	1	1184	3	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	31	1	948	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	875	-0-	-235	-0-	28	1	847	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	351	-0-	-238	-0-	12	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	9	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	678	-0-	-190	-0-	25	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	3	Y	-0-					-0-
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	26	1	729	3	Y	-0-					20
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	Y	-0-					20
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	25	1	702	3	Y	15					35
							17	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	24	1	743	3	Y	-0-					35
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	23	1	720	3	Y	-0-					35
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	23	1	715	3	Y	-0-					35

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5407	-0-	-1258	-0-	187	1	5220	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	4492	-0-	-1528	-0-	139	1	4353	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	4616	-0-	-1863	-0-	152	1	4464	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	166	1	5241	3	N	-0-					-0-
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	187	1	5790	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4470	-0-	-750	-0-	141	1	4329	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4762	-0-	-1097	-0-	164	1	4598	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4047	-0-	-1105	-0-	136	1	3911	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4423	-0-	-940	-0-	155	1	4268	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4238	-0-	-862	-0-	139	1	4099	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	144	1	4136	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	3428	-0-	-1072	-0-	117	1	3311	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	85	1	2374	3	N	-0-					-0-
02	2492	N	2274	-0-	-218	-0-	73	1	2201	3	N	-0-					-0-
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	85	1	2562	3	N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	80	1	2562	3	N	-0-					-0-
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	93	1	2775	3	N	-0-					-0-
*06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	89	1	2717	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3674	-0-	-2867	-0-	126	1	3546	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5628	X	4651	-0-	-977	-0-	158	1	4493	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5203	-0-	-1028	-0-	186	1	5017	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4699	-0-	-851	-0-	160	1	4528	3	Y	10					10
							11	9									
05	5146	X	4280	-0-	-866	-0-	149	1	4131	3	Y	-0-					10
06	5040	X	1854	-0-	-3186	-0-	64	1	1790	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	37	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	928	3	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	907	-0-	-113	-0-	30	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	915	-0-	-139	-0-	31	1	884	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	28	1	847	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	38	1	1063	3	Y	4					22
							4	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	40	1	1080	3	Y	6					28
							7	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1159	3	Y	-0-					28
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	864	3	Y	1					29
							1	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	24	1	759	3	Y	-0-					29
06	1050	N	668	-0-	-382	-0-	23	1	645	3	Y	-0-					29

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	42	1	1853	2	N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	42	1	1865	2	N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	63	1	1764	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	60	1	1769	2	N	-0-					-0-
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	54	1	1510	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

01	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	89	1	2493	3	N	-0-					-0-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	81	1	2496	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2500	-0-	-104	-0-	83	1	2417	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2441	-0-	-79	-0-	78	1	2363	3	N	-0-					-0-
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	85	1	2535	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2320	-0-	-110	-0-	74	1	2246	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

01	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	55	1	1547	3	Y	-0-					10
02	1456	N	1388	-0-	-68	-0-	47	1	1341	3	Y	-0-					10
03	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	50	1	1453	3	Y	-0-					10
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	54	1	1645	3	Y	-0-					10
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	46	1	1394	3	Y	-0-					10
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-					10

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

01	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	84	1	2365	3	Y	10					28
							11	9									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	78	1	2098	3	Y	9					37
							10	9									
03	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	89	1	2328	3	Y	5					42
							6	9									
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	83	1	2344	3	Y	10					52
							11	9									
05	2418	N	1794	-0-	-624	-0-	61	1	1733	3	Y	-0-					52
06	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	79	1	2177	3	Y	2	52	1			2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	340	-0-	-1396	-0-	12	1	328	3	Y	-0-			-0-
02	1568	N	571	-0-	-997	-0-	17	1	554	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	719	-0-	-273	-0-	25	1	694	3	Y	-0-			-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	24	1	680	3	Y	-0-			-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	54	1	1585	3	Y	-0-			-0-
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	1039	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	117	1	3292	3	Y	-0-			-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	110	1	3080	3	Y	-0-			-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	129	1	3417	3	Y	-0-			-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	115	1	3277	3	Y	-0-			-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	127	1	3439	3	Y	-0-			-0-
06	3420	X	3415	-0-	-5	-0-	116	1	3299	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

01	775	N	510	-0-	-265	-0-	18	1	492	3	Y	-0-			25
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	589	3	Y	-0-			25
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	3	Y	-0-			25
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	-0-			25
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	3	Y	-0-			25
06	780	N	592	-0-	-188	-0-	21	1	571	3	Y	-0-			25

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	55	1	2192	3	N	-0-			-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	43	1	1842	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	46	1	1915	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	43	1	2078	3	N	-0-			-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	48	1	2068	3	N	-0-			-0-
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	39	1	1996	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

01	1054	N	962	-0-	-92	-0-	32	1	930	2	N	-0-			-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	37	1	1069	2	N	-0-			-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	2	N	-0-			-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	59	1	1643	2	N	-0-			-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	61	1	1802	2	N	-0-			-0-
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	60	1	1674	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

01	5828	X	4381	-0-	-1447	-0-	106	1	4275	3	Y	-0-			-0-
02	5264	X	3761	-0-	-1503	-0-	84	1	3677	3	Y	-0-			-0-
03	5239	X	4014	-0-	-1225	-0-	98	1	3916	3	Y	-0-			-0-
04	4800	X	4007	-0-	-793	-0-	91	1	3916	3	Y	-0-			-0-
05	4774	X	3348	-0-	-1426	-0-	74	1	3274	3	Y	-0-			-0-
06	4080	X	2457	-0-	-1623	-0-	54	1	2403	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	463	1	2455	3	Y	18					22
							20	9									
02	2996	X	2793	-0-	-203	-0-	422	1	2362	3	Y	8					30
							9	9									
03	3224	X	2645	-0-	-579	-0-	384	1	2257	3	Y	4					34
							4	9									
04	2880	X	2609	-0-	-271	-0-	561	1	2039	3	Y	8					42
							9	9									
05	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	690	1	1680	3	Y	-0-					42
06	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	666	1	1366	3	Y	-0-	41	1			-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	119	1	3313	3	Y	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	97	1	3017	3	Y	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	115	1	3306	3	Y	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	108	1	3306	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	107	1	3160	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	97	1	2966	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

01	1395	N	509	-0-	-886	-0-	18	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	34	1	1373	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	32	1	1318	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	32	1	1323	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	31	1	1285	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

01	7378	X	7108	-0-	-270	-0-	246	1	6862	3	Y	-0-					-0-
02	6664	X	6588	-0-	-76	-0-	204	1	6384	3	Y	-0-					-0-
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	261	1	7701	3	Y	-0-					-0-
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	236	1	7258	3	Y	-0-					-0-
05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	241	1	7359	3	Y	-0-					-0-
06	7710	X	7140	-0-	-570	-0-	223	1	6917	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	43	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	995	-0-	-265	-0-	33	1	962	3	Y	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	66	1	1831	3	Y	17					17
							19	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	46	1	1332	3	Y	-0-					17
05	1116	N	770	-0-	-346	-0-	29	1	741	3	Y	-0-					17
06	1200	N	496	-0-	-704	-0-	15	1	481	3	Y	-0-					17

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	126	1	5094	3	N	-0-					-0-
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	110	1	4888	3	N	-0-					-0-
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	116	1	4789	3	N	-0-					-0-
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	107	1	4757	3	N	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	113	1	4968	3	N	-0-					-0-
*06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	92	1	4080	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	225	1	6257	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	187	1	5805	3	N	-0-					-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	200	1	5790	3	N	-0-					-0-
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	220	1	6795	3	N	-0-					-0-
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	148	1	4475	3	N	-0-					-0-
*06	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	370	1	11377	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5801	-0-	-585	-0-	199	1	5602	3	Y	-0-					9
02	5768	X	4984	-0-	-784	-0-	173	1	4811	3	Y	-0-					9
03	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	211	1	5669	3	Y	-0-					9
04	5880	X	3860	-0-	-2020	-0-	129	1	3731	3	Y	-0-					9
05	5797	X	3823	-0-	-1974	-0-	135	1	3688	3	Y	-0-					9
06	5340	X	3436	-0-	-1904	-0-	116	1	3320	3	Y	-0-					9

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4872	-0-	-956	-0-	328	1	4511	3	Y	30					66
							33	9									
02	5264	X	4568	-0-	-696	-0-	302	1	4247	3	Y	17					83
							19	9									
03	5828	X	5444	-0-	-384	-0-	381	1	5039	3	Y	22					105
							24	9									
*04	5610	X	5057	-0-	-553	-0-	321	1	4711	3	Y	23					128
							25	9									
*05	5146	X	4541	-0-	-605	-0-	316	1	4225	3	Y	-0-	115	1			13
06	5040	X	4840	-0-	-200	-0-	351	1	4481	3	Y	7					20
							8	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	16	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	84	1	2365	3	Y	-0-					26
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	78	1	2224	3	Y	-0-					26
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	73	1	2000	3	Y	-0-					26
04	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	54	1	1534	3	Y	-0-					26
05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	53	1	1598	3	Y	-0-					26
06	2010	N	1534	-0-	-476	-0-	51	1	1483	3	Y	-0-					26

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2961	-0-	-232	-0-	71	1	2890	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2621	-0-	-235	-0-	59	1	2562	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	70	1	2829	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	59	1	2635	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2675	-0-	-301	-0-	64	1	2611	3	Y	-0-					-0-
*06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	54	1	2522	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3954	-0-	-1006	-0-	136	1	3818	3	Y	-0-					3
02	4480	X	3714	-0-	-766	-0-	127	1	3587	3	Y	-0-					3
03	4681	X	4082	-0-	-599	-0-	146	1	3936	3	Y	-0-					3
04	4050	X	3725	-0-	-325	-0-	129	1	3592	3	Y	4					7
							4	9									
05	4123	X	3343	-0-	-780	-0-	114	1	3229	3	Y	-0-					7
06	3990	X	3404	-0-	-586	-0-	115	1	3289	3	Y	-0-					7

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	64	1	1769	3	N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	49	1	1605	3	N	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	59	1	1760	3	N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	131	-0-	-1171	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	104	-0-	-1156	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	280	1	7804	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5488	-0-	-196	-0-	171	1	5317	3	Y	-0-					-0-
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	218	1	6378	3	Y	-0-					-0-
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	252	1	7683	3	Y	-0-					-0-
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	247	1	7341	3	Y	-0-					-0-
*06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	236	1	7212	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	64	1	1791	3	Y	-0-					5
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	47	1	1368	3	Y	-0-					5
03	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	40	1	1149	3	Y	-0-					5
04	1410	N	908	-0-	-502	-0-	30	1	878	3	Y	-0-					5
05	1457	N	351	-0-	-1106	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					5
06	1140	N	194	-0-	-946	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					5

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

01	2790	N	2072	-0-	-718	-0-	71	1	2001	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2008	-0-	-568	-0-	64	1	1944	3	Y	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	90	1	2481	3	Y	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	92	1	2631	3	Y	-0-					-0-
05	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	98	1	2748	3	Y	-0-					-0-
*06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	89	1	2624	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

01	713	N	645	-0-	-68	-0-	22	1	623	3	Y	-0-					60
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	3	Y	-0-					60
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	666	3	Y	-0-					60
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	Y	-0-					60
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					60
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	664	3	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	58	1	2306	3	N	-0-					-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	50	1	2208	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	1918	-0-	-531	-0-	45	1	1873	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	1801	-0-	-479	-0-	42	1	1759	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	1914	-0-	-597	-0-	41	1	1873	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	39	1	1705	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	648	-0-	-995	-0-	22	1	626	3	N	-0-					29
02	1540	N	1353	-0-	-187	-0-	47	1	1306	3	N	-0-					29
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	57	1	1573	3	N	-0-					29
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1163	3	N	-0-					29
05	1488	N	343	-0-	-1145	-0-	13	1	330	3	N	-0-					29
06	1590	N	886	-0-	-704	-0-	29	1	857	3	N	-0-					29

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	46	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1178	-0-	-194	-0-	39	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	41	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	43	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	36	1	1014	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3975	-0-	-210	-0-	133	1	3842	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	119	1	3486	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	136	1	3954	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4018	-0-	-32	-0-	139	1	3879	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	128	1	3770	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3545	-0-	-415	-0-	122	1	3423	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	301	1	8434	3	Y	-0-					-0-
02	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	264	1	7770	3	Y	-0-					-0-
03	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	298	1	8498	3	Y	-0-					-0-
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	195	1	8221	3	Y	-0-					-0-
05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	289	1	8417	3	Y	-0-					-0-
*06	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	184	1	8099	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	53	1	1485	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1459	-0-	-53	-0-	47	1	1412	3	Y	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	57	1	1576	3	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1576	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	33	1	1484	3	Y	-0-					-0-
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	52	1	1642	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	125	1	5027	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4475	-0-	-229	-0-	101	1	4374	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4909	-0-	-299	-0-	116	1	4793	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	113	1	4821	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	5128	-0-	-18	-0-	120	1	5008	3	Y	-0-					-0-
*06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	108	1	4780	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	143	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	134	1	3912	2	N	-0-					-0-
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	169	1	4922	2	N	-0-					-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	172	1	4793	2	N	-0-					-0-
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	164	1	4853	2	N	-0-					-0-
*06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	161	1	4514	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36471	X	15845	-0-	-20626	-0-	545	1	15300	3	Y	-0-					-0-
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	214	1	6082	3	Y	-0-					-0-
03	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	580	1	15941	3	Y	-0-					-0-
04	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	512	1	14564	3	Y	-0-					-0-
05	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	513	1	14451	3	Y	5					5
							6	9									
06	15870	X	13541	-0-	-2329	-0-	456	1	13079	3	Y	5					10
							6	9									

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	134	1	3733	3	N	-0-					-0-
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	129	1	3817	3	N	-0-					-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	135	1	4020	3	N	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	118	1	3536	3	N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	116	1	3445	3	N	-0-					-0-
*06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	111	1	3342	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3182	-0-	-507	-0-	110	1	3072	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2876	-0-	-456	-0-	95	1	2781	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2541	-0-	-1148	-0-	83	1	2458	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	1629	-0-	-1941	-0-	54	1	1575	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2440	-0-	-753	-0-	83	1	2357	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2455	-0-	-635	-0-	81	1	2374	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7534	-0-	-247	-0-	260	1	7274	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	6576	-0-	-452	-0-	203	1	6373	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7411	-0-	-370	-0-	242	1	7169	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7383	-0-	-117	-0-	229	1	7154	3	N	-0-					-0-
05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	248	1	7572	3	N	-0-					-0-
*06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	229	1	7065	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4258	-0-	-578	-0-	147	1	4111	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	3835	-0-	-393	-0-	122	1	3713	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	136	1	4031	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	132	1	4031	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	138	1	4105	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	127	1	3961	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	130	1	3628	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3216	-0-	-704	-0-	105	1	3111	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3570	-0-	-646	-0-	124	1	3446	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3447	-0-	-483	-0-	109	1	3338	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3252	-0-	-685	-0-	107	1	3145	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2614	-0-	-776	-0-	82	1	2532	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6087	-0-	-1849	-0-	210	1	5877	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6231	-0-	-181	-0-	207	1	6024	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	2885	-0-	-3284	-0-	99	1	2786	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	6	-0-	-5874	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	2	-0-	-6911	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	93	1	2637	3	Y	-0-					2
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	78	1	2219	3	Y	-0-					2
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	66	1	1804	3	Y	-0-					2
04	2430	N	1900	-0-	-530	-0-	307	1	1593	3	Y	-0-					2
05	3100	N	3379	-0-	279	279	809	1	2564	3	Y	5					7
							6	9									
*06	3000	N	4487	-0-	1487	1766	820	1	3646	3	Y	19	26	1			-0-
							21	9									

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2531	-0-	-1034	-0-	88	1	2443	3	Y	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	105	1	3134	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	115	1	3271	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2864	-0-	-346	-0-	94	1	2770	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2531	-0-	-1065	-0-	85	1	2446	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2308	-0-	-1172	-0-	74	1	2234	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	87	1	3517	3	N	-0-					-0-
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	78	1	3467	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	70	1	2744	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2191	-0-	-749	-0-	49	1	2142	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	64	1	2626	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2270	-0-	-670	-0-	53	1	2217	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	64	1	2539	3	N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	50	1	2080	3	N	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	63	1	2765	3	N	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	59	1	2620	3	N	-0-					-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	64	1	2673	3	N	-0-					-0-
*06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	54	1	2478	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	85	1	3422	3	N	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	77	1	3415	3	N	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	74	1	3323	3	N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	80	1	3464	3	N	-0-					-0-
*06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	77	1	3374	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	106	1	2949	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2338	-0-	-406	-0-	72	1	2266	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	92	1	2718	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2531	-0-	-409	-0-	79	1	2452	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	77	1	2411	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2372	-0-	-568	-0-	74	1	2298	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	41	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	47	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	46	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	48	1	1425	2	N	-0-					-0-
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	47	1	1311	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	159	1	4490	3	Y	-0-					-0-
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	171	1	4654	3	Y	-0-					-0-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	192	1	5038	3	Y	-0-					-0-
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	166	1	4502	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	143	1	3946	3	Y	87					87
							96	9									
06	5160	X	3090	-0-	-2070	-0-	108	1	2980	3	Y	2					89
							2	9									

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3458	-0-	-727	-0-	119	1	3339	3	Y	-0-					5
02	3500	X	2762	-0-	-738	-0-	89	1	2673	3	Y	-0-					5
03	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	115	1	3271	3	Y	-0-					5
04	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	94	1	3271	3	Y	-0-					5
05	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	92	1	2817	3	Y	-0-					5
06	3360	X	3024	-0-	-336	-0-	96	1	2928	3	Y	-0-					5

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	127	1	3555	3	N	-0-					8
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	113	1	3370	3	N	-0-					8
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	140	1	3893	3	N	-0-					8
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	131	1	3774	3	N	-0-					8
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	146	1	4214	3	N	-0-					8
*06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	96	1	2847	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	3	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1773	-0-	-47	-0-	62	1	1711	3	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	57	1	1629	3	Y	-0-			-0-
04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	61	1	1766	3	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	61	1	1780	3	Y	-0-			-0-
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	9	1	402	2	N	-0-			-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	8	1	369	2	N	-0-			-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	9	1	405	2	N	-0-			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	411	2	N	-0-			-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	2	N	-0-			-0-
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	183	1	5280	2	N	-0-			-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	162	1	4716	2	N	-0-			-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	177	1	5156	2	N	-0-			-0-
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	179	1	4997	2	N	-0-			-0-
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	177	1	5227	2	N	-0-			-0-
*06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	175	1	4919	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	36	1	1574	2	N	-0-			-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	38	1	1664	2	N	-0-			-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	40	1	1775	2	N	-0-			-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	39	1	1658	2	N	-0-			-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	45	1	2008	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1461	-0-	-309	-0-	34	1	1427	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4431	-0-	-1893	-0-	153	1	4278	3	N	-0-			-0-
02	5712	X	3719	-0-	-1993	-0-	120	1	3599	3	N	-0-			-0-
03	6200	X	4822	-0-	-1378	-0-	159	1	4663	3	N	-0-			-0-
04	5700	X	4568	-0-	-1132	-0-	148	1	4420	3	N	-0-			-0-
05	5890	X	4791	-0-	-1099	-0-	154	1	4637	3	N	-0-			-0-
06	4680	X	3955	-0-	-725	-0-	126	1	3829	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	143	1	3997	3	N	-0-			-0-
02	3920	X	3542	-0-	-378	-0-	119	1	3423	3	N	-0-			-0-
03	4340	X	3958	-0-	-382	-0-	138	1	3820	3	N	-0-			-0-
04	4200	X	3832	-0-	-368	-0-	124	1	3708	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	106	1	3100	3	N	-0-			-0-
06	4020	X	227	-0-	-3793	-0-	8	1	219	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6261	-0-	-1613	-0-	216	1	6045	3	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6062	-0-	-1050	-0-	200	1	5862	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6969	-0-	-502	-0-	245	1	6724	3	Y	-0-					-0-
04	7230	X	6643	-0-	-587	-0-	224	1	6419	3	Y	-0-					-0-
05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	235	1	6637	3	Y	-0-					-0-
*06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	240	1	6818	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	76	1	3041	3	N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	62	1	2868	3	N	-0-					-0-
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	73	1	3177	3	N	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	67	1	3084	3	N	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	66	1	3022	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2962	-0-	-8	-0-	63	1	2899	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

01	4247	X	3087	-0-	-1160	-0-	107	1	2980	3	N	-0-					32
02	3836	X	3206	-0-	-630	-0-	104	1	3102	3	N	-0-					32
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	132	1	3695	3	N	-0-					32
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	131	1	3750	3	N	-0-					32
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	122	1	3477	3	N	-0-					32
*06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	146	1	4349	3	N	-0-					32

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

01	3472	X	2803	-0-	-669	-0-	68	1	2735	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2518	-0-	-562	-0-	52	1	2466	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	64	1	2845	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	59	1	2845	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	65	1	2788	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2685	-0-	-135	-0-	55	1	2630	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

01	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	54	1	2129	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1628	-0-	-248	-0-	34	1	1594	3	N	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	55	1	2274	3	N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	51	1	2274	3	N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	49	1	2251	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	39	1	1939	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

01	2821	N	2439	-0-	-382	-0-	84	1	2355	3	N	-0-					13
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	80	1	2391	3	N	-0-					13
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	90	1	2495	3	N	-0-					13
04	2370	N	1938	-0-	-432	-0-	68	1	1870	3	N	-0-					13
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	92	1	2663	3	N	-0-					13
06	2490	N	1986	-0-	-504	-0-	66	1	1920	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	109	1	4376	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3998	-0-	-90	-0-	86	1	3912	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4377	-0-	-118	-0-	100	1	4277	3	N	-0-					-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	90	1	4277	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3178	-0-	-1317	-0-	72	1	3106	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	86	1	3916	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	87	1	3478	3	N	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	76	1	3164	3	N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	3	N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	74	1	3323	3	N	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	80	1	3319	3	N	-0-					-0-
*06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	77	1	3165	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	189	1	5284	3	N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	183	1	5418	3	N	-0-					-0-
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	183	1	5264	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	5069	-0-	-1	-0-	170	1	4899	3	N	-0-					-0-
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	183	1	5349	3	N	-0-					-0-
*06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	184	1	5383	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4375	-0-	-27	-0-	152	1	4223	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3075	-0-	-901	-0-	97	1	2978	3	Y	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	150	1	4249	3	Y	-0-					-0-
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	125	1	4249	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3883	-0-	-488	-0-	124	1	3759	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	85	1	3709	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	83	1	2379	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2218	-0-	-78	-0-	73	1	2145	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	80	1	2334	2	Y	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	82	1	2295	2	Y	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	81	1	2385	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	79	1	2208	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9056	-0-	-399	-0-	219	1	8837	3	N	-0-					-0-
02	8484	X	7839	-0-	-645	-0-	177	1	7662	3	N	-0-					-0-
03	9238	X	8449	-0-	-789	-0-	195	1	8254	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	8436	-0-	-504	-0-	182	1	8254	3	N	-0-					-0-
05	9052	X	8356	-0-	-696	-0-	186	1	8170	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	7895	-0-	-865	-0-	176	1	7719	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	180	1	5029	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4350	-0-	-298	-0-	137	1	4213	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	166	1	4763	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4773	-0-	-207	-0-	156	1	4617	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4883	-0-	-263	-0-	161	1	4722	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4515	-0-	-315	-0-	147	1	4368	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	3	Y	-0-					2
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	47	1	1442	3	Y	-0-					2
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	57	1	1643	3	Y	-0-					2
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1511	3	Y	-0-					2
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1587	3	Y	8					10
							9	9									
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2079	3	Y	-0-					10

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	69	1	1987	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	53	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	68	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	74	1	2058	2	N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	60	1	1772	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3845	-0-	845	845	132	1	3713	2	N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	65	1	2619	3	Y	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	51	1	2347	3	Y	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	83	1	2485	3	Y	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	57	1	2485	3	Y	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	58	1	2646	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3808	-0-	808	808	85	1	3723	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	113	1	3246	2	N	-0-					-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	117	1	3407	2	N	-0-					-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	124	1	3589	2	N	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	133	1	3727	2	N	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	112	1	3314	2	N	-0-					-0-
*06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	105	1	2958	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	105	1	4235	3	Y	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	84	1	3646	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	4049	-0-	-12	-0-	98	1	3951	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	90	1	3739	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	89	1	3815	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3744	-0-	-156	-0-	84	1	3660	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	89	1	3605	3	N	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	76	1	3281	3	N	-0-					-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	88	1	3517	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3335	-0-	-235	-0-	74	1	3261	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	72	1	3093	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	2767	-0-	-833	-0-	62	1	2705	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

01	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	68	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1845	-0-	-31	-0-	61	1	1784	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	67	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	69	1	1934	2	N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	72	1	2135	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	65	1	1839	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

01	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	67	1	2676	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2847	-0-	-121	-0-	66	1	2781	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	61	1	2400	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	56	1	2345	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2568	-0-	-594	-0-	58	1	2510	3	Y	-0-					-0-
*06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

01	5053	X	4321	-0-	-732	-0-	105	1	4216	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	3525	-0-	-1039	-0-	77	1	3448	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	3891	-0-	-728	-0-	89	1	3802	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	3885	-0-	-555	-0-	83	1	3802	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	3915	-0-	-425	-0-	89	1	3826	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3566	-0-	-604	-0-	77	1	3489	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	235	1	6545	3	N	-0-					-0-
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	179	1	5472	3	N	-0-					-0-
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	195	1	5812	3	N	-0-					-0-
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	180	1	5499	3	N	-0-					-0-
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	180	1	5543	3	N	-0-					-0-
*06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	171	1	5187	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	53	1	2296	2	Y	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	45	1	1983	2	Y	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	50	1	2220	2	Y	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	80	1	2245	2	Y	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	76	1	2256	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	2058	-0-	-222	-0-	71	1	1987	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	27	1	1049	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	799	-0-	-461	-0-	17	1	782	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	849	-0-	-546	-0-	18	1	831	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	849	-0-	-201	-0-	18	1	831	3	N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	33	1	1320	3	N	-0-					-0-
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	37	1	1568	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	110	1	4417	3	Y	-0-					-0-
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	85	1	3842	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	98	1	4149	3	Y	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	99	1	4173	3	Y	-0-					-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	97	1	4219	3	Y	-0-					-0-
*06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	92	1	4011	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	96	1	2679	3	N	-0-					60
02	2576	X	2142	-0-	-434	-0-	72	1	2070	3	N	-0-					60
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	98	1	2758	3	N	-0-					60
04	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	77	1	2246	3	N	-0-					60
05	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	90	1	2451	3	N	-0-					60
06	2760	N	2537	-0-	-223	-0-	87	1	2450	3	N	-0-					60

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	141	1	3956	3	N	5					15
							6	9									
02	3528	X	3288	-0-	-240	-0-	112	1	3173	3	N	3					18
							3	9									
03	4247	X	3746	-0-	-501	-0-	132	1	3614	3	N	-0-					18
04	4110	X	3104	-0-	-1006	-0-	107	1	2997	3	N	-0-					18
05	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	135	1	3783	3	N	-0-					18
06	3960	X	3254	-0-	-706	-0-	109	1	3145	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	112	1	4447	3	N	-0-					-0-
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	85	1	3775	3	N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	107	1	4513	3	N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	91	1	4115	3	N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	82	1	3627	3	N	-0-					-0-
*06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	86	1	3993	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2560	-0-	-199	-0-	88	1	2471	3	N	1					54
							1	9									
02	2380	N	2285	-0-	-95	-0-	78	1	2207	3	N	-0-					54
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	90	1	2490	3	N	-0-					54
04	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	84	1	2379	3	N	-0-					54
05	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	90	1	2408	3	N	-0-					54
06	2490	N	2270	-0-	-220	-0-	79	1	2191	3	N	-0-					54

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	58	1	1651	3	N	1					1
							1	9									
02	1792	N	1653	-0-	-139	-0-	56	1	1596	3	N	1					2
							1	9									
03	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	72	1	1855	3	N	-0-					2
04	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	53	1	1449	3	N	-0-					2
05	1829	N	801	-0-	-1028	-0-	29	1	772	3	N	-0-					2
06	1860	N	908	-0-	-952	-0-	29	1	879	3	N	-0-					2

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4430	-0-	-158	-0-	152	1	4278	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3746	-0-	-398	-0-	127	1	3619	3	Y	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	154	1	4163	3	Y	3					3
							3	9									
04	4290	X	4256	-0-	-34	-0-	145	1	4111	3	Y	-0-					3
05	4433	X	2450	-0-	-1983	-0-	83	1	2367	3	Y	-0-					3
06	4200	X	3523	-0-	-677	-0-	122	1	3401	3	Y	-0-					3

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	111	1	3086	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	1956	-0-	-1460	-0-	64	1	1892	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3093	-0-	-689	-0-	101	1	2992	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3027	-0-	-603	-0-	95	1	2932	3	N	-0-					-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	124	1	3778	3	N	-0-					-0-
*06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	127	1	3983	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2280	-0-	-1564	-0-	79	1	2201	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	2847	-0-	-625	-0-	90	1	2757	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3249	-0-	-595	-0-	103	1	3146	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	103	1	3222	3	N	-0-					-0-
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	116	1	3525	3	N	-0-					-0-
*06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	77	1	3449	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	194	1	5412	3	N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	155	1	4740	3	N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	169	1	5044	3	N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	150	1	4592	3	N	-0-					-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	163	1	4943	3	N	-0-					-0-
*06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	156	1	4908	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	68	1	2725	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2893	-0-	93	93	67	1	2826	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3061	-0-	-39	54	72	1	2989	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3048	-0-	48	102	59	1	2989	3	N	-0-					-0-
05	2959	X	2857	-0-	-102	-0-	65	1	2792	3	N	-0-					-0-
*06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	61	1	2592	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	126	1	5059	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	102	1	4546	3	N	-0-					-0-
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	122	1	4939	3	N	-0-					-0-
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	113	1	4939	3	N	-0-					-0-
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	113	1	4919	3	N	-0-					-0-
*06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	108	1	4705	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	117	1	3292	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3037	-0-	-43	-0-	103	1	2934	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	112	1	2977	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	99	1	2722	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	97	1	2609	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2699	-0-	-331	-0-	94	1	2605	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	33	1	909	3	Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	33	1	981	3	Y	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1569	3	Y	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	46	1	1266	3	Y	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	53	1	1604	3	Y	-0-					-0-
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	50	1	1440	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	116	1	3245	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2836	-0-	-272	-0-	95	1	2741	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	115	1	3141	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3042	-0-	-288	-0-	100	1	2942	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	107	1	3171	3	Y	-0-					-0-
*06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	109	1	3135	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	99	1	2838	2	N	-0-					-0-
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	86	1	2512	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	94	1	2725	2	N	-0-					-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	97	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	101	1	2988	2	N	-0-					-0-
*06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	109	1	3053	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	115	1	3224	3	Y	14	1	1			37
							15	9									
02	3108	X	2861	-0-	-247	-0-	101	1	2759	3	Y	1	36	1			2
							1	9									
03	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	121	1	3200	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
04	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	114	1	3037	3	Y	30					40
							33	9									
05	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	112	1	2967	3	Y	8	46	1			2
							9	9									
06	3240	X	3221	-0-	-19	-0-	115	1	3103	3	Y	3	1	1			4
							3	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	122	1	3506	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3289	-0-	489	489	109	1	3180	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3051	-0-	-49	440	102	1	2949	2	Y	-0-					-0-
04	3436	X	2996	-0-	-440	-0-	104	1	2892	2	Y	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	100	1	2965	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	99	1	2773	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

01	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	153	1	4281	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3614	-0-	-614	-0-	114	1	3500	3	Y	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	175	1	5065	3	Y	-0-					-0-
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	156	1	5065	3	Y	-0-					-0-
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	154	1	4585	3	Y	-0-					-0-
*06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	147	1	4350	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	115	1	3220	3	Y	10					13
							11	9									
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	3	Y	7					20
							8	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	114	1	3146	3	Y	12					32
							13	9									
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	107	1	3058	3	Y	1					33
							1	9									
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	113	1	3109	3	Y	22	55	1			-0-
							24	9									
*06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	109	1	3106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	2	N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	28	1	1233	2	N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	32	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	32	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	26	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1007	-0-	-373	-0-	23	1	984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	231	1	6466	3	N	-0-					-0-
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	192	1	5682	3	N	-0-					-0-
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	191	1	5469	3	N	-0-					-0-
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	148	1	4404	3	N	-0-					-0-
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	191	1	5516	3	N	-0-					-0-
*06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	178	1	5332	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	84	1	2347	3	Y	-0-					20
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	72	1	2080	3	Y	-0-					20
03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	74	1	2130	3	Y	-0-					20
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	70	1	2125	3	Y	-0-					20
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	83	1	2301	3	Y	-0-					20
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	73	1	2059	3	Y	-0-					20

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	725	-0-	-825	-0-	25	1	700	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1079	-0-	-321	-0-	39	1	1040	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1122	-0-	-428	-0-	40	1	1082	3	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	37	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	36	1	1093	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	237	1	6671	3	N	-0-					42
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	150	1	4270	3	N	-0-					42
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	138	1	3796	3	N	-0-					42
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	130	1	3735	3	N	-0-					42
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	181	1	4972	3	N	-0-					42
*06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	87	1	2513	3	N	-0-					42

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3225	-0-	-681	-0-	111	1	3114	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2732	-0-	-796	-0-	88	1	2644	3	Y	-0-					-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	134	1	3913	3	Y	-0-					-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	125	1	3755	3	Y	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	130	1	3872	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3561	-0-	-279	-0-	117	1	3444	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	53	1	1473	3	Y	-0-					2
02	1204	N	923	-0-	-281	-0-	31	1	892	3	Y	-0-					2
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	32	1	880	3	Y	-0-					2
04	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	38	1	1123	3	Y	-0-					2
05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	31	1	921	3	Y	-0-					2
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	22	1	667	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	34	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	872	-0-	-24	-0-	31	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	33	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	31	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	37	1	917	3	Y	-0-					-0-
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6467	-0-	-291	-0-	220	1	6223	3	Y	22	3	1			25
							24	9									
02	6104	X	6039	-0-	-65	-0-	212	1	5809	3	Y	16					41
							18	9									
03	6324	X	6189	-0-	-135	-0-	225	1	5938	3	Y	24					65
							26	9									
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	610	1	6045	3	Y	9					74
							10	9									
05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	1101	1	10437	3	Y	-0-					74
*06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	933	1	6651	3	Y	21	75	1			20
							23	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	43	1	1192	3	N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	33	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	52	1	1580	3	N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	3	N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	61	1	1783	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	741	-0-	-849	-0-	23	1	718	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8739	-0-	-1336	-0-	301	1	8438	3	Y	-0-					-0-
02	8428	X	6380	-0-	-2048	-0-	208	1	6172	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	6396	-0-	-2408	-0-	222	1	6174	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	5951	-0-	-2509	-0-	200	1	5751	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	6135	-0-	-2607	-0-	207	1	5928	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	6054	-0-	-156	-0-	198	1	5856	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	362	-0-	-5993	-0-	290	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1	-0-	-1875	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1426	X	252	-0-	-1174	-0-	252	1			Y	-0-					-0-
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	1039	1	4875	3	Y	-0-					-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	868	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3134	-0-	34	34	108	1	3026	3	N	-0-					23
02	2800	N	3342	-0-	542	576	112	1	3230	3	N	-0-					23
03	3100	N	2788	-0-	-312	264	98	1	2690	3	N	-0-					23
04	3585	X	3321	-0-	-264	-0-	114	1	3207	3	N	-0-					23
*05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	122	1	3423	3	Y	16	39	1			-0-
							18	9									
*06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	166	1	4636	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	59	1	2388	3	N	-0-					-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	51	1	2352	3	N	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	62	1	2496	3	N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	56	1	2496	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	56	1	2360	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2352	-0-	-138	-0-	74	1	2278	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6421	-0-	-120	-0-	221	1	6200	3	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5558	-0-	-350	-0-	177	1	5381	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6291	-0-	-126	-0-	216	1	6075	3	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5742	-0-	-468	-0-	186	1	5556	3	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6344	-0-	-73	-0-	207	1	6137	3	Y	-0-					-0-
06	6180	X	6043	-0-	-137	-0-	198	1	5845	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	364	X	2	-0-	-362	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	59	1	1811	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2551	-0-	-146	-0-	89	1	2462	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2029	-0-	-407	-0-	64	1	1965	3	Y	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	93	1	2788	3	Y	-0-					-0-
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	85	1	2788	3	Y	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	85	1	2544	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	82	1	2481	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7593	-0-	4493	15695	261	1	7326	3	Y	5					10
							6	9									
02	21760	X	6065	-0-	-15695	-0-	206	1	5859	3	Y	-0-					10
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	213	1	5861	3	Y	-0-					10
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	177	1	5120	3	Y	-0-					10
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	167	1	4776	3	Y	-0-					10
06	6420	X	4426	-0-	-1994	-0-	151	1	4275	3	Y	-0-					10

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	120	1	3364	3	Y	-0-					2
02	3584	X	3048	-0-	-536	-0-	97	1	2951	3	Y	-0-					2
03	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	109	1	3160	3	Y	-0-					2
04	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	102	1	3002	3	Y	-0-					2
05	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	100	1	2989	3	Y	-0-					2
06	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	96	1	2866	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	62	1	1745	3	Y	-0-					5
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	56	1	1652	3	Y	-0-					5
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	66	1	1837	3	Y	5					10
							6	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	61	1	1793	3	Y	2					12
							2	9									
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	84	1	2389	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
*06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	73	1	2067	3	Y	1					13
							1	9									

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	46	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1084	-0-	-708	-0-	33	1	1051	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	34	1	1079	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	32	1	1079	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	1170	3	N	-0-					-0-
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	63	1	1766	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1481	-0-	-87	-0-	47	1	1434	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	57	1	1496	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1368	-0-	-402	-0-	46	1	1322	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1294	-0-	-349	-0-	45	1	1249	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	43	1	1150	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	216	1	6029	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	5224	-0-	-292	-0-	163	1	5061	3	N	-0-					-0-
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	209	1	6034	3	N	-0-					-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	188	1	6034	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	6054	-0-	-53	-0-	193	1	5861	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5622	-0-	-288	-0-	178	1	5444	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	110	1	3064	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2814	-0-	14	14	90	1	2724	3	N	-0-					-0-
03	2788	N	2774	-0-	-14	-0-	93	1	2681	3	N	-0-					-0-
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	72	1	2200	3	N	-0-					-0-
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	63	1	1954	3	N	-0-					-0-
*06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	59	1	1809	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

01	7688	X	7149	-0-	-539	-0-	240	1	6909	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6355	-0-	-449	-0-	210	1	6145	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7033	-0-	-345	-0-	234	1	6799	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6981	-0-	-159	-0-	241	1	6740	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7007	-0-	-340	-0-	229	1	6778	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6651	-0-	-279	-0-	229	1	6422	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3166	-0-	-585	-0-	106	1	3060	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	2933	-0-	-427	-0-	97	1	2836	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	112	1	3240	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	113	1	3143	2	N	-0-			-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	110	1	3239	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	111	1	3115	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2865	-0-	-18	-0-	69	1	2796	3	Y	-0-			-0-
02	2576	N	2561	-0-	-15	-0-	59	1	2502	3	Y	-0-			-0-
03	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	70	1	2725	3	Y	-0-			-0-
04	2760	N	2626	-0-	-134	-0-	59	1	2567	3	Y	-0-			-0-
05	2821	N	2619	-0-	-202	-0-	58	1	2561	3	Y	-0-			-0-
06	2700	N	2570	-0-	-130	-0-	61	1	2509	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	91	1	3664	3	N	-0-			-0-
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	93	1	4100	3	N	-0-			-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	88	1	3685	3	N	-0-			-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	65	1	2930	3	N	-0-			-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	72	1	2994	3	N	-0-			-0-
*06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	62	1	2720	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	36	1	1405	3	N	-0-			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	27	1	1292	3	N	-0-			-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	36	1	1458	3	N	-0-			-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	3	N	-0-			-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	33	1	1453	3	N	-0-			-0-
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	45	1	1812	3	Y	-0-			-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	42	1	1764	3	Y	-0-			-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	45	1	1809	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	41	1	1739	3	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	39	1	1672	3	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1426	-0-	-344	-0-	31	1	1395	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	51	1	2069	3	N	-0-			-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	43	1	1892	3	N	-0-			-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	53	1	2084	3	N	-0-			-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	49	1	2011	3	N	-0-			-0-
05	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	48	1	2068	3	N	-0-			-0-
*06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	46	1	2073	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	35	1	1400	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1285	-0-	-115	-0-	27	1	1258	3	N	-0-			-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	36	1	1529	3	N	-0-			-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	33	1	1420	3	N	-0-			-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	33	1	1525	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	31	1	1441	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	9	1	237	3	N	-0-			-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	8	1	239	3	N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			22
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			22
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			22
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	59	1	1652	3	N	-0-			-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	3	N	-0-			-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	58	1	1650	3	N	-0-			-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	55	1	1650	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	39	1	1224	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	916	-0-	-734	-0-	30	1	886	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	104	1	2906	3	Y	-0-			-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	75	1	2421	3	Y	-0-			-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	101	1	3015	3	Y	-0-			-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	80	1	3015	3	Y	-0-			-0-
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	86	1	2548	3	Y	-0-			-0-
06	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	76	1	2432	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	62	1	2704	2	N	-0-			-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	53	1	2365	2	N	-0-			-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	61	1	2665	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	58	1	2468	2	N	-0-			-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	89	1	2616	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	87	1	2450	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

01	3100	N	3828	-0-	728	1744	132	1	3696	3	Y	-0-			-0-
02	5347	X	3603	-0-	-1744	-0-	114	1	3489	3	Y	-0-			-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	119	1	3600	3	Y	-0-			-0-
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	110	1	3600	3	Y	-0-			-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	108	1	3334	3	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3073	-0-	-737	-0-	97	1	2976	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	73	1	2933	3	Y	-0-			60
02	2604	X	2572	-0-	-32	-0-	59	1	2513	3	Y	-0-			60
03	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	70	1	2762	3	Y	-0-			60
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	65	1	2852	3	Y	-0-			60
05	2883	X	2711	-0-	-172	-0-	64	1	2647	3	Y	-0-			60
*06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	61	1	2538	3	Y	-0-			60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	146	1	4104	3	Y	-0-			-0-
02	3836	X	3451	-0-	-385	-0-	112	1	3339	3	Y	-0-			-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	149	1	4158	3	Y	-0-			-0-
04	4110	X	3985	-0-	-125	-0-	132	1	3853	3	Y	-0-			-0-
05	4247	X	4199	-0-	-48	-0-	144	1	4055	3	Y	-0-			-0-
06	4170	X	3744	-0-	-426	-0-	124	1	3620	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	132	1	3689	3	N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	106	1	3326	3	N	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	126	1	3659	3	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	112	1	3659	3	N	-0-					-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	117	1	3622	3	N	-0-					-0-
*06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	112	1	3448	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	171	1	4744	3	Y	-0-					-0-
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	137	1	4149	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	167	1	4824	3	Y	-0-					-0-
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	134	1	4824	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4339	-0-	-528	-0-	140	1	4199	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4015	-0-	-815	-0-	127	1	3888	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	155	1	6199	3	N	-0-					-0-
02	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	137	1	6019	3	N	-0-					-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	135	1	5765	3	N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	127	1	5772	3	N	-0-					-0-
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	130	1	5774	3	N	-0-					-0-
*06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	118	1	5450	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	128	1	3585	3	Y	-0-					13
02	3780	X	2408	-0-	-1372	-0-	80	1	2328	3	Y	-0-					13
03	3875	X	2464	-0-	-1411	-0-	83	1	2381	3	Y	-0-					13
04	3720	X	2918	-0-	-802	-0-	100	1	2818	3	Y	-0-					13
05	3844	X	2847	-0-	-997	-0-	98	1	2749	3	Y	-0-					13
*06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	117	1	3349	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	49	1	1507	3	Y	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	57	1	1567	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	46	1	1414	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	47	1	1398	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1274	-0-	-286	-0-	43	1	1231	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	127	1	3556	3	N	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	112	1	3324	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	1415	-0-	-1437	-0-	49	1	1366	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	827	-0-	-1933	-0-	30	1	797	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	1951	-0-	-901	-0-	68	1	1883	3	N	-0-					-0-
*06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	123	1	3455	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	21	1	898	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	18	1	804	2	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	20	1	885	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	20	1	846	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	19	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	20	1	831	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	80	1	2264	3	Y	33					48
							36	9									
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	78	1	2218	3	Y	-0-					48
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	104	1	2670	3	Y	17					65
							19	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	91	1	2424	3	Y	15					80
							17	9									
05	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	89	1	2341	3	Y	9					89
							10	9									
06	2490	N	2421	-0-	-69	-0-	86	1	2334	3	Y	1	75	1			15
							1	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	257	1	7404	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2762	-0-	-794	-0-	91	1	2671	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3070	-0-	-867	-0-	102	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3029	-0-	-781	-0-	105	1	2924	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3126	-0-	-811	-0-	102	1	3024	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	101	1	2837	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	130	1	3660	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3293	-0-	-11	-0-	105	1	3188	3	Y	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	157	1	4468	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3379	-0-	-281	-0-	109	1	3270	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3424	-0-	-358	-0-	115	1	3309	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3110	-0-	-700	-0-	102	1	3008	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	130	1	3657	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3427	-0-	-129	-0-	112	1	3315	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	126	1	3665	3	Y	-0-					-0-
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	118	1	3665	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	116	1	3513	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	111	1	3340	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	747	-0-	-431	-0-	18	1	729	3	Y	-0-					10
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	25	1	919	3	Y	10					20
							11	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	33	1	1284	3	Y	-0-					20
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	25	1	1284	3	Y	-0-					20
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1164	3	Y	-0-					20
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	30	1	1231	3	Y	2					22
							2	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	65	1	1831	3	Y	-0-					12
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	49	1	1562	3	Y	-0-					12
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	57	1	1583	3	Y	-0-					12
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	54	1	1573	3	Y	-0-					12
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	54	1	1621	3	Y	-0-					12
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	52	1	1607	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	102	1	2883	3	Y	-0-					2
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	88	1	2626	3	Y	-0-					2
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	106	1	2919	3	Y	-0-					2
04	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	100	1	2897	3	Y	-0-					2
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	98	1	2731	3	Y	-0-					2
*06	3000	N	3108	-0-	108	108	102	1	3006	3	Y	-0-					2

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

01	4929	X	4493	-0-	-436	-0-	154	1	4335	3	Y	4					4
							4	9									
02	4396	X	3427	-0-	-969	-0-	118	1	3298	3	Y	10					14
							11	9									
03	4743	X	3874	-0-	-869	-0-	138	1	3735	3	Y	1					15
							1	9									
04	4470	X	3552	-0-	-918	-0-	122	1	3427	3	Y	3					18
							3	9									
05	4495	X	3078	-0-	-1417	-0-	105	1	2973	3	Y	-0-					18
06	4350	X	2510	-0-	-1840	-0-	87	1	2423	3	Y	-0-					18

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

01	310	N	76	-0-	-234	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	46	-0-	-122	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	44	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	35	1	935	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

01	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	116	1	3264	3	Y	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	134	1	3655	3	Y	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	144	1	3802	3	Y	-0-					-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	121	1	3325	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	134	1	3667	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3706	-0-	-284	-0-	130	1	3576	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

01	1612	N	1181	-0-	-431	-0-	29	1	1151	3	N	1					2
							1	9									
02	1456	N	1069	-0-	-387	-0-	26	1	1043	3	N	-0-					2
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	53	1	2057	3	N	-0-					2
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	42	1	1940	3	N	-0-					2
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	41	1	1825	3	N	-0-					2
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	45	1	1992	3	N	-0-					2

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

01	6324	X	6264	-0-	-60	-0-	152	1	6112	3	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5450	-0-	-262	-0-	120	1	5330	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	6152	-0-	-172	-0-	143	1	6009	3	Y	-0-					-0-
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	125	1	6009	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6123	-0-	-201	-0-	138	1	5985	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5678	-0-	-382	-0-	123	1	5555	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4486	-0-	-288	-0-	109	1	4377	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	4060	-0-	-56	-0-	93	1	3967	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	107	1	4636	3	Y	-0-					-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	99	1	4267	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4451	-0-	-44	-0-	97	1	4354	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4325	-0-	-55	-0-	93	1	4232	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2895	-0-	-1104	-0-	70	1	2825	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	2551	-0-	-1061	-0-	59	1	2492	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2767	-0-	-1015	-0-	63	1	2704	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2380	-0-	-1010	-0-	56	1	2324	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2766	-0-	-737	-0-	64	1	2702	3	Y	-0-					-0-
*06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	69	1	3091	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1255	3	Y	7					7
							8	9									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1081	3	Y	1					8
							1	9									
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	55	1	1138	3	Y	1					9
							1	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	3	Y	1					10
							1	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	3	Y	-0-					10
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1435	3	Y	-0-					10

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	929	-0-	-838	-0-	32	1	897	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1464	-0-	-384	-0-	47	1	1417	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3584	-0-	484	484	123	1	3461	3	Y	-0-					-0-
04	2823	N	2339	-0-	-484	-0-	78	1	2261	3	Y	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	83	1	2350	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	1064	-0-	-2416	-0-	36	1	1028	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	100	1	4024	3	N	-0-					-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	128	1	3747	3	N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	104	1	4151	3	N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	90	1	3734	3	N	-0-					-0-
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	89	1	3783	3	N	-0-					-0-
*06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	85	1	3746	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	76	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2739	-0-	-117	-0-	61	1	2678	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	71	1	2863	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2928	-0-	-132	-0-	65	1	2863	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	65	1	2841	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2594	-0-	-226	-0-	54	1	2540	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4168	-0-	-79	-0-	144	1	4024	3	Y	-0-					2
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	134	1	3869	3	Y	-0-					2
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	149	1	4127	3	Y	-0-					2
04	4110	X	4107	-0-	-3	-0-	138	1	3969	3	Y	-0-					2
05	4247	X	4186	-0-	-61	-0-	144	1	4042	3	Y	-0-					2
06	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	138	1	3885	3	Y	-0-					2

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	97	1	3886	3	N	-0-					40
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	78	1	3518	3	N	-0-					40
03	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	88	1	3719	3	N	-0-					40
04	3840	X	3695	-0-	-145	-0-	82	1	3613	3	N	-0-					40
05	3968	X	3540	-0-	-428	-0-	80	1	3460	3	N	-0-					40
06	3840	X	2847	-0-	-993	-0-	63	1	2784	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	62	1	1757	3	N	6					217
							7	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1302	3	N	6	172	1			51
							7	9									
03	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	76	1	1443	3	N	13					64
							14	9									
04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	74	1	1546	3	N	16					80
							18	9									
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	3	N	14					94
							15	9									
06	1470	N	21	-0-	-1449	-0-	21	3			N	-0-					94

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	65	1	2581	3	N	-0-					-0-
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	51	1	2231	3	N	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	55	1	2366	3	N	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	56	1	2339	3	N	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	57	1	2447	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	53	1	2222	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1204	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	26	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	33	1	1208	3	Y	2					2
							2	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	43	1	1504	3	Y	13					15
							14	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	245	1	1858	3	Y	2					17
							2	9									
*06	3000	N	8939	-0-	5939	5939	972	1	7963	3	Y	4	21	1			-0-
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	94	1	2645	3	Y	-0-					16
02	2744	X	2446	-0-	-298	-0-	80	1	2366	3	Y	-0-					16
03	2976	X	2574	-0-	-402	-0-	90	1	2484	3	Y	-0-					16
04	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	93	1	2682	3	Y	-0-					16
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	98	1	2794	3	Y	1					17
							1	9									
*06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	89	1	2609	3	Y	-0-					17

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	156	1	4352	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	4040	-0-	-20	-0-	130	1	3910	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	149	1	4270	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4302	-0-	-48	-0-	139	1	4163	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	146	1	4217	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	139	1	4074	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	106	1	3043	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2972	-0-	-220	-0-	98	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3160	-0-	-374	-0-	105	1	3055	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3206	-0-	-214	-0-	111	1	3095	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	108	1	3197	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	105	1	2952	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	68	1	2720	3	Y	-0-					-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	58	1	2381	3	Y	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	62	1	2586	3	Y	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	57	1	2507	3	Y	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	58	1	2554	3	Y	-0-					-0-
*06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	61	1	2510	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6893	-0-	-2407	-0-	154	1	6739	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	6361	-0-	-1983	-0-	211	1	6150	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	6705	-0-	-2347	-0-	223	1	6482	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6461	-0-	-1729	-0-	223	1	6238	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6534	-0-	-503	-0-	214	1	6320	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5751	-0-	-1059	-0-	198	1	5553	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	4	1	120	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1758	-0-	-1342	3756	60	1	1688	3	Y	9	31	1			-0-
							10	9									
02	2800	N	1773	-0-	-1027	2729	62	1	1709	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3100	N	1834	-0-	-1266	1463	66	1	1768	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1919	-0-	-1081	382	68	1	1851	3	Y	-0-					-0-
05	2309	N	1927	-0-	-382	-0-	67	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	3	Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	33	1	994	3	Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	42	1	1279	3	Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	40	1	1231	3	Y	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	37	1	1076	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	37	1	1180	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6925	-0-	-1321	-0-	155	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	4118	-0-	-3218	-0-	91	1	4027	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7668	-0-	-454	-0-	170	1	7498	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6782	-0-	-1018	-0-	156	1	6626	2	N	-0-					-0-
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	176	1	7887	2	N	-0-					-0-
*06	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	208	1	8885	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	126	1	3513	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3214	-0-	-34	-0-	105	1	3109	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	81	1	3444	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	108	1	3214	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	74	1	3259	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3328	-0-	-122	-0-	110	1	3218	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	102	1	4077	3	N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	76	1	3336	3	N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	88	1	3731	3	N	-0-					-0-
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	82	1	3425	3	N	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	87	1	3557	3	N	-0-					-0-
*06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	77	1	3349	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	3	N	-0-					28
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	17	1	515	3	N	-0-					28
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	16	1	461	3	N	-0-					28
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	17	1	516	3	N	-0-					28
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	22	1	558	3	N	-0-					28
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	720	3	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

01	5797	X	5286	-0-	-511	-0-	182	1	5104	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4948	-0-	-288	-0-	166	1	4782	3	Y	-0-					-0-
03	5766	X	4971	-0-	-795	-0-	177	1	4794	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	4713	-0-	-657	-0-	160	1	4553	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4551	-0-	-936	-0-	157	1	4394	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4225	-0-	-575	-0-	145	1	4080	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	3	N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	3	N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	54	1	2269	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	49	1	2074	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	49	1	2088	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	46	1	2034	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	70	1	2815	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2991	-0-	191	191	67	1	2924	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2785	-0-	-191	-0-	63	1	2722	3	Y	-0-					-0-
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	65	1	2722	3	Y	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	72	1	2962	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	63	1	2778	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

01	4030	X	3586	-0-	-444	-0-	87	1	3499	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3373	-0-	-267	-0-	76	1	3297	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3517	-0-	-513	-0-	81	1	3436	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3355	-0-	-545	-0-	74	1	3281	3	N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	89	1	3691	3	N	-0-					-0-
*06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	78	1	3546	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

01	5177	X	4513	-0-	-664	-0-	156	1	4357	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	3810	-0-	-950	-0-	121	1	3689	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	3871	-0-	-1399	-0-	132	1	3739	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	3684	-0-	-1416	-0-	118	1	3566	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	122	1	3629	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	117	1	3504	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	108	1	3016	3	Y	2					5
							2	9									
02	2884	X	2750	-0-	-134	-0-	88	1	2660	3	Y	2					7
							2	9									
03	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	107	1	2958	3	Y	3					10
							3	9									
04	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	94	1	2958	3	Y	4					14
							4	9									
05	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	91	1	2563	3	Y	-0-					14
06	3000	X	2494	-0-	-506	-0-	81	1	2411	3	Y	2					16
							2	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	83	1	3319	3	N	-0-					-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	76	1	3335	3	N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	3	N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	74	1	3231	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	74	1	3251	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3300	-0-	-60	-0-	71	1	3229	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	79	1	2209	3	N	-0-					12
02	2212	N	2033	-0-	-179	-0-	71	1	1962	3	N	-0-					12
03	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	81	1	2201	3	N	-0-					12
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2146	3	N	-0-					12
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	75	1	2110	3	N	-0-					12
06	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	73	1	2058	3	N	-0-					12

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9241	-0-	-2694	-0-	315	1	8891	3	Y	32	4	1			28
							35	9									
02	10780	X	8819	-0-	-1961	-0-	306	1	8484	3	Y	26					54
							29	9									
03	11935	X	9831	-0-	-2104	-0-	355	1	9448	3	Y	25					79
							28	9									
04	11550	X	8085	-0-	-3465	-0-	280	1	7792	3	Y	12					91
							13	9									
05	10819	X	8953	-0-	-1866	-0-	314	1	8619	3	Y	18					109
							20	9									
06	9510	X	8095	-0-	-1415	-0-	287	1	7808	3	Y	-0-	74	1			32

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	149	1	4172	3	N	-0-					-0-
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	114	1	3458	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	124	1	3537	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3427	-0-	-383	-0-	109	1	3318	3	N	-0-					-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	139	1	4255	3	N	-0-					-0-
*06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	139	1	4226	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	44	1	1925	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1637	-0-	-71	-0-	36	1	1600	2	N	1					1
							1	9									
03	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	39	1	1725	2	N	-0-					1
04	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	38	1	1629	2	N	-0-					1
05	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	55	1	1629	2	N	-0-					1
06	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	36	1	1530	2	N	-0-					1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1190	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	33	1	958	3	Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	40	1	1075	3	Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	53	1	1420	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	36	1	987	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7152	-0-	-1745	-0-	245	1	6900	3	Y	6	32	1			-0-
							7	9									
02	7924	X	6438	-0-	-1486	-0-	220	1	6216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8401	X	6849	-0-	-1552	-0-	243	1	6606	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	6265	-0-	-1595	-0-	212	1	6053	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	6307	-0-	-1381	-0-	224	1	6083	3	Y	-0-					-0-
*06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	244	1	6740	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	94	1	2635	3	Y	-0-					7
02	2464	N	2439	-0-	-25	-0-	80	1	2359	3	Y	-0-					7
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	97	1	2621	3	Y	-0-					7
04	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	85	1	2497	3	Y	-0-					7
05	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	91	1	2587	3	Y	-0-					7
06	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	87	1	2469	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10538	-0-	-1273	-0-	360	1	10143	3	Y	32					32
							35	9									
02	10668	X	10360	-0-	-308	-0-	354	1	9985	3	Y	19					51
							21	9									
03	11811	X	10761	-0-	-1050	-0-	381	1	10370	3	Y	9					60
							10	9									
04	11430	X	8908	-0-	-2522	-0-	304	1	8592	3	Y	11					71
							12	9									
05	11811	X	7874	-0-	-3937	-0-	277	1	7571	3	Y	24	76	1			19
							26	9									
06	11100	X	7586	-0-	-3514	-0-	267	1	7313	3	Y	5	2	1			22
							6	9									

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	57	1	1676	2	Y	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	74	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	75	1	2217	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	70	1	1969	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	106	1	2984	3	Y	-0-					5
02	3192	X	2516	-0-	-676	-0-	87	1	2429	3	Y	-0-					5
03	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	112	1	3043	3	Y	-0-					5
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	114	1	3225	3	Y	-0-					5
05	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	104	1	2872	3	Y	-0-					5
*06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	87	1	2483	3	Y	-0-					5

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

01	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	52	1	1436	3	Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	47	1	1286	3	Y	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	57	1	1598	3	Y	34					34
							37	9									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	3	Y	-0-					34
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	53	1	1569	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
06	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	51	1	1500	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

01	6758	X	6627	-0-	-131	-0-	229	1	6398	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5134	-0-	-970	-0-	162	1	4972	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6460	-0-	-298	-0-	152	1	6308	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6440	-0-	-100	-0-	132	1	6308	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	5946	-0-	-688	-0-	136	1	5810	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5774	-0-	-646	-0-	129	1	5645	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

01	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	71	1	3097	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2841	-0-	-15	-0-	63	1	2778	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	70	1	3090	2	N	-0-					-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	107	1	2976	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	101	1	2982	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	97	1	2713	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

01	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	118	1	3304	3	N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	106	1	3227	3	N	-0-					-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3287	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	94	1	2921	3	N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	116	1	3594	3	N	-0-					-0-
*06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	133	1	4092	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	56	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	47	1	1391	3	N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	57	1	1537	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	53	1	1469	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	53	1	1500	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	50	1	1417	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5780	-0-	-1815	-0-	200	1	5580	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	4891	-0-	-1829	-0-	161	1	4730	3	Y	-0-					-0-
03	6634	X	4640	-0-	-1994	-0-	157	1	4483	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	3758	-0-	-2362	-0-	124	1	3634	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	3672	-0-	-2125	-0-	122	1	3550	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3088	-0-	-1862	-0-	102	1	2986	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	172	1	4813	3	Y	-0-					-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	145	1	4258	3	Y	-0-					-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	158	1	4643	3	Y	-0-					-0-
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	148	1	4486	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	154	1	4534	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	100	1	4351	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

01	8246	X	8244	-0-	-2	-0-	282	1	7954	3	Y	7	40	1			-0-
							8	9									
02	7532	X	7402	-0-	-130	-0-	253	1	7147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8339	X	7886	-0-	-453	-0-	284	1	7602	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7948	-0-	-152	-0-	274	1	7674	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	8105	-0-	-234	-0-	284	1	7821	3	Y	-0-					-0-
06	7830	X	7767	-0-	-63	-0-	268	1	7499	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

01	3937	X	3205	-0-	-732	-0-	78	1	3127	3	N	-0-					-0-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	85	1	3757	3	N	-0-					-0-
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	98	1	4104	3	N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	90	1	4104	3	N	-0-					-0-
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	97	1	4165	3	N	-0-					-0-
*06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	92	1	4009	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

01	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	81	1	2271	3	Y	-0-					-0-
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1753	3	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1738	-0-	-277	-0-	58	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	71	1	2112	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2118	-0-	-238	-0-	70	1	2048	3	Y	-0-					-0-
06	2280	X	2146	-0-	-134	-0-	69	1	2077	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

01	5642	X	4756	-0-	-886	-0-	163	1	4593	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4620	-0-	-392	-0-	159	1	4461	3	Y	-0-					-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	172	1	4760	3	Y	6					6
							7	9									
04	4650	X	3447	-0-	-1203	-0-	115	1	3332	3	Y	-0-					6
05	5115	X	3318	-0-	-1797	-0-	119	1	3199	3	Y	-0-					6
06	4950	X	2958	-0-	-1992	-0-	101	1	2857	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1885	-0-	-1215	-0-	65	1	1820	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	1479	-0-	-1321	-0-	47	1	1432	3	N	-0-					-0-
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	107	1	3043	3	N	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	148	1	4438	3	N	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	108	1	3315	3	N	-0-					-0-
*06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	170	1	5092	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	82	1	2298	3	Y	-0-					6
02	2184	N	2054	-0-	-130	-0-	71	1	1983	3	Y	-0-					6
03	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	83	1	2263	3	Y	-0-					6
04	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	77	1	2208	3	Y	-0-					6
05	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	76	1	2176	3	Y	-0-					6
*06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	80	1	2267	3	Y	-0-					6

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5085	-0-	-743	-0-	175	1	4910	3	Y	-0-					-0-
02	5264	X	5034	-0-	-230	-0-	161	1	4873	3	Y	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	207	1	5919	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4589	-0-	-661	-0-	148	1	4441	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	169	1	4977	3	Y	-0-					-0-
*06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	170	1	5023	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	88	1	2459	3	Y	-0-					15
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	72	1	2129	3	Y	-0-					15
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	83	1	2375	3	Y	-0-					15
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	77	1	2268	3	Y	-0-					15
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	84	1	2410	3	Y	-0-					15
*06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	74	1	2128	3	Y	-0-					15

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	65	1	1828	3	Y	8					18
							9	9									
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	78	1	2060	3	Y	15	33	1			-0-
							17	9									
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1915	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	68	1	1877	3	Y	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	83	1	2212	3	Y	-0-					-0-
*06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	86	1	2319	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	97	1	2693	3	Y	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	89	1	2787	3	Y	-0-					-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	116	1	3364	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3120	-0-	120	120	102	1	3018	3	Y	-0-					-0-
05	3241	X	3121	-0-	-120	-0-	100	1	3021	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	102	1	3025	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2044	-0-	-436	-0-	71	1	1973	3	N	-0-					-0-
02	2604	N	909	-0-	-1695	-0-	26	1	883	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	1083	-0-	-1769	-0-	34	1	1049	3	N	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	72	1	2317	3	N	-0-					-0-
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	87	1	2786	3	N	-0-					-0-
*06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	83	1	2724	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	107	1	2993	3	Y	-0-					-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	80	1	2472	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2272	-0-	-394	-0-	74	1	2198	3	Y	-0-					-0-
04	2820	N	2405	-0-	-415	-0-	78	1	2327	3	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2481	-0-	-340	-0-	84	1	2397	3	Y	-0-					-0-
*06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	81	1	2391	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	71	1	1981	3	N	-0-					95
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	63	1	1813	3	N	-0-					95
*03	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	65	1	1728	3	N	-0-					95
*04	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	60	1	1654	3	N	-0-					95
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	3	N	-0-					95
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	3	N	-0-					95

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	115	1	3207	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2978	-0-	-18	-0-	96	1	2882	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2786	-0-	-531	-0-	98	1	2688	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	101	1	3007	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	106	1	3092	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	96	1	2850	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8838	-0-	-1609	-0-	305	1	8533	3	Y	-0-					-0-
02	8540	X	7571	-0-	-969	-0-	229	1	7342	3	Y	-0-					-0-
03	9455	X	8539	-0-	-916	-0-	271	1	8268	3	Y	-0-					-0-
04	8760	X	8353	-0-	-407	-0-	261	1	8092	3	Y	-0-					-0-
05	9052	X	8370	-0-	-682	-0-	264	1	8106	3	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7387	-0-	-1163	-0-	225	1	7162	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	70	1	1962	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1734	-0-	-58	-0-	62	1	1672	3	Y	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	90	1	2401	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1668	-0-	-312	-0-	60	1	1608	3	Y	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	74	1	1993	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	1840	-0-	-470	-0-	64	1	1776	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2341	-0-	-1255	-0-	81	1	2260	3	Y	-0-					12
02	3220	X	1676	-0-	-1544	-0-	56	1	1620	3	Y	-0-					12
03	2883	X	1999	-0-	-884	-0-	45	1	1954	3	Y	-0-					12
04	2280	X	2002	-0-	-278	-0-	48	1	1954	3	Y	-0-					12
05	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	76	1	2155	3	Y	-0-					12
*06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	74	1	2130	3	Y	-0-					12

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5139	-0-	-1929	-0-	125	1	5014	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	4366	-0-	-1766	-0-	94	1	4272	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	4771	-0-	-1305	-0-	115	1	4656	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4755	-0-	-735	-0-	99	1	4656	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4255	-0-	-1108	-0-	97	1	4158	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	92	1	3997	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	85	1	2395	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3137	-0-	337	337	104	1	3033	3	Y	-0-					-0-
03	2230	N	1893	-0-	-337	-0-	66	1	1827	3	Y	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	62	1	1898	3	Y	-0-					-0-
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	68	1	1894	3	Y	1					1
							1	9									
06	2100	X	1212	-0-	-888	-0-	37	1	1175	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	91	1	2537	3	Y	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	64	1	1902	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	73	1	2024	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	70	1	1968	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	68	1	1972	3	Y	-0-					-0-
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	67	1	1996	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2113	-0-	-1080	-0-	73	1	2040	3	Y	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	119	1	3388	3	Y	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	132	1	3751	3	Y	-0-					-0-
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	130	1	3688	3	Y	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	129	1	3741	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3030	-0-	-720	-0-	102	1	2928	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7207	-0-	-605	-0-	249	1	6958	3	N	-0-					-0-
02	7056	X	6334	-0-	-722	-0-	202	1	6132	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	5768	-0-	-2044	-0-	192	1	5576	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	7351	-0-	-209	-0-	234	1	7117	3	N	-0-					-0-
05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	254	1	7497	3	N	-0-					-0-
*06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	228	1	6930	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5083	-0-	-435	-0-	174	1	4907	3	Y	2	16	1			-0-
							2	9									
02	4984	X	4543	-0-	-441	-0-	157	1	4385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	178	1	4783	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	543	1	4977	3	Y	-0-					-0-
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	676	1	5032	3	Y	-0-					-0-
*06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	646	1	4697	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	89	1	2489	3	Y	-0-					8
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	80	1	2382	3	Y	-0-					8
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	3	Y	-0-					8
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	92	1	2647	3	Y	-0-					8
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	98	1	2777	3	Y	-0-					8
*06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	89	1	2584	3	Y	-0-					8

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	55	1	2184	3	N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	44	1	2081	3	N	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	N	-0-					-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	51	1	2675	3	N	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	42	1	1962	3	N	-0-					-0-
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	39	1	1702	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	834	-0-	-499	-0-	29	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	66	1	2038	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	59	1	1737	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	24	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	453	-0-	-1872	-0-	15	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	651	-0-	-1089	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	130	1	3644	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	97	1	2913	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	116	1	3335	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2842	-0-	-758	-0-	94	1	2748	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2269	-0-	-1451	-0-	76	1	2193	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2883	-0-	-777	-0-	95	1	2788	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	343	-0-	-273	-0-	9	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	3	Y	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	3	Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	28	1	847	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	65	1	1817	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1859	-0-	-45	-0-	63	1	1796	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	73	1	2003	3	Y	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	70	1	1972	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	67	1	1860	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1486	-0-	-524	-0-	50	1	1436	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	974	-0-	-235	-0-	34	1	940	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	881	-0-	-211	-0-	26	1	855	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	989	-0-	-189	-0-	34	1	955	3	N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	32	1	1124	3	N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	56	1	1790	3	N	-0-					-0-
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1237	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	67	1	1867	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1752	-0-	-40	-0-	57	1	1695	3	Y	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	67	1	1894	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	56	1	1894	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	61	1	1718	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	52	1	1613	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4432	-0-	-32	-0-	107	1	4325	3	Y	-0-					-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	93	1	4016	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	104	1	4192	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4282	-0-	-8	-0-	90	1	4192	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	103	1	4299	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	92	1	4100	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	618	-0-	-126	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	17	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	24	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	22	1	587	3	Y	-0-					-0-
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	161	1	4526	3	Y	-0-	18	1			5
02	4312	X	4195	-0-	-117	-0-	143	1	4051	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	163	1	4487	3	Y	-0-					5
04	4620	X	4464	-0-	-156	-0-	153	1	4311	3	Y	-0-					5
05	4681	X	4568	-0-	-113	-0-	158	1	4410	3	Y	-0-					5
06	4530	X	4330	-0-	-200	-0-	145	1	4185	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	98	1	2734	3	N	-0-					8
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	87	1	2479	3	N	-0-					8
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	97	1	2613	3	N	-0-					8
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	99	1	2717	3	N	-0-					8
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	98	1	2784	3	N	-0-					8
06	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	87	1	2398	3	N	-0-					8

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	135	1	3802	3	Y	-0-					72
02	3752	X	3680	-0-	-72	-0-	132	1	3534	3	Y	13					85
							14	9									
03	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	152	1	3927	3	Y	14					99
							15	9									
04	4020	X	4010	-0-	-10	-0-	143	1	3839	3	Y	25					124
							28	9									
05	4154	X	4151	-0-	-3	-0-	149	1	3998	3	Y	4	128	1			-0-
							4	9									
*06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	143	1	3813	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	67	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1777	-0-	-155	-0-	59	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	67	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	65	1	1803	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	63	1	1849	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1587	-0-	-363	-0-	55	1	1532	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	69	1	1928	3	Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	63	1	1759	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	66	1	1798	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1588	-0-	-332	-0-	54	1	1534	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	61	1	1676	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	51	1	1549	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	42	1	1179	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1177	-0-	-195	-0-	40	1	1137	3	Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	40	1	1176	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	38	1	969	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	755	-0-	-547	-0-	29	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	518	-0-	-652	-0-	15	1	503	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	34	1	940	3	N	-0-					-0-
02	980	N	488	-0-	-492	-0-	16	1	472	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	34	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	41	1	1257	3	N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	76	1	2176	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3230	-0-	230	230	103	1	3127	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2945	-0-	-868	-0-	101	1	2844	3	N	-0-					26
02	3444	X	2098	-0-	-1346	-0-	72	1	2026	3	Y	-0-	26	1			-0-
03	3813	X	1873	-0-	-1940	-0-	66	1	1806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3630	X	1396	-0-	-2234	-0-	46	1	1350	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	1465	-0-	-1480	-0-	53	1	1412	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	1218	-0-	-1632	-0-	43	1	1175	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	18	1	497	3	Y	-0-					7
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	16	1	442	3	Y	-0-					7
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					7
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	Y	-0-					7
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	15	1	469	3	Y	-0-					7
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	-0-					7

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	62	1	1703	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	50	1	1586	3	N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	58	1	1710	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	47	1	1407	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	47	1	1563	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	32	1	1589	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	168	1	4708	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	1167	-0-	-3201	-0-	40	1	1127	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	3774	-0-	-1062	-0-	126	1	3648	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4403	-0-	-277	-0-	140	1	4263	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	155	1	4674	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	140	1	4257	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	147	1	4134	3	N	1					61
							1	9									
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	135	1	3906	3	N	-0-					61
03	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	147	1	4085	3	N	-0-					61
04	4230	X	4171	-0-	-59	-0-	139	1	4032	3	N	-0-					61
05	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	144	1	4085	3	N	-0-					61
*06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	145	1	4261	3	N	1					60
							1	9									

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1616	-0-	-771	-0-	36	1	1580	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1096	-0-	-1060	-0-	24	1	1072	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	1481	-0-	-844	-0-	33	1	1448	2	N	-0-			-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	38	1	1603	2	N	-0-			-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	40	1	1800	2	N	-0-			-0-
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	94	1	2694	2	N	-0-			-0-
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	89	1	2604	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3169	-0-	69	69	105	1	3064	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3037	-0-	37	106	105	1	2932	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3089	-0-	-11	95	101	1	2988	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	96	1	2691	2	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6258	-0-	-593	-0-	216	1	6042	3	N	-0-			-0-
02	6188	X	5533	-0-	-655	-0-	177	1	5356	3	N	-0-			-0-
03	6510	X	5396	-0-	-1114	-0-	183	1	5213	3	N	-0-			-0-
04	6060	X	5239	-0-	-821	-0-	172	1	5067	3	N	-0-			-0-
05	6262	X	5646	-0-	-616	-0-	185	1	5461	3	N	-0-			-0-
06	6060	X	4528	-0-	-1532	-0-	147	1	4381	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	82	1	3295	3	Y	-0-			-0-
02	3080	X	2975	-0-	-105	-0-	67	1	2908	3	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	79	1	3215	3	Y	-0-			-0-
04	3270	X	3264	-0-	-6	-0-	74	1	3190	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	74	1	3240	3	Y	-0-			-0-
*06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	69	1	3129	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	55	1	1557	3	N	-0-			3
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	47	1	1299	3	N	-0-			3
03	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	57	1	1559	3	N	-0-			3
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	61	1	1732	3	N	-0-			3
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	74	1	2027	3	N	-0-			3
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	65	1	1778	3	N	-0-			3

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3547	-0-	-1072	-0-	123	1	3424	3	N	-0-			-0-
02	3836	X	3791	-0-	-45	-0-	116	1	3675	3	N	-0-			-0-
03	4247	X	3344	-0-	-903	-0-	109	1	3235	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	2945	-0-	-475	-0-	94	1	2851	3	N	-0-			-0-
05	4185	X	2998	-0-	-1187	-0-	94	1	2904	3	N	-0-			-0-
06	4050	X	1718	-0-	-2332	-0-	52	1	1666	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	81	1	2273	3	Y	-0-			-0-
02	2072	N	2065	-0-	-7	-0-	64	1	2001	3	Y	-0-			-0-
03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	53	1	2174	3	Y	-0-			-0-
04	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	70	1	1972	3	Y	-0-			-0-
05	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	76	1	2173	3	Y	-0-			-0-
*06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	74	1	2086	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	48	1	1936	3	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1784	-0-	-64	-0-	42	1	1742	3	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	45	1	1827	3	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	42	1	1755	3	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	40	1	1732	3	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1513	-0-	-287	-0-	31	1	1482	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	41	1	1643	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	34	1	1492	3	N	-0-			-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	37	1	1683	3	N	-0-			-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	34	1	1683	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	34	1	1638	3	N	-0-			-0-
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	38	1	1617	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	54	1	1498	3	Y	-0-			-0-
02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	40	1	1105	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	40	1	1124	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	39	1	1124	3	Y	-0-			-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	54	1	1575	3	Y	-0-			-0-
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	51	1	1551	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5637	-0-	2537	8428	193	1	5444	3	Y	-0-			-0-
02	13556	X	5128	-0-	-8428	-0-	173	1	4955	3	Y	-0-			-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	178	1	4912	3	Y	-0-			-0-
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	159	1	4409	3	Y	-0-			-0-
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	173	1	4715	3	Y	-0-			-0-
06	4710	X	4389	-0-	-321	-0-	150	1	4239	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	438	1	2009	2	N	-0-			-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	117	1	1458	2	N	-0-			-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1177	2	N	-0-			-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	89	1	2475	2	N	-0-			-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	73	1	2142	2	N	-0-			-0-
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	108	1	3099	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2878	-0-	-174	-0-	95	1	2783	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	106	1	3091	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	2659	-0-	-581	-0-	92	1	2567	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	93	1	2747	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	105	1	2941	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	103	1	4109	3	N	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	93	1	3873	3	N	-0-					-0-
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	98	1	4162	3	N	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	99	1	4110	3	N	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	95	1	3989	3	N	-0-					-0-
*06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	85	1	3707	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5387	-0-	-379	-0-	185	1	5202	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	2863	-0-	-2317	-0-	95	1	2768	3	Y	-0-					-0-
03	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	215	1	6060	3	Y	-0-					-0-
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	185	1	5351	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	2930	-0-	-2588	-0-	98	1	2832	3	Y	-0-					-0-
*06	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	630	1	18634	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	130	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	113	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	152	1	4422	2	N	-0-					-0-
04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	153	1	4272	2	N	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	151	1	4458	2	N	-0-					-0-
*06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	152	1	4266	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	61	1	2443	3	Y	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	59	1	2453	3	Y	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	61	1	2461	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2292	-0-	-138	-0-	51	1	2241	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	57	1	2394	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2114	-0-	-316	-0-	46	1	2068	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	103	1	2900	3	Y	-0-					-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	103	1	2932	3	Y	-0-					-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	106	1	2920	3	Y	13					13
							14	9									
04	3000	N	3079	-0-	79	79	101	1	2978	3	Y	-0-					13
05	3225	X	3146	-0-	-79	-0-	106	1	3038	3	Y	2	15	1			-0-
							2	9									
06	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	102	1	2885	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	103	1	4125	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3891	-0-	-1	-0-	85	1	3806	3	Y	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	106	1	4259	3	Y	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	99	1	4149	3	Y	-0-					-0-
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	104	1	4400	3	Y	-0-					-0-
*06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	107	1	4669	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	152	1	4252	3	Y	15			22
							17	9							
02	4312	X	4007	-0-	-305	-0-	134	1	3867	3	Y	5			27
							6	9							
03	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	154	1	4146	3	Y	15			42
							17	9							
04	4290	X	4216	-0-	-74	-0-	145	1	4071	3	Y	-0-			42
05	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	120	1	3244	3	Y	-0-			42
06	4200	X	2676	-0-	-1524	-0-	94	1	2582	3	Y	-0-			42

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	55	1	2211	3	N	-0-			-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	3	N	-0-			-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	46	1	2035	3	N	-0-			-0-
04	2190	N	1690	-0-	-500	-0-	41	1	1649	3	N	-0-			-0-
05	2387	N	1703	-0-	-684	-0-	39	1	1664	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	45	1	1942	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	112	1	4472	3	N	-0-			-0-
02	3808	X	3764	-0-	-44	-0-	84	1	3680	3	N	-0-			-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	107	1	4422	3	N	-0-			-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	99	1	4116	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	89	1	3940	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	4051	-0-	-29	-0-	92	1	3959	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2198	-0-	-995	-0-	75	1	2123	3	Y	-0-			5
02	2884	X	2345	-0-	-539	-0-	78	1	2267	3	Y	-0-			5
03	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	91	1	2571	3	Y	-0-			5
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	101	1	3037	3	Y	-0-			5
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	106	1	3031	3	Y	-0-			5
06	2580	X	1550	-0-	-1030	-0-	51	1	1499	3	Y	-0-			5

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	75	1	3009	3	Y	-0-			-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	95	1	2792	3	Y	-0-			-0-
03	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	71	1	3002	3	Y	-0-			-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	65	1	3002	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	72	1	2943	3	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	63	1	2813	3	Y	-0-			-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	186	1	5223	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4827	-0-	-185	-0-	153	1	4674	3	Y	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	190	1	5441	3	Y	-0-					-0-
*04	5280	X	4731	-0-	-549	-0-	156	1	4575	3	Y	-0-					-0-
*05	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	161	1	4679	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4464	-0-	-996	-0-	147	1	4317	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

01	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	67	1	1932	2	N	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	68	1	1978	2	N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	66	1	1855	2	N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	80	1	2370	2	N	-0-					-0-
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	75	1	2119	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

01	589	N	476	-0-	-113	-0-	17	1	459	3	N	-0-					8
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	17	1	520	3	N	-0-					8
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	N	-0-					8
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	N	-0-					8
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	N	-0-					8
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	N	-0-					8

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

01	3906	X	3104	-0-	-802	-0-	74	1	3008	3	Y	20	1	1			19
							22	9									
02	3528	X	2982	-0-	-546	-0-	73	1	2897	3	Y	11					30
							12	9									
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	96	1	3840	3	Y	15					45
							17	9									
04	3570	X	3476	-0-	-94	-0-	81	1	3385	3	Y	9					54
							10	9									
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	79	1	3276	3	Y	10					64
							11	9									
*06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	69	1	2853	3	Y	11	75	1			-0-
							12	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	236	1	6608	3	Y	-0-					-0-
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	200	1	5930	3	Y	-0-					-0-
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	233	1	6667	3	Y	-0-					-0-
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	210	1	6200	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	221	1	6351	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	6209	-0-	-361	-0-	205	1	6004	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	75	1	2116	3	Y	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	78	1	2119	3	Y	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	90	1	2347	3	Y	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	70	1	1979	3	Y	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	83	1	2338	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2358	-0-	-12	-0-	79	1	2279	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	205	1	5900	2	N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	142	1	4161	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	97	1	2815	2	N	-0-					-0-
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	176	1	4912	2	N	-0-					-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	181	1	5346	2	N	-0-					-0-
*06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	184	1	5177	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	76	1	2164	3	Y	-0-					13
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	78	1	2106	3	Y	3					16
							3	9									
03	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	81	1	2218	3	Y	-0-					16
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	76	1	2119	3	Y	-0-					16
05	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	81	1	2004	3	Y	8					24
							9	9									
*06	3000	N	3290	-0-	290	290	123	1	3152	3	Y	14					38
							15	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2471	-0-	-226	-0-	55	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2227	-0-	-97	-0-	49	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2511	-0-	-155	-0-	56	1	2455	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	53	1	2265	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2248	-0-	-232	-0-	49	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1753	-0-	-677	-0-	40	1	1713	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4254	-0-	-737	-0-	146	1	4107	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
02	4368	X	3891	-0-	-477	-0-	134	1	3757	3	Y	-0-					9
03	4526	X	3790	-0-	-736	-0-	138	1	3652	3	Y	-0-					9
04	4500	X	3871	-0-	-629	-0-	129	1	3742	3	Y	-0-					9
05	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	143	1	4037	3	Y	-0-					9
06	4020	X	3596	-0-	-424	-0-	123	1	3473	3	Y	-0-					9

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	116	1	3223	3	Y	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	95	1	2760	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	71	1	2916	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2989	-0-	-251	-0-	73	1	2916	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	72	1	2977	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2727	-0-	-303	-0-	61	1	2666	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	202	1	8123	3	Y	-0-					-0-
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	161	1	7115	3	Y	-0-					-0-
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	179	1	7484	3	Y	-0-					-0-
04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	158	1	7484	3	Y	-0-					-0-
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	161	1	6869	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6745	-0-	-515	-0-	146	1	6599	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	136	1	3829	3	Y	-0-					6
02	3836	X	3369	-0-	-467	-0-	112	1	3257	3	Y	-0-					6
03	4247	X	3663	-0-	-584	-0-	130	1	3533	3	Y	-0-					6
04	4110	X	3726	-0-	-384	-0-	129	1	3597	3	Y	-0-					6
05	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	122	1	3472	3	Y	-0-					6
06	3840	X	3751	-0-	-89	-0-	130	1	3621	3	Y	-0-					6

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	170	1	6831	3	Y	-0-					3
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	136	1	5919	3	Y	-0-					3
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	166	1	6785	3	Y	-0-					3
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	140	1	6785	3	Y	1					4
							1	9									
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	144	1	6142	3	Y	1					5
							1	9									
06	6240	X	5857	-0-	-383	-0-	129	1	5728	3	Y	-0-					5

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6707	-0-	-516	-0-	231	1	6476	3	Y	-0-					-0-
02	6524	X	5741	-0-	-783	-0-	185	1	5556	3	Y	-0-					-0-
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	243	1	7075	3	Y	-0-					-0-
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	219	1	6675	3	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6201	-0-	-495	-0-	200	1	6001	3	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6336	-0-	-474	-0-	206	1	6130	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	35	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	998	-0-	-458	-0-	22	1	976	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	28	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1212	-0-	-288	-0-	28	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1368	2	N	-0-					-0-
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	33	1	1404	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	124	1	4951	3	N	-0-					-0-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	102	1	4595	3	N	-0-					-0-
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	117	1	4958	3	N	-0-					-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	107	1	4637	3	N	-0-					-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	106	1	4727	3	N	-0-					-0-
*06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	100	1	4504	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	183	1	5124	3	Y	-0-					-0-
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	145	1	4433	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	3933	-0-	-1027	-0-	133	1	3800	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4792	-0-	-8	-0-	156	1	4636	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	1953	-0-	-3007	-0-	62	1	1891	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	1249	-0-	-3851	-0-	37	1	1212	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STELLA YOUNG GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8725	-0-	-1908	-0-	299	1	8415	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
02	9100	X	7514	-0-	-1586	-0-	260	1	7242	3	Y	11					18
							12	9									
03	9796	X	8522	-0-	-1274	-0-	307	1	8205	3	Y	9					27
							10	9									
04	9270	X	9147	-0-	-123	-0-	319	1	8822	3	Y	5					32
							6	9									
05	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	344	1	9372	3	Y	4					36
							4	9									
*06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	307	1	8391	3	Y	4					40
							4	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	22	1	979	2	N	-0-					-0-
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	20	1	872	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	22	1	976	2	N	-0-					-0-
04	960	N	858	-0-	-102	-0-	20	1	838	2	N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	N	-0-					-0-
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	27	1	1158	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	51	1	1414	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1216	-0-	-240	-0-	40	1	1176	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	34	1	1059	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1098	-0-	-312	-0-	39	1	1059	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	39	1	1284	3	N	-0-					-0-
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	43	1	1296	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	137	1	3849	3	Y	-0-					-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	142	1	3948	3	Y	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	145	1	3838	3	Y	12					12
							13	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	135	1	3708	3	Y	-0-					12
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	135	1	3754	3	Y	-0-					12
06	3930	X	3650	-0-	-280	-0-	129	1	3515	3	Y	5					17
							6	9									

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	40	1	1626	3	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1435	3	Y	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	36	1	1575	3	Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	33	1	1575	3	Y	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	39	1	1552	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	31	1	1458	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	201	1	5664	3	Y	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	192	1	5411	3	Y	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	196	1	5425	3	Y	-0-					-0-
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	154	1	4410	3	Y	-0-					-0-
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	161	1	4555	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4337	-0-	-793	-0-	146	1	4191	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	96	1	2703	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2393	-0-	-155	-0-	86	1	2307	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	104	1	2686	3	Y	-0-					-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	98	1	2655	3	Y	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	96	1	2566	3	Y	-0-					-0-
*06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	94	1	2596	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

01	465	N	111	-0-	-354	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	48	-0-	-232	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	65	1	1815	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1350	-0-	-106	-0-	47	1	1303	3	Y	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	3	Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	61	1	1710	3	Y	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	61	1	1749	3	Y	-0-					-0-
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

01	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	167	1	4812	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4435	-0-	-157	-0-	147	1	4288	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	165	1	4789	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	166	1	4634	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	160	1	4729	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4622	-0-	-208	-0-	159	1	4463	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

01	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	107	1	3017	3	Y	6	2	1			12
							7	9									
02	3136	X	2826	-0-	-310	-0-	94	1	2707	3	Y	23					35
							25	9									
03	3410	X	3099	-0-	-311	-0-	112	1	2980	3	Y	6					41
							7	9									
04	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	100	1	2786	3	Y	-0-					41
05	3131	X	2926	-0-	-205	-0-	104	1	2822	3	Y	-0-					41
06	3030	X	2753	-0-	-277	-0-	94	1	2659	3	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	43	1	1208	3	N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	3	N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	72	1	1925	3	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	54	1	1563	3	N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	59	1	1617	3	N	-0-					-0-
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	66	1	1906	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	115	1	3216	3	Y	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	103	1	2996	3	Y	-0-					-0-
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	106	1	2913	3	Y	-0-					-0-
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	84	1	2431	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	83	1	2272	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1880	-0-	-880	-0-	65	1	1815	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3234	-0-	134	134	111	1	3122	3	Y	1					45
							1	9									
02	2642	N	2508	-0-	-134	-0-	87	1	2421	3	Y	-0-					45
03	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	73	1	2033	3	Y	-0-					45
04	2190	X	2091	-0-	-99	-0-	70	1	2021	3	Y	-0-					45
05	2263	X	2144	-0-	-119	-0-	75	1	2069	3	Y	-0-					45
*06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	81	1	2344	3	Y	-0-					45

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3832	-0-	-260	-0-	133	1	3699	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3128	-0-	-568	-0-	103	1	3025	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3899	-0-	-193	-0-	132	1	3767	3	N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	132	1	3845	3	N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	146	1	4181	3	N	-0-					-0-
*06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	139	1	4226	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	3	Y	-0-					20
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	47	1	1243	3	Y	-0-					20
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	3	Y	-0-					20
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	46	1	1354	3	Y	-0-					20
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	3	Y	-0-					20
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	50	1	1410	3	Y	-0-					20

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	371	-0-	-280	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	30	-0-	-621	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	822	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	26	1	842	3	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	16	1	560	3	Y	-0-					-0-
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	33	1	900	3	Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	3	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	34	1	998	3	Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	24	1	835	3	Y	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	3	Y	-0-					-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	894	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	Y	-0-					38
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	3	Y	-0-					38
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	-0-					38
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	Y	-0-					38
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	3	Y	-0-					38
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	1					39
							1	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	4					32
							4	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	3	Y	-0-					32
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	3	Y	5					37
							6	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	-0-					37
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1375	3	Y	1					38
							1	9									
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	3	Y	3	34	1			7
							3	9									

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

01	4123	X	2783	-0-	-1340	-0-	97	1	2686	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3559	-0-	-221	-0-	114	1	3445	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	126	1	3609	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3535	-0-	-515	-0-	117	1	3418	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	116	1	3482	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3365	-0-	-445	-0-	110	1	3255	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	62	1	1713	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1468	-0-	-352	-0-	47	1	1421	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	703	-0-	-1312	-0-	25	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	8538	-0-	5438	5438	278	1	8260	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	7436	-0-	4436	9874	242	1	7194	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7038	-0-	3938	3938	244	1	6794	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	13506	-0-	10706	14644	416	1	13090	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	12893	-0-	9793	24437	415	1	12478	3	N	-0-					-0-
04	36020	X	11583	-0-	-24437	-0-	363	1	11220	3	N	-0-					-0-
05	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	342	1	10441	3	N	-0-					-0-
*06	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	299	1	9339	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	180	1	4988	3	N	-0-					-0-
02	4452	X	4079	-0-	-373	-0-	124	1	3955	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	4649	-0-	-280	-0-	152	1	4497	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4255	-0-	-515	-0-	134	1	4121	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4546	-0-	-383	-0-	140	1	4406	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	1366	-0-	-3404	-0-	43	1	1323	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	119	1	3375	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3184	-0-	-316	-0-	110	1	3074	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	129	1	3471	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	121	1	3346	3	Y	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	128	1	3495	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2371	-0-	-1109	-0-	79	1	2292	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	155 4	1 9	4700	3	N	4					118
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	155	1	4758	3	N	-0-					118
*01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	162	1	4556	3	N	-0-					118
*02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	159	1	4576	3	N	-0-					118
*03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	178	1	4883	3	N	-0-					118
*04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	168	1	4739	3	N	-0-					118
*05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	173	1	4768	3	N	-0-	73	1			45
*06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	160	1	4570	3	N	-0-					45

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	82	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3335	-0-	-305	-0-	74	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	83	1	3651	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	82	1	3460	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	84	1	3757	2	N	-0-					-0-
*06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	83	1	3545	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	11	1	487	2	N	-0-					-0-
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	8	1	376	2	N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	21	1	630	2	N	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	48	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	48	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	56	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	50	1	1488	2	N	-0-					-0-
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	48	1	1335	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	59	1	1704	2	N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	54	1	1573	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	59	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	56	1	1647	2	N	-0-					-0-
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	54	1	1508	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	33	1	917	3	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	25	1	756	3	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	39	1	1081	3	Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	808	3	Y	-0-					-0-
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	36	1	1045	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	38	1	1506	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1238	-0-	-78	-0-	26	1	1212	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	35	1	1400	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	26	1	1249	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	33	1	1327	3	N	-0-					-0-
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

01	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	220	1	6346	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5836	-0-	-324	-0-	193	1	5643	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6508	-0-	-312	-0-	217	1	6291	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6120	-0-	-480	-0-	212	1	5908	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6427	-0-	-238	-0-	210	1	6217	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6137	-0-	-223	-0-	211	1	5926	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	263	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	503	1	221	3	Y	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	480	1	89	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	90	1	3625	3	Y	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	76	1	3150	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	88	1	3467	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	82	1	3368	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	80	1	3454	3	Y	-0-					-0-
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	77	1	3317	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	41	1	1664	3	Y	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	34	1	1543	3	Y	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	43	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	33	1	1680	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	39	1	1635	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	37	1	1579	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	641	-0-	-196	-0-	16	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	594	-0-	-106	-0-	16	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	18	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	17	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	16	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	8	1	463	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	1772	-0-	-1080	-0-	61	1	1709	3	N	2					2
							2	9									
02	2520	N	1153	-0-	-1367	-0-	40	1	1113	3	N	-0-					2
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	91	1	2530	3	N	-0-					2
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	84	1	2383	3	N	-0-					2
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	76	1	2232	3	N	-0-					2
06	2550	N	2417	-0-	-133	-0-	81	1	2336	3	N	-0-					2

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	28	1	779	3	N	6					14
							7	9									
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	24	1	695	3	N	3					17
							3	9									
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	25	1	752	3	N	5					22
							6	9									
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	24	1	733	3	N	6					28
							7	9									
*05	806	N	682	-0-	-124	-0-	23	1	656	3	Y	3	31	1			-0-
							3	9									
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	22	1	658	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	295	1	8286	3	Y	-0-					-0-
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	258	1	7888	3	Y	-0-					-0-
03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	298	1	8660	3	Y	-0-					-0-
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	287	1	8441	3	Y	-0-					-0-
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	260	1	7501	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	4286	-0-	-4324	-0-	139	1	4147	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	99	1	3950	3	N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	78	1	3567	3	N	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	91	1	3838	3	N	-0-					-0-
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	84	1	3778	3	N	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	89	1	3798	3	N	-0-					-0-
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	79	1	3666	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	31	1	1257	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	26	1	1138	3	N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	28	1	1287	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	25	1	1181	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	25	1	1211	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	24	1	1145	3	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	192	1	5366	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4846	-0-	-138	-0-	160	1	4686	3	Y	-0-					-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	190	1	5348	3	Y	-0-					-0-
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	195	1	5784	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5506	-0-	-12	-0-	183	1	5323	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	5000	-0-	-100	-0-	163	1	4837	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7657	-0-	-496	-0-	265	1	7392	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6554	-0-	-810	-0-	210	1	6344	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	7109	-0-	-579	-0-	235	1	6874	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	2411	-0-	-4999	-0-	78	1	2333	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	2673	-0-	-4984	-0-	86	1	2587	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	3269	-0-	-4141	-0-	71	1	3198	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	88	1	3534	3	N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	76	1	3194	3	N	-0-					-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	88	1	3496	3	N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	82	1	3389	3	N	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	80	1	3467	3	N	-0-					-0-
*06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	77	1	3332	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	51	1	1421	3	Y	6					23
							7	9									
02	1176	N	1063	-0-	-113	-0-	39	1	1024	3	Y	-0-					23
03	1116	N	961	-0-	-155	-0-	33	1	924	3	Y	4					27
							4	9									
04	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-					27
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	45	1	1225	3	Y	-0-					27
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	3	Y	-0-					27

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7459	-0-	-756	-0-	256	1	7203	3	Y	-0-					18
02	7280	X	6360	-0-	-920	-0-	220	1	6116	3	Y	22					40
							24	9									
03	7967	X	7365	-0-	-602	-0-	266	1	7075	3	Y	22					62
							24	9									
04	7590	X	7345	-0-	-245	-0-	256	1	7086	3	Y	3					65
							3	9									
05	7502	X	7109	-0-	-393	-0-	247	1	6860	3	Y	2					67
							2	9									
*06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	215	1	5900	3	Y	-0-					67

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	198	1	5535	3	N	-0-					-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	185	1	5663	3	N	-0-					-0-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	200	1	5795	3	N	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	164	1	4963	3	N	-0-					-0-
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	177	1	5236	3	N	-0-					-0-
*06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	154	1	4604	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	117	1	3276	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2830	-0-	-670	-0-	95	1	2735	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	132	1	3682	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2471	-0-	-919	-0-	84	1	2387	3	Y	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	122	1	3429	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	1244	-0-	-2446	-0-	43	1	1201	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	82	1	2296	3	Y	-0-					2
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	71	1	2004	3	Y	-0-					2
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	60	1	2283	3	Y	-0-					2
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	56	1	2178	3	Y	-0-					2
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2219	3	Y	-0-					2
06	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	52	1	2167	3	Y	-0-					2

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	140	1	3945	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	2861	-0-	-1059	-0-	95	1	2766	3	N	-0-					-0-
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	149	1	4268	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	2884	-0-	-1316	-0-	94	1	2790	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	122	1	3622	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3865	-0-	-335	-0-	124	1	3741	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	102	1	2870	3	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1937	-0-	-247	-0-	63	1	1874	3	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1453	-0-	-965	-0-	50	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	997	-0-	-1343	-0-	31	1	966	3	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1011	-0-	-1407	-0-	37	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	1102	-0-	-1688	-0-	36	1	1066	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

01	4898	X	3899	-0-	-999	-0-	131	1	3768	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3274	-0-	-1150	-0-	108	1	3166	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	159	1	4607	2	N	-0-					-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	174	1	4854	2	N	-0-					-0-
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	175	1	5169	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	150	1	4208	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	29	1	1165	3	N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	26	1	1125	3	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	27	1	1264	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	25	1	1117	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	31	1	1235	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	23	1	1113	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

01	4030	X	2644	-0-	-1386	-0-	91	1	2553	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2308	-0-	-1108	-0-	73	1	2235	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2421	-0-	-927	-0-	83	1	2338	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2408	-0-	-562	-0-	70	1	2338	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2234	-0-	-587	-0-	76	1	2158	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2040	-0-	-510	-0-	67	1	1973	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

01	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	103 18	1 9	2899	3	Y	16					16
02	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	102 17	1 9	2812	3	Y	15					31
03	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	106 7	1 9	2848	3	Y	6					37
04	3150	X	2903	-0-	-247	-0-	100 1	1 9	2802	3	Y	1					38
05	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	113 22	1 9	3110	3	Y	20	58	1			-0-
06	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	101 1	1 9	2824	3	Y	1	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	826	-0-	-1034	-0-	28	1	794	3	Y	4					4
							4	9									
02	1372	N	587	-0-	-785	-0-	23	1	561	3	Y	3					7
							3	9									
03	868	N	613	-0-	-255	-0-	24	1	588	3	Y	1					8
							1	9									
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	22	1	588	3	Y	-0-					8
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	3	Y	-0-					8
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	50	1	1415	3	Y	3					11
							3	9									

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

01	5487	X	4957	-0-	-530	-0-	170	1	4784	3	Y	3					3
							3	9									
02	4788	X	4448	-0-	-340	-0-	150	1	4283	3	Y	14					17
							15	9									
03	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	163	1	4465	3	Y	6					23
							7	9									
04	4890	X	4270	-0-	-620	-0-	145	1	4112	3	Y	12					35
							13	9									
05	4960	X	4212	-0-	-748	-0-	149	1	4052	3	Y	10					45
							11	9									
06	4800	X	3865	-0-	-935	-0-	130	1	3735	3	Y	-0-	40	1			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	129	1	3721	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3402	-0-	-154	-0-	113	1	3289	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	118	1	3439	2	N	-0-					-0-
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	134	1	3731	2	N	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	134	1	3956	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	125	1	3525	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

01	279	N	142	-0-	-137	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	149	1	4288	2	N	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	125	1	3656	2	N	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	143	1	4156	2	N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	167	1	4659	2	N	-0-					-0-
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	163	1	4811	2	N	-0-					-0-
*06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	154	1	4319	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

01	7068	X	5976	-0-	-1092	-0-	201	1	5775	2	Y	-0-					-0-
02	6048	X	5765	-0-	-283	-0-	191	1	5574	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6184	-0-	-481	-0-	206	1	5978	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	3569	-0-	-2881	-0-	123	1	3446	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	5640	-0-	-746	-0-	185	1	5455	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5364	-0-	-546	-0-	184	1	5180	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5695	-0-	-226	-0-	191	1	5504	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	4769	-0-	-579	-0-	158	1	4611	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5473	-0-	-448	-0-	182	1	5291	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	3330	-0-	-2400	-0-	115	1	3215	2	N	-0-			-0-
05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	236	1	6971	2	N	-0-			-0-
*06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	240	1	6736	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	156	1	4492	2	N	-0-			-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	137	1	4013	2	N	-0-			-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	153	1	4457	2	N	-0-			-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	165	1	4612	2	N	-0-			-0-
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	151	1	4466	2	N	-0-			-0-
*06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	148	1	4158	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	139	1	3874	3	N	-0-			-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	106	1	3313	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	111	1	3416	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	3158	-0-	-682	-0-	96	1	3062	3	N	-0-			-0-
05	3968	X	3020	-0-	-948	-0-	94	1	2926	3	N	-0-			-0-
06	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	97	1	3032	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	929	3	Y	-0-			-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	992	3	Y	-0-			-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	3	Y	-0-			-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1022	3	Y	-0-			-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1056	3	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	36	1	993	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	26	1	737	3	N	-0-			46
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	24	1	672	3	N	-0-			46
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	25	1	698	3	N	-0-			46
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	N	-0-			46
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	3	N	-0-			46
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	N	-0-			46

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	55	1	1542	3	Y	-0-			30
02	1400	N	1270	-0-	-130	-0-	41	1	1229	3	Y	-0-			30
03	1550	N	1209	-0-	-341	-0-	41	1	1168	3	Y	-0-			30
04	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	46	1	1274	3	Y	-0-			30
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	45	1	1302	3	Y	-0-			30
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	44	1	1345	3	Y	-0-			30

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	47	1	1358	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1233	-0-	-55	-0-	41	1	1192	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	43	1	1252	2	N	-0-			-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	56	1	1556	2	N	-0-			-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	50	1	1464	2	N	-0-			-0-
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	48	1	1335	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	35	1	1517	2	N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	33	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	34	1	1502	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1093	-0-	-377	-0-	38	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	99	1	2913	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3054	-0-	54	54	105	1	2949	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2333	-0-	-984	-0-	52	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2273	-0-	-555	-0-	50	1	2223	2	N	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	66	1	2918	2	N	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	72	1	3031	2	N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	184	1	3526	2	N	-0-					-0-
*06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	76	1	3256	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	57	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	63	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3017	-0-	17	17	104	1	2913	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3312	-0-	212	229	108	1	3204	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3837	-0-	837	1066	132	1	3705	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	260	1	7265	3	N	-0-					-0-
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	203	1	6336	3	N	-0-					-0-
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	219	1	6437	3	N	-0-					-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	204	1	6251	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	4456	-0-	-1744	-0-	140	1	4316	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5290	-0-	-710	-0-	164	1	5126	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7474	-0-	-834	-0-	182	1	7292	3	N	-0-					-0-
02	7504	X	5988	-0-	-1516	-0-	135	1	5853	3	N	-0-					-0-
03	8060	X	7072	-0-	-988	-0-	167	1	6905	3	N	-0-					-0-
04	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	229	1	9993	3	N	-0-					-0-
05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	211	1	9227	3	N	-0-					-0-
*06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	193	1	8717	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	59	1	1651	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1434	-0-	-78	-0-	42	1	1392	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	52	1	1525	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	48	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	46	1	1376	3	N	-0-					-0-
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	52	1	1657	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	59	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1453	-0-	-199	-0-	48	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1562	-0-	-360	-0-	52	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	52	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	50	1	1484	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	51	1	1445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	100	1	2877	2	N	-0-					-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	100	1	2913	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	111	1	3237	2	N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	111	1	3087	2	N	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	115	1	3389	2	N	-0-					-0-
*06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	110	1	3098	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	48	1	1342	3	Y	-0-					17
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	41	1	1206	3	Y	-0-					17
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	50	1	1359	3	Y	-0-					17
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	22	1	1359	3	Y	-0-					17
05	1395	N	986	-0-	-409	-0-	37	1	949	3	Y	-0-					17
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	49	1	1307	3	Y	-0-					17

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	268	1	7478	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	6147	-0-	3347	3347	194	1	5953	3	N	-0-					-0-
03	10189	X	6842	-0-	-3347	-0-	226	1	6616	3	N	-0-					-0-
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	197	1	6616	3	N	-0-					-0-
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	194	1	5901	3	N	-0-					-0-
*06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	171	1	5272	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	31	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	646	-0-	-278	-0-	23	1	620	3	Y	3					3
							3	9									
03	1023	N	463	-0-	-560	-0-	17	1	446	3	Y	-0-					3
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	38	1	1041	3	Y	-0-					3
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	37	1	1105	3	Y	-0-					3
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	30	1	923	3	Y	-0-					3

SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7966 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - PLUGGED 01/27/15

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	37	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1440	-0-	-156	-0-	48	1	1392	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	36	1	1564	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	53	1	1472	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	49	1	1450	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	46	1	1289	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	33	1	950	2	N	-0-					-0-
02	924	N	783	-0-	-141	-0-	26	1	757	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	811	-0-	-212	-0-	27	1	784	2	N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	39	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	38	1	1111	2	N	-0-					-0-
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	62	1	2728	2	N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	52	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	58	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2398	-0-	-122	-0-	83	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	84	1	2475	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2510	-0-	-10	-0-	86	1	2424	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	76	1	3304	2	N	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	55	1	2441	2	N	-0-					-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	71	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	71	1	3023	2	N	-0-					-0-
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	71	1	3194	2	N	-0-					-0-
*06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	73	1	3120	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	55	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	47	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	54	1	2360	2	N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	54	1	2295	2	N	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	80	1	2351	2	N	-0-					-0-
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78	1	2195	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	53	1	2308	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	46	1	2033	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	44	1	1949	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	51	1	2145	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	48	1	2163	2	N	-0-					-0-
*06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	47	1	2006	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-					-0-
02	924	N	775	-0-	-149	-0-	26	1	749	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	691	-0-	-332	-0-	23	1	668	2	N	-0-					-0-
04	900	N	408	-0-	-492	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
05	868	N	418	-0-	-450	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	74	1	2119	2	N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	58	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	55	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	51	1	1437	2	N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	75	1	2228	2	N	-0-					-0-
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	76	1	2124	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1556	-0-	-273	-0-	52	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	49	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	49	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	43	1	1208	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8308	-0-	-372	-0-	287	1	8021	3	Y	-0-					-0-
02	7840	X	7436	-0-	-404	-0-	235	1	7201	3	Y	-0-					-0-
03	8556	X	8118	-0-	-438	-0-	267	1	7851	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	8055	-0-	-75	-0-	258	1	7797	3	Y	-0-					-0-
05	8308	X	7539	-0-	-769	-0-	246	1	7293	3	Y	-0-					-0-
06	7680	X	7322	-0-	-358	-0-	236	1	7086	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	104	1	2905	3	N	-0-					-0-
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	145	1	4437	3	N	-0-					-0-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	175	1	5036	3	N	-0-					-0-
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	141	1	4334	3	N	-0-					-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	154	1	4509	3	N	-0-					-0-
*06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	132	1	4027	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8900	-0-	-90	-0-	308	1	8592	3	Y	-0-					-0-
02	8120	X	7379	-0-	-741	-0-	235	1	7144	3	Y	-0-					-0-
03	8990	X	8855	-0-	-135	-0-	299	1	8556	3	Y	-0-					-0-
04	8700	X	8076	-0-	-624	-0-	258	1	7818	3	Y	-0-					-0-
05	8897	X	8814	-0-	-83	-0-	285	1	8529	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	7913	-0-	-697	-0-	257	1	7656	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	27	1	1062	3	N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	18	1	946	3	N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	27	1	1005	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	25	1	974	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	25	1	1011	3	N	-0-					-0-
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	23	1	980	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	484	1	13532	3	Y	-0-					-0-
02	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	378	1	11407	3	Y	-0-					-0-
03	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	408	1	11809	3	Y	-0-					-0-
04	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	335	1	10016	3	Y	-0-					-0-
05	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	361	1	10638	3	Y	-0-					-0-
06	11790	X	10054	-0-	-1736	-0-	324	1	9730	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4061	-0-	-372	-0-	140	1	3921	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3473	-0-	-531	-0-	113	1	3360	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	2424	-0-	-2009	-0-	83	1	2341	3	N	-0-					-0-
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	126	1	3848	3	N	-0-					-0-
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	153	1	4498	3	N	-0-					-0-
*06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	147	1	4529	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	113	1	4929	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3638	-0-	-394	-0-	80	1	3558	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3363	-0-	-1101	-0-	75	1	3288	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3191	-0-	-1129	-0-	74	1	3117	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3224	-0-	-1240	-0-	70	1	3154	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	68	1	2891	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

01	1240	N	658	-0-	-582	-0-	22	1	636	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	605	-0-	-403	-0-	17	1	588	3	N	-0-					-0-
03	961	N	148	-0-	-813	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
04	630	N	125	-0-	-505	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	682	N	60	-0-	-622	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	17	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	18	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	666	3	Y	-0-					-0-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	16	1	648	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	169	-0-	-203	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	22	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	176	1	4950	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	3872	-0-	-384	-0-	128	1	3744	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	140	1	3992	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	3597	-0-	-963	-0-	117	1	3480	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	3494	-0-	-1218	-0-	115	1	3379	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

01	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	117	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	112	1	3259	2	N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	130	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	145	1	4050	2	N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	139	1	4111	2	N	-0-					-0-
*06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	132	1	3701	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	81	1	3544	2	N	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	80	1	3534	2	N	-0-					-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	77	1	3375	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1410	-0-	-960	-0-	33	1	1377	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2073	-0-	-376	-0-	45	1	2028	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1841	-0-	-529	-0-	42	1	1799	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8065	-0-	4965	27095	277	1	7777	3	Y	10					10
							11	9									
02	35949	X	8854	-0-	-27095	-0-	300	1	8546	3	Y	7					17
							8	9									
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	294	1	8030	3	Y	7					24
							8	9									
04	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	246	1	7014	3	Y	7					31
							8	9									
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	234	1	6548	3	Y	1					32
							1	9									
06	8220	X	6420	-0-	-1800	-0-	217	1	6200	3	Y	3					35
							3	9									

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

01	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	7258	2	N	-0-				-0-
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	5383	2	N	-0-				-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	6445	2	N	-0-				-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	6329	2	N	-0-				-0-
05	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	6484	2	N	-0-				-0-
*06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	6715	2	N	-0-				-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

01	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	-0-	189	1	5291	3	Y	-0-				-0-
02	5180	X	4020	-0-	-1160	-0-	-0-	129	1	3891	3	Y	-0-				-0-
03	5704	X	4105	-0-	-1599	-0-	-0-	140	1	3965	3	Y	-0-				-0-
04	5520	X	3709	-0-	-1811	-0-	-0-	124	1	3585	3	Y	-0-				-0-
05	5704	X	4089	-0-	-1615	-0-	-0-	137	1	3952	3	Y	-0-				-0-
*06	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	4990	3	Y	-0-				-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

01	3162	X	2737	-0-	-425	-0-	94	1	2643	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2532	-0-	-296	-0-	87	1	2445	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	106	1	2826	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2888	-0-	-142	-0-	100	1	2788	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	105	1	2964	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3008	-0-	8	8	102	1	2906	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	32	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	26	1	1020	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	27	1	1025	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	978	-0-	-282	-0-	24	1	954	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	25	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	23	1	983	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

01	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	4860	3	N	-0-				-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	4430	3	N	-0-				-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	4715	3	N	-0-				-0-
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	4523	3	N	-0-				-0-
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	4480	3	N	-0-				-0-
*06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	4444	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5064	-0-	-1880	-0-	123	1	4941	3	Y	-0-					10
02	5824	X	4415	-0-	-1409	-0-	101	1	4314	3	Y	-0-					10
03	5921	X	4701	-0-	-1220	-0-	114	1	4587	3	Y	-0-					10
04	5430	X	4686	-0-	-744	-0-	99	1	4587	3	Y	-0-					10
05	5270	X	4316	-0-	-954	-0-	97	1	4219	3	Y	-0-					10
06	4500	X	4171	-0-	-329	-0-	92	1	4079	3	Y	-0-					10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	161	-0-	-1296	-0-	5	1	156	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	36	-0-	-1308	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	771	-0-	-438	-0-	26	1	745	2	N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	52	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	50	1	1464	2	N	-0-					-0-
*06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5970	-0-	-1222	-0-	206	1	5764	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	4892	-0-	-1604	-0-	161	1	4731	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6393	-0-	-582	-0-	216	1	6177	3	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6524	-0-	-226	-0-	210	1	6314	3	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6693	-0-	-282	-0-	222	1	6471	3	Y	-0-					-0-
*06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	199	1	6040	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4584	-0-	-1089	-0-	158	1	4426	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4047	-0-	-965	-0-	130	1	3917	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5089	-0-	-646	-0-	167	1	4922	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	4829	-0-	-721	-0-	156	1	4673	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	5306	-0-	-429	-0-	176	1	5130	3	N	-0-					-0-
*06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	191	1	5656	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	83	1	2303	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2123	-0-	-5	-0-	66	1	2057	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	75	1	2207	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	70	1	2207	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	69	1	2108	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1997	-0-	-223	-0-	61	1	1936	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	25	1	1103	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	999	-0-	-233	-0-	22	1	977	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	22	1	989	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	888	-0-	-192	-0-	20	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	41	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	687	-0-	-303	-0-	24	1	663	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	107	1	3009	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	916	-0-	-2024	-0-	31	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	535	-0-	-2720	-0-	17	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	344	-0-	-2806	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	693	-0-	-2562	-0-	23	1	668	3	Y	2					2
							2	9									
06	660	X	287	-0-	-373	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					2

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4507	-0-	-329	-0-	154	1	4350	3	Y	3					6
							3	9									
02	4368	X	4077	-0-	-291	-0-	142	1	3927	3	Y	7					13
							8	9									
03	4681	X	4429	-0-	-252	-0-	154	1	4272	3	Y	3					16
							3	9									
04	4470	X	4329	-0-	-141	-0-	151	1	4176	3	Y	2					18
							2	9									
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	158	1	4436	3	Y	-0-					18
06	4380	X	4290	-0-	-90	-0-	150	1	4137	3	Y	3					21
							3	9									

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	81	1	2275	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2099	-0-	-169	-0-	72	1	2027	3	Y	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2296	3	Y	2					2
							2	9									
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	77	1	2218	3	Y	-0-					2
05	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	74	1	2029	3	Y	-0-					2
06	2310	N	1710	-0-	-600	-0-	59	1	1650	3	Y	1					3
							1	9									

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	148	1	4152	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3799	-0-	-93	-0-	121	1	3678	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4213	-0-	-96	-0-	98	1	4115	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4077	-0-	-93	-0-	90	1	3987	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	97	1	4073	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4035	-0-	-75	-0-	132	1	3903	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	12964	-0-	-2257	-0-	435	1	12529	2	N	-0-					-0-
02	13748	X	8508	-0-	-5240	-0-	282	1	8226	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	12162	-0-	-3059	-0-	405	1	11757	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	11610	-0-	-2130	-0-	401	1	11209	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	10602	-0-	-3100	-0-	347	1	10255	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	10537	-0-	-2003	-0-	362	1	10175	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	61	1	2646	2	Y	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	56	1	2489	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2044	-0-	-498	-0-	45	1	1999	2	Y	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	59	1	2487	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2370	-0-	-172	-0-	52	1	2318	2	Y	-0-					-0-
*06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	56	1	2388	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	948	3	Y	2					7
							2	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	3	Y	-0-					7
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	25	1	726	3	Y	-0-					7
04	870	N	784	-0-	-86	-0-	24	1	748	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
05	899	N	694	-0-	-205	-0-	23	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	22	1	647	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

01	8215	X	7565	-0-	-650	-0-	254	1	7311	2	Y	-0-					-0-
02	7420	X	6445	-0-	-975	-0-	213	1	6232	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	6877	-0-	-1338	-0-	229	1	6648	2	Y	-0-					-0-
04	7950	X	7234	-0-	-716	-0-	250	1	6984	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	250	1	7402	2	Y	-0-					-0-
*06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	245	1	6894	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

01	15190	X	14447	-0-	-743	-0-	485	1	13962	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12996	-0-	-472	-0-	430	1	12566	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	13640	-0-	-837	-0-	454	1	13186	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	13047	-0-	-933	-0-	451	1	12596	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	13368	-0-	-1078	-0-	438	1	12930	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	12755	-0-	-1225	-0-	438	1	12317	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	54	1	1515	3	Y	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	47	1	1329	3	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	3	Y	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	52	1	1404	3	Y	1					1
							1	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	53	1	1470	3	Y	1					2
							1	9									
06	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	43	1	1188	3	Y	-0-					2

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	143	1	4128	2	N	-0-					-0-
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	132	1	3859	2	N	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	144	1	4189	2	N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	142	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	139	1	4099	2	N	-0-					-0-
*06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	137	1	3856	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	268	1	7514	3	N	-0-					-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	217	1	6473	3	N	-0-					-0-
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	307	1	8839	3	N	-0-					-0-
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	265	1	7958	3	N	-0-					-0-
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	245	1	7121	3	N	-0-					-0-
*06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	221	1	6678	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	3					29
							1029	3	3	9							
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					29
							814	3									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	311	2	Y	-0-					29
							933	3									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	5	16	1			18
							859	3	6	9							
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					18
							884	3									
06	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					18
							852	3									

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1800	3	28	9	N	25					102
02	1624	N	1611	-0-	-13	-0-	1591	3	20	9	N	18					120
03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1767	3	21	9	N	19	121	1			18
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1703	3	15	9	N	14					32
05	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1752	3	15	9	Y	14	46	1			-0-
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1740	3	29	9	Y	26	1	1			25

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

01	5549	X	5495	-0-	-54	-0-	184	1	5311	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4776	-0-	-236	-0-	158	1	4618	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5153	-0-	-396	-0-	171	1	4982	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5015	-0-	-355	-0-	173	1	4842	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4817	-0-	-732	-0-	158	1	4659	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4739	-0-	-571	-0-	163	1	4576	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

01	3100	N	5781	-0-	2681	3372	196	1	5527	3	Y	53					132
							58	9									
02	2800	N	5354	-0-	2554	5926	193	1	5118	3	Y	39					171
							43	9									
03	12296	X	6370	-0-	-5926	-0-	238	1	6076	3	Y	51					222
							56	9									
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	210	1	5573	3	Y	63					285
							69	9									
05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	215	1	5645	3	Y	20	186	1			119
							22	9									
*06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	228	1	6047	3	Y	31					150
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2149	-0-	-393	-0-	74	1	2075	3	N	-0-					-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	131	1	4095	3	N	-0-					-0-
03	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	542	1	16272	3	N	-0-					-0-
04	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	475	1	14780	3	N	-0-					-0-
05	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	420	1	12934	3	N	-0-					-0-
*06	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	321	1	10151	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	18	1	517	2	N	-0-					-0-
02	532	N	318	-0-	-214	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-
03	558	N	308	-0-	-250	-0-	10	1	298	2	N	-0-					-0-
04	510	N	364	-0-	-146	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1344	-0-	-733	-0-	46	1	1298	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1281	-0-	-259	-0-	41	1	1240	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1463	-0-	-335	-0-	50	1	1413	3	N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1417	3	N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	3	N	-0-					-0-
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	51	1	1536	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	286	-0-	-675	-0-	10	1	276	3	N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	74	1	2122	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1852	-0-	-80	-0-	61	1	1791	2	N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	77	1	2243	2	N	-0-					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	89	1	2473	2	N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	82	1	2408	2	N	-0-					-0-
*06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	87	1	2444	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3912	-0-	-1203	-0-	134 3	1 9	3775	3	Y	3					23
02	4592	X	3366	-0-	-1226	-0-	112 1	1 9	3253	3	Y	1					24
03	4774	X	4442	-0-	-332	-0-	154 7	1 9	4281	3	Y	6					30
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	153	1	4279	3	Y	-0-					30
05	4247	X	3703	-0-	-544	-0-	128 2	1 9	3573	3	Y	2					32
*06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	138	1	3975	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	804	-0-	-529	-0-	28	1	776	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3235	-0-	435	435	105	1	3130	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	7132	-0-	4032	4467	235	1	6897	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	5936	-0-	2936	7403	188	1	5748	3	N	-0-					-0-
05	14717	X	7314	-0-	-7403	-0-	232	1	7082	3	N	-0-					-0-
*06	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	223	1	6780	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6096	-0-	-352	-0-	211	1	5885	3	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5313	-0-	-511	-0-	170	1	5143	3	Y	-0-					-0-
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	150	1	6202	3	Y	-0-					-0-
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	187	1	6202	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6074	-0-	-126	-0-	137	1	5937	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5850	-0-	-270	-0-	185	1	5665	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2890	-0-	-55	-0-	100	1	2790	3	N	-0-					-0-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	82	1	2570	3	N	-0-					-0-
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	94	1	2807	3	N	-0-					-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	88	1	2807	3	N	-0-					-0-
05	2945	N	2893	-0-	-52	-0-	93	1	2800	3	N	-0-					-0-
06	2820	N	2791	-0-	-29	-0-	89	1	2702	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	58	1	1670	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	51	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	55	1	1591	2	Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	59	1	1647	2	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	58	1	1720	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5487	-0-	-310	-0-	184	1	5303	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	5038	-0-	-170	-0-	167	1	4871	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5414	-0-	-259	-0-	180	1	5234	2	Y	-0-					-0-
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	191	1	5328	2	Y	-0-					-0-
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	185	1	5478	2	Y	-0-					-0-
*06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	186	1	5221	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	47	1	1324	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1222	-0-	-10	-0-	40	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	49	1	1307	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	31	1	1032	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	45	1	1266	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	875	-0-	-445	-0-	28	1	847	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	84	1	3682	2	N	-0-					-0-
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	78	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	89	1	3904	2	N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	91	1	3860	2	N	-0-					-0-
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	85	1	3823	2	N	-0-					-0-
*06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	74	1	3173	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2737	-0-	-115	-0-	67	1	2670	3	N	-0-			-0-
02	2800	X	2574	-0-	-226	-0-	59	1	2515	3	N	-0-			-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	73	1	3035	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	65	1	2817	3	N	-0-			-0-
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	72	1	2965	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	63	1	2876	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	112	1	3218	2	N	-0-			-0-
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	107	1	3136	2	N	-0-			-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	138	1	4010	2	N	-0-			-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	128	1	3570	2	N	-0-			-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	121	1	3569	2	N	-0-			-0-
*06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	169	1	4742	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	33	1	946	2	N	-0-			-0-
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	29	1	849	2	N	-0-			-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	945	2	N	-0-			-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	2	N	-0-			-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	2	N	-0-			-0-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	35	1	969	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	12879	-0-	9779	15099	447	1	12432	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	9687	-0-	6887	21986	302	1	9385	3	Y	-0-			-0-
03	31480	X	9494	-0-	-21986	-0-	305	1	9189	3	Y	-0-			-0-
04	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	260	1	9189	3	Y	-0-			-0-
05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	249	1	7636	3	Y	-0-			-0-
06	9690	X	7191	-0-	-2499	-0-	223	1	6968	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	73	1	2036	3	Y	-0-			-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	62	1	1714	3	Y	-0-			-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	66	1	1903	3	Y	-0-			-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	61	1	1783	3	Y	-0-			-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	68	1	1884	3	Y	-0-			-0-
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2532	-0-	-785	-0-	88	1	2444	3	Y	-0-			-0-
02	3192	X	1888	-0-	-1304	-0-	63	1	1825	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	1137	-0-	-2397	-0-	40	1	1097	3	Y	-0-			-0-
04	3420	X	343	-0-	-3077	-0-	8	1	335	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	2613	-0-	-518	-0-	91	1	2522	3	Y	-0-			-0-
06	1950	X	393	-0-	-1557	-0-	14	1	379	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	172	1	6947	3	Y	-0-			-0-
02	6188	X	5828	-0-	-360	-0-	134	1	5694	3	Y	-0-			-0-
03	6851	X	6756	-0-	-95	-0-	159	1	6597	3	Y	-0-			-0-
04	6630	X	5753	-0-	-877	-0-	130	1	5623	3	Y	-0-			-0-
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	160	1	6798	3	Y	-0-			-0-
*06	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	152	1	6700	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	819	1	22785	3	N	-0-			-0-
02	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	567	1	18149	3	N	-0-			-0-
03	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	597	1	18303	3	N	-0-			-0-
04	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	518	1	16443	3	N	-0-			-0-
05	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	502	1	15639	3	N	-0-			-0-
*06	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	414	1	13271	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11972	-0-	8872	8872	415	1	11557	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	9975	-0-	7175	16047	310	1	9665	3	Y	-0-			-0-
03	26468	X	10421	-0-	-16047	-0-	338	1	10083	3	Y	-0-			-0-
04	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	299	1	10083	3	Y	-0-			-0-
05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	294	1	8949	3	Y	-0-			-0-
06	10290	X	8733	-0-	-1557	-0-	275	1	8458	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	146	1	4072	3	N	-0-			-0-
02	3752	X	3546	-0-	-206	-0-	107	1	3439	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	3727	-0-	-427	-0-	119	1	3608	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3731	-0-	-289	-0-	118	1	3613	3	N	-0-			-0-
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	148	1	4418	3	N	-0-			-0-
*06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	141	1	4408	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5396	-0-	-1145	-0-	186	1	5210	3	N	-0-			-0-
02	5908	X	5036	-0-	-872	-0-	155	1	4881	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	5345	-0-	-917	-0-	176	1	5169	3	N	-0-			-0-
04	5640	X	5182	-0-	-458	-0-	158	1	5024	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	5105	-0-	-506	-0-	163	1	4942	3	N	-0-			-0-
06	5400	X	5026	-0-	-374	-0-	156	1	4870	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	116	1	4669	3	N	-0-			-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	90	1	4062	3	N	-0-			-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	105	1	4437	3	N	-0-			-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	92	1	4099	3	N	-0-			-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	92	1	4048	3	N	-0-			-0-
*06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	85	1	3890	3	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	68	1	2722	3	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2465	-0-	-251	-0-	52	1	2413	3	Y	-0-			-0-
03	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	63	1	2685	3	Y	-0-			-0-
04	2910	X	2897	-0-	-13	-0-	65	1	2832	3	Y	-0-			-0-
05	2976	X	2960	-0-	-16	-0-	66	1	2894	3	Y	-0-			-0-
*06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	62	1	2760	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	128	1	5147	3	Y	-0-			-0-
02	4956	X	4434	-0-	-522	-0-	95	1	4339	3	Y	-0-			-0-
03	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	117	1	5008	3	Y	-0-			-0-
04	5310	X	5116	-0-	-194	-0-	108	1	5008	3	Y	-0-			-0-
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	130	1	5705	3	Y	-0-			-0-
06	5100	X	4719	-0-	-381	-0-	101	1	4618	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	5929	-0-	-3433	-0-	144	1	5785	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	4678	-0-	-2602	-0-	102	1	4576	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	5467	-0-	-1818	-0-	132	1	5335	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	5451	-0-	-1119	-0-	116	1	5335	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5168	-0-	-1063	-0-	120	1	5048	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	4835	-0-	-895	-0-	108	1	4727	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	45	1	1765	3	N	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	43	1	1836	3	N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	37	1	1736	3	N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	42	1	1736	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1640	-0-	-437	-0-	34	1	1606	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	31	1	1582	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	6503	-0-	-9989	-0-	225	1	6278	3	Y	-0-					-0-
02	14896	X	8477	-0-	-6419	-0-	267	1	8210	3	Y	-0-					-0-
03	13857	X	10878	-0-	-2979	-0-	360	1	10518	3	Y	-0-					-0-
04	12030	X	10750	-0-	-1280	-0-	344	1	10406	3	Y	-0-					-0-
05	11377	X	5796	-0-	-5581	-0-	185	1	5611	3	Y	-0-					-0-
06	10170	X	9621	-0-	-549	-0-	304	1	9317	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	723	-0-	-83	-0-	25	1	698	3	N	-0-					-0-
02	812	N	385	-0-	-427	-0-	9	1	376	3	N	-0-					-0-
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	26	1	869	3	N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	738	3	N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	32	1	943	3	N	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	23	1	782	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	13290	-0-	10190	25643	460	1	12830	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	10226	-0-	7426	33069	318	1	9908	3	N	-0-					-0-
03	45755	X	12686	-0-	-33069	-0-	407	1	12279	3	N	-0-					-0-
04	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	340	1	10569	3	N	-0-					-0-
05	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	327	1	10005	3	N	-0-					-0-
*06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	276	1	8614	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	264 13	1 9	7451	3	Y	12	70	1			-0-
02	6860	X	6274	-0-	-586	-0-	214 4	1 9	6056	3	Y	4	4	1			-0-
03	7471	X	7221	-0-	-250	-0-	258	1	6963	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	7384	-0-	-86	-0-	258	1	7126	3	Y	-0-					-0-
05	7719	X	1895	-0-	-5824	-0-	389	1	1506	3	Y	-0-					-0-
*06	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	696	1	8980	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	462	1	12870	3	N	-0-					-0-
02	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	600	1	19221	3	N	-0-					-0-
03	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	535	1	16241	3	N	-0-					-0-
04	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	415	1	13207	3	N	-0-					-0-
05	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	408	1	12774	3	N	-0-					-0-
*06	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	344	1	10843	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	118	1	3411	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	103	1	2998	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3345	-0-	-437	-0-	111	1	3234	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3185	-0-	-325	-0-	110	1	3075	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	115	1	3392	2	Y	-0-					-0-
*06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	117	1	3288	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	153	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4019	-0-	-293	-0-	133	1	3886	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	143	1	4155	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4465	-0-	-155	-0-	154	1	4311	2	N	-0-					-0-
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	205	1	6066	2	N	-0-					-0-
*06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	182	1	5121	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	18	1	506	3	Y	-0-					5
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	23	1	560	3	Y	-0-					5
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	17	1	514	3	Y	-0-					5
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	87	1	650	3	Y	-0-					5
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	511	1	369	3	Y	-0-					5
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	494	1	402	3	Y	-0-					5

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	3	3	9	Y	3					15
02	644	N	549	-0-	-95	-0-	547	3	2	9	Y	2					17
03	899	N	700	-0-	-199	-0-	697	3	3	9	Y	3					20
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	743	3	14	9	Y	13	30	1			3
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	3	7	9	Y	6	1	1			8
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	3	8	9	Y	7					15

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1547	-0-	-499	-0-	52	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1183	-0-	-413	-0-	39	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	49	1	1436	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	51	1	1411	2	N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	49	1	1364	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	175	1	5044	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4611	-0-	-485	-0-	153	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5356	-0-	-286	-0-	178	1	5178	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5120	-0-	-130	-0-	177	1	4943	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4807	-0-	-401	-0-	157	1	4650	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5035	-0-	-155	-0-	173	1	4862	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8553	-0-	-685	-0-	287	1	8266	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6997	-0-	-1067	-0-	232	1	6765	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	8050	-0-	-413	-0-	268	1	7782	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7481	-0-	-799	-0-	259	1	7222	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7516	-0-	-1040	-0-	246	1	7270	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	8030	-0-	-250	-0-	276	1	7754	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	285	1	8217	2	N	-0-					-0-
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	253	1	7377	2	N	-0-					-0-
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	278	1	8090	2	N	-0-					-0-
04	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	281	1	7845	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	8033	-0-	-306	-0-	263	1	7770	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7465	-0-	-605	-0-	257	1	7208	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	146	1	5848	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	4966	-0-	-326	-0-	111	1	4855	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5605	-0-	-254	-0-	133	1	5472	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5342	-0-	-328	-0-	116	1	5226	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	122	1	5327	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5413	-0-	-257	-0-	116	1	5297	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	142	1	4083	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3421	-0-	-947	-0-	113	1	3308	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4274	-0-	-562	-0-	142	1	4132	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	2296	-0-	-2384	-0-	79	1	2217	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	120	1	3542	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3692	-0-	-448	-0-	127	1	3565	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4865	-0-	-467	-0-	158	1	4707	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4204	-0-	-584	-0-	131	1	4073	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	155	1	4566	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4562	-0-	-208	-0-	151	1	4411	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4305	-0-	-624	-0-	144	1	4161	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4530	-0-	-180	-0-	154	1	4376	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	838	3	N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	17	1	736	3	N	-0-					-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	18	1	816	3	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	18	1	868	3	N	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	16	1	803	3	N	-0-					-0-
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	23	1	916	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	137	1	5484	3	N	-0-					-0-
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	104	1	4877	3	N	-0-					-0-
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	127	1	5513	3	N	-0-					-0-
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	117	1	5513	3	N	-0-					-0-
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	123	1	5475	3	N	-0-					-0-
*06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	117	1	5288	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4120	-0-	-468	-0-	138	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3616	-0-	-500	-0-	120	1	3496	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3899	-0-	-658	-0-	130	1	3769	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3631	-0-	-659	-0-	126	1	3505	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3516	-0-	-762	-0-	115	1	3401	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2748	-0-	-1242	-0-	94	1	2654	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	58	1	2304	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	1983	-0-	-145	-0-	44	1	1939	3	N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	56	1	2369	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	51	1	2213	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	49	1	2143	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2200	-0-	-140	-0-	47	1	2153	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6364	-0-	3264	3264	219	1	6145	3	N	-0-					53
02	2800	N	5782	-0-	2982	6246	192	1	5590	3	Y	-0-	53	1			-0-
03	3100	N	7203	-0-	4103	10349	254	1	6947	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	15527	X	5178	-0-	-10349	-0-	176	1	5002	3	Y	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	106	1	2946	3	Y	-0-					-0-
*06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	123	1	3531	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1942	3	22	9	Y	20					48
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	1499	3	13	9	Y	12					60
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1631	3	28	9	Y	25					85
04	1980	N	1582	-0-	-398	-0-	1573	3	9	9	Y	8	93	1			-0-
05	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1617	3	15	9	Y	14	3	1			11
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1447	3	12	9	Y	11					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	106	1	3153	2	N	-0-					-0-
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	107	1	3082	2	N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	109	1	3372	2	N	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	116	1	3204	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	98	1	2832	2	N	-0-					-0-
*06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	101	1	2940	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

01	3875	X	2779	-0-	-1096	-0-	85	1	2694	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1768	-0-	-1172	-0-	55	1	1713	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	76	1	2348	2	N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	97	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	102	1	2996	2	N	-0-					-0-
*06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	96	1	2784	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	352	1	5470	2	Y	-0-					-0-
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	303	1	5059	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5742	-0-	-24	-0-	247	1	5495	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	288	1	4842	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	4692	-0-	-1074	-0-	224	1	4468	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4524	-0-	-1176	-0-	197	1	4327	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	138	1	3978	2	N	-0-					-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	115	1	3370	2	N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	130	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	129	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	126	1	3726	2	N	-0-					-0-
*06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3772	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

01	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	27	1	1074	3	N	-0-					-0-
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	18	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	999	-0-	-81	-0-	25	1	974	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	924	-0-	-99	-0-	17	1	907	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	861	-0-	-189	-0-	16	1	845	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

01	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	151	1	4335	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3936	-0-	-376	-0-	130	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4422	-0-	-321	-0-	147	1	4275	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	150	1	4198	2	N	-0-					-0-
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	152	1	4500	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4270	-0-	-80	-0-	147	1	4123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	45	1	1270	3	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	3	Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	49	1	1260	3	Y	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	37	1	1119	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	36	1	1033	3	Y	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
03	899	N	716	-0-	-183	-0-	24	1	692	2	N	-0-					-0-
04	840	N	684	-0-	-156	-0-	24	1	660	2	N	-0-					-0-
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	27	1	800	2	N	-0-					-0-
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	48866	-0-	45766	58290	1640	1	47226	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	18176	-0-	15376	73666	602	1	17574	2	N	-0-					-0-
03	90232	X	16566	-0-	-73666	-0-	551	1	16015	2	N	-0-					-0-
04	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	479	1	13365	2	N	-0-					-0-
05	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	404	1	11945	2	N	-0-					-0-
*06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	388	1	10907	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	126	1	3519	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3321	-0-	-123	-0-	112	1	3186	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	3813	X	2832	-0-	-981	-0-	98	1	2733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3690	X	2993	-0-	-697	-0-	260	1	2733	3	Y	-0-					-0-
05	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	468	1	13128	3	Y	-0-					-0-
*06	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	413	1	11710	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	50	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1261	-0-	-139	-0-	42	1	1219	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	45	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	50	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	48	1	1403	2	N	-0-					-0-
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	49	1	1378	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	453	1	12597	3	N	-0-					-0-
02	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	470	1	15002	3	N	-0-					-0-
03	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	444	1	13589	3	N	-0-					-0-
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	367	1	11719	3	N	-0-					-0-
05	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	346	1	10931	3	N	-0-					-0-
*06	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	308	1	9752	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	68	1	2951	2	N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	61	1	2690	2	N	-0-					-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	68	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	72	1	3066	2	N	-0-					-0-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	68	1	3040	2	N	-0-					-0-
*06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	69	1	2958	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	52	1	2105	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1611	-0-	-377	-0-	34	1	1577	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	54	1	2240	3	N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	51	1	2241	3	N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	49	1	2325	3	N	-0-					-0-
*06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	53	1	2385	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	156	1	4347	3	N	-0-					-0-
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	155	1	4863	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4571	-0-	-420	-0-	152	1	4419	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	4022	-0-	-808	-0-	127	1	3895	3	N	-0-					-0-
05	4991	X	3317	-0-	-1674	-0-	108	1	3209	3	N	-0-					-0-
06	4830	X	3576	-0-	-1254	-0-	77	1	3499	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4916	-0-	-261	-0-	165	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4379	-0-	-241	-0-	145	1	4234	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	160	1	4652	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4719	-0-	-201	-0-	163	1	4556	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4773	-0-	-156	-0-	156	1	4617	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4422	-0-	-348	-0-	152	1	4269	2	N	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEIL, LYNNE WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	N	-0-			-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	N	-0-			-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	N	-0-			-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	21	1	901	2	N	-0-			-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	810	2	N	-0-			-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	14	1	608	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

01	5239	X	4915	-0-	-324	-0-	165	1	4750	2	Y	-0-			-0-
02	4732	X	4321	-0-	-411	-0-	143	1	4178	2	Y	-0-			-0-
03	5115	X	4589	-0-	-526	-0-	153	1	4436	2	Y	-0-			-0-
04	4950	X	4282	-0-	-668	-0-	148	1	4134	2	Y	-0-			-0-
05	5115	X	4483	-0-	-632	-0-	147	1	4336	2	Y	-0-			-0-
06	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	145	1	4079	2	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

01	868	N	858	-0-	-10	-0-	29	1	829	3	N	-0-			20
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	25	1	730	3	N	-0-			20
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	31	1	797	3	N	-0-			20
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	30	1	765	3	N	-0-			20
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	30	1	791	3	N	-0-			20
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	28	1	755	3	N	-0-			20

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

01	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	43	1	1209	3	N	-0-			117
02	1484	N	205	-0-	-1279	-0-	8	1	197	3	N	-0-			117
03	1674	N	845	-0-	-829	-0-	31	1	814	3	N	-0-			117
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	54	1	1588	3	N	-0-			117
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	53	1	1585	3	N	-0-			117
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58	1	1548	3	N	-0-			117

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

01	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	74	1	2969	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3056	-0-	256	256	68	1	2988	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3008	-0-	-92	164	71	1	2937	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2964	-0-	-36	128	65	1	2899	3	N	-0-			-0-
05	3122	X	2994	-0-	-128	-0-	66	1	2928	3	N	-0-			-0-
*06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	63	1	2864	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

01	5487	X	4843	-0-	-644	-0-	108	1	4735	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4277	-0-	-595	-0-	94	1	4183	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4448	-0-	-915	-0-	99	1	4349	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	3852	-0-	-1338	-0-	89	1	3763	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	3504	-0-	-1828	-0-	77	1	3427	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	3939	-0-	-741	-0-	90	1	3849	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	141	1	4047	2	N	-0-			-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	130	1	3804	2	N	-0-			-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	123	1	3586	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	115	1	3211	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	118	1	3492	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	2888	-0-	-652	-0-	99	1	2789	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1592	-0-	-330	-0-	53	1	1539	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	123	-0-	-1417	-0-	4	1	119	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	14816	-0-	11716	11716	493	1	14323	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12497	-0-	9497	21213	432	1	12065	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	11241	-0-	8141	29354	368	1	10873	2	N	-0-					-0-
*06	38879	X	9525	-0-	-29354	-0-	327	1	9198	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	458	1	12851	3	N	-0-					42
02	2800	N	9233	-0-	6433	6433	309	1	8924	3	N	-0-					42
03	16077	X	9644	-0-	-6433	-0-	336	1	9308	3	N	-0-					42
04	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	353	1	10123	3	N	-0-					42
05	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	358	1	10221	3	N	-0-					42
*06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	328	1	9543	3	N	-0-					42

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	36	1	1455	3	N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1354	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	34	1	1325	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	33	1	1402	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	33	1	1435	3	N	-0-					-0-
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6292	-0-	-311	-0-	217	1	6075	3	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5843	-0-	-121	-0-	192	1	5651	3	Y	-0-					-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	223	1	6385	3	Y	-0-					-0-
04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	215	1	6310	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	215	1	6277	3	Y	-0-					-0-
*06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	228	1	6821	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	982	-0-	-630	-0-	33	1	949	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	880	-0-	-604	-0-	29	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	34	1	982	2	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	42	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1207	2	N	-0-					-0-
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	130	1	3638	3	N	-0-					-0-
02	1596	X	1000	-0-	-596	-0-	33	1	967	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	221	-0-	-1546	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	873	-0-	-837	-0-	25	1	848	3	N	-0-					-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	101	1	2965	3	N	-0-					-0-
*06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	149	1	4692	3	N	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2741	-0-	-1196	-0-	95	1	2646	3	N	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	90	1	2813	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	94	1	2886	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2640	-0-	-270	-0-	80	1	2560	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	1196	-0-	-2028	-0-	39	1	1157	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	1740	-0-	-1380	-0-	52	1	1688	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4301	-0-	-659	-0-	148	1	4153	3	N	-0-					38
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	151	1	4370	3	N	-0-					38
03	4867	X	4102	-0-	-765	-0-	147	1	3955	3	N	-0-					38
04	4710	X	4133	-0-	-577	-0-	138	1	3995	3	N	-0-					38
05	4960	X	2108	-0-	-2852	-0-	74	1	2033	3	N	1					39
							1	9									
*06	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	551	1	15720	3	N	-0-					39

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1225	3	N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	3	N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	27	1	1248	3	N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	25	1	1248	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	25	1	1158	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	23	1	1083	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	206	1	5757	3	Y	-0-					-0-
02	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	176	1	5236	3	Y	-0-					-0-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	207	1	5904	3	Y	-0-					-0-
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	192	1	5561	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5135	-0-	-786	-0-	175	1	4960	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	2228	-0-	-3682	-0-	74	1	2154	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

01	4402	X	3207	-0-	-1195	-0-	110	1	3097	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	2797	-0-	-1179	-0-	94	1	2703	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	2790	-0-	-1457	-0-	98	1	2692	3	Y	-0-					-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	131	1	3758	3	Y	-0-					-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	159	1	4595	3	Y	-0-					-0-
*06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	153	1	4509	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	185	1	5322	2	N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	220	1	6415	2	N	-0-					-0-
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	200	1	5799	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	199	1	5561	2	N	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	183	1	5395	2	N	-0-					-0-
*06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	155	1	4368	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	35	1	1395	3	N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	27	1	1230	3	N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	34	1	1371	3	N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	33	1	1371	3	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	34	1	1576	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5603	-0-	-690	-0-	188	1	5415	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	4351	-0-	-1361	-0-	144	1	4207	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5282	-0-	-1042	-0-	176	1	5106	2	Y	-0-					-0-
04	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	214	1	5980	2	Y	-0-					-0-
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	203	1	6007	2	Y	-0-					-0-
*06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	194	1	5458	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	23	1	985	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	704	-0-	-388	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4705	-0-	1705	1705	583	1	4122	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6707	-0-	3607	5312	669	1	6038	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	5158	-0-	2158	7470	612	1	4546	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	109	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	88	1	1473	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	74	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	93	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	77	1	1523	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	67	1	1473	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4688	-0-	-1047	-0-	162	1	4526	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4119	-0-	-977	-0-	136	1	3983	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4367	-0-	-965	-0-	155	1	4212	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4086	-0-	-834	-0-	138	1	3948	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	137	1	3960	3	Y	1					1
							1	9									
*06	4530	X	3864	-0-	-666	-0-	130	1	3734	3	Y	-0-	1	6			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	55	1	1576	2	N	-0-					-0-
02	980	N	381	-0-	-599	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	19	-0-	-1841	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1113	-0-	-477	-0-	38	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	2	N	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	475	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	78	1	2260	2	N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	70	1	2055	2	N	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	85	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	84	1	2338	2	N	-0-					-0-
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	82	1	2428	2	N	-0-					-0-
*06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	85	1	2395	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	256	1	7381	2	Y	-0-					-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	162	1	4717	2	Y	-0-					-0-
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	169	1	4903	2	Y	-0-					-0-
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	220	1	6134	2	Y	-0-					-0-
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	260	1	7685	2	Y	-0-					-0-
*06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	198	1	5572	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	107	1	2984	3	Y	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	112	1	3147	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3345	-0-	245	245	115	1	3230	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3187	-0-	187	432	108	1	3079	3	Y	-0-					-0-
05	4380	X	3948	-0-	-432	-0-	136	1	3812	3	Y	-0-					-0-
*06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	109	1	3227	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	82	1	2324	3	Y	2					27
							2	9									
02	2044	N	1894	-0-	-150	-0-	70	1	1824	3	Y	-0-					27
03	2294	N	2067	-0-	-227	-0-	73	1	1994	3	Y	-0-					27
04	2220	N	1970	-0-	-250	-0-	72	1	1898	3	Y	-0-					27
05	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	731	1	1235	3	Y	-0-					27
*06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	65	1	1949	3	Y	3					30
							3	9									

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	36	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	32	1	939	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	34	1	996	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	887	-0-	-163	-0-	31	1	856	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	34	1	1007	2	N	-0-					-0-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	34	1	957	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	61	1	1762	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1433	-0-	-387	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	70	1	2022	2	N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	70	1	1962	2	N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	70	1	2081	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	66	1	1855	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5369	-0-	-25	-0-	131	1	5238	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4755	-0-	-117	-0-	102	1	4653	3	Y	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	125	1	5277	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5122	-0-	-68	-0-	116	1	5006	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	114	1	5068	3	Y	-0-					-0-
*06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	108	1	4881	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	172	1	4946	2	Y	-0-					-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	151	1	4397	2	Y	-0-					-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	176	1	5106	2	Y	-0-					-0-
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	180	1	5032	2	Y	-0-					-0-
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	172	1	5085	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4682	-0-	-118	-0-	161	1	4521	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3628	-0-	-495	-0-	122	1	3506	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3022	-0-	-562	-0-	100	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	123	1	3587	2	N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	126	1	3506	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2861	-0-	-766	-0-	94	1	2767	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3148	-0-	-452	-0-	108	1	3040	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6581	-0-	-177	-0-	161	1	6420	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5798	-0-	-334	-0-	123	1	5675	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6241	-0-	-548	-0-	145	1	6096	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6084	-0-	-486	-0-	134	1	5950	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6165	-0-	-438	-0-	133	1	6032	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5934	-0-	-426	-0-	126	1	5808	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	54	1	1500	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1362	-0-	-94	-0-	42	1	1320	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	50	1	1434	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	46	1	1370	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	47	1	1464	3	N	-0-					-0-
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	51	1	1496	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2323	-0-	-2978	-0-	80	1	2243	3	N	-0-					20
02	4648	X	2062	-0-	-2586	-0-	71	1	1991	3	N	-0-					20
03	4433	X	2386	-0-	-2047	-0-	89	1	2297	3	N	-0-					20
04	4290	X	2294	-0-	-1996	-0-	83	1	2211	3	N	-0-					20
05	3906	X	2265	-0-	-1641	-0-	83	1	2182	3	N	-0-					20
*06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	85	1	2297	3	N	-0-					20

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5707	-0-	-741	-0-	192	1	5515	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5234	-0-	-590	-0-	173	1	5061	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5110	-0-	-997	-0-	170	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5479	-0-	-431	-0-	189	1	5290	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5280	-0-	-579	-0-	173	1	5107	2	N	-0-					-0-
*06	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	216	1	6063	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	75	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	992	-0-	-128	-0-	56	1	936	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	47	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	122	1	2051	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7917	-0-	4817	4817	379	1	7538	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	6062	-0-	3062	7879	264	1	5798	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

01	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	62	1	2496	3	N	-0-					-0-
02	2408	N	1532	-0-	-876	-0-	34	1	1498	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	1840	-0-	-733	-0-	44	1	1796	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	1822	-0-	-668	-0-	26	1	1796	3	N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	49	1	2147	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1523	-0-	-247	-0-	31	1	1492	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

01	T. A.		1773	-0-	1773	4072	889	1	884	3	Y	-0-					28
02	5780	X	1708	-0-	-4072	-0-	808	1	891	3	Y	8					36
							9	9									
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	893	1	980	3	Y	2					38
							2	9									
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	870	1	752	3	Y	5					43
							6	9									
*05	1023	N	210	-0-	-813	-0-	7	1	203	3	Y	-0-	34	1			9
06	1260	N	44	-0-	-1216	-0-	42	3	2	9	Y	2	1	1			10

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

01	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	275	1	7694	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6830	-0-	-226	-0-	225	1	6605	3	Y	-0-					-0-
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	281	1	7929	3	Y	-0-					-0-
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	256	1	7625	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7595	-0-	-248	-0-	252	1	7343	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7490	-0-	-460	-0-	249	1	7241	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

01	899	N	893	-0-	-6	-0-	30	1	863	2	N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	59	1	1728	2	N	-0-					-0-
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1511	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

01	5053	X	4982	-0-	-71	-0-	167	1	4815	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4542	-0-	-22	-0-	150	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	170	1	4933	2	N	-0-					-0-
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	173	1	4825	2	N	-0-					-0-
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	177	1	5240	2	N	-0-					-0-
*06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	174	1	4876	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	62	1	1742	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1546	-0-	-78	-0-	55	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	57	1	1640	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	54	1	1615	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	60	1	1637	3	Y	-0-					-0-
*06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

01	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	131	1	3781	2	N	-0-					-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	133	1	3880	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	143	1	4144	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4170	-0-	-150	-0-	144	1	4026	2	N	-0-					-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	147	1	4334	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4067	-0-	-223	-0-	140	1	3927	2	N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					3
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					3
*06	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	8	1	12696	3	Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	3	Y	-0-					13
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	3	Y	-0-					13
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	52	1	1565	3	Y	-0-					13
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	54	1	1518	3	Y	-0-					13
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	3	Y	-0-					13
06	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	51	1	1505	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	3	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	17	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	24	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	22	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	22	1	541	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	15	1	509	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

01	6944	X	6820	-0-	-124	-0-	236	1	6584	3	Y	-0-					3
02	6272	X	6185	-0-	-87	-0-	200	1	5985	3	Y	-0-					3
03	6944	X	6715	-0-	-229	-0-	224	1	6491	3	Y	-0-					3
04	6630	X	6393	-0-	-237	-0-	210	1	6183	3	Y	-0-					3
05	6851	X	6479	-0-	-372	-0-	215	1	6264	3	Y	-0-					3
*06	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	206	1	6181	3	Y	-0-					3

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	153	1	6089	3	N	-0-					-0-
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	113	1	5302	3	N	-0-					-0-
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	135	1	5772	3	N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	127	1	5698	3	N	-0-					-0-
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	131	1	5722	3	N	-0-					-0-
*06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	124	1	5584	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	130	1	3756	2	N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	98	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	131	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	137	1	3825	2	N	-0-					-0-
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	143	1	4230	2	N	-0-					-0-
*06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	148	1	4145	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	24	1	219	2	Y	-0-					-0-
							639	3									
02	868	N	827	-0-	-41	-0-	23	1	202	2	Y	-0-					-0-
							602	3									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
							698	3									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
							574	3									
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
							543	3									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	180	1	5175	2	N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	151	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	171	1	4977	2	N	-0-					-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	98	1	2742	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	1870	-0-	-734	-0-	61	1	1809	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2425	-0-	-95	-0-	83	1	2342	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6050	-0-	-274	-0-	209	1	5841	3	N	-0-					-0-
02	5712	X	5250	-0-	-462	-0-	163	1	5087	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5247	-0-	-984	-0-	175	1	5072	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	4801	-0-	-1229	-0-	150	1	4651	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5282	-0-	-763	-0-	169	1	5113	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	4990	-0-	-860	-0-	156	1	4834	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	3	Y	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	33	1	1350	3	Y	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	36	1	1595	3	Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	33	1	1365	3	Y	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	33	1	1512	3	Y	-0-					-0-
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	6778	-0-	-3452	-0-	235	1	6543	3	N	-0-					-0-
02	9240	X	6945	-0-	-2295	-0-	213	1	6732	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9394	-0-	-836	-0-	303	1	9091	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	7901	-0-	-1699	-0-	244	1	7657	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	7247	-0-	-689	-0-	226	1	7021	3	N	-0-					-0-
*06	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	335	1	10495	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	45	1	1248	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1146	-0-	-30	-0-	40	1	1106	3	Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	42	1	1278	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	40	1	1193	3	Y	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	3	Y	-0-					-0-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	37	1	1188	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2078	3	Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	47	1	1420	3	Y	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	57	1	1537	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	54	1	1467	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	53	1	1513	3	Y	-0-					-0-
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	44	1	1390	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

01	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	49	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1341	-0-	-143	-0-	44	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1111	-0-	-299	-0-	38	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	46	1	1360	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	37	1	1053	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

01	713	N	315	-0-	-398	-0-	11	1	304	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	7072	-0-	4272	4272	234	1	6838	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8893	-0-	5793	10065	296	1	8597	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6754	-0-	3754	13819	233	1	6521	2	N	-0-					-0-
05	19832	X	6013	-0-	-13819	-0-	197	1	5816	2	N	-0-					-0-
*06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	164	1	4607	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

01	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	59	1	2341	3	N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	50	1	2185	3	N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	56	1	2398	3	N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	51	1	2328	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	50	1	2321	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	47	1	2312	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	34	1	1514	3	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	1055	3	Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	25	1	997	3	Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	25	1	1260	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	22	1	889	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	36	1	1425	3	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	26	1	1208	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	36	1	1514	3	Y	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	33	1	1536	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	39	1	1604	3	Y	-0-					-0-
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	37	1	1521	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4811	-0-	-149	-0-	161	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4214	-0-	-266	-0-	140	1	4074	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4439	-0-	-521	-0-	148	1	4291	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4390	-0-	-410	-0-	152	1	4238	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4488	-0-	-472	-0-	147	1	4341	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4190	-0-	-460	-0-	144	1	4046	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	40	1	1633	3	Y	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	49	1	1520	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	43	1	1631	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	40	1	1542	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	39	1	1540	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1389	-0-	-231	-0-	31	1	1358	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	172	1	4949	2	N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	155	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	197	1	5715	2	N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	153	1	4281	2	N	-0-					-0-
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	139	1	4112	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2869	-0-	-41	-0-	99	1	2770	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	919	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	403	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	180	1	5238	2	N	-0-					-0-
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	215	1	5992	2	N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	139	1	4111	2	N	-0-					-0-
*06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	254	1	5498	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5803	-0-	-645	-0-	195	1	5608	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	1561	-0-	-3703	-0-	52	1	1509	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5890	-0-	-186	-0-	196	1	5694	2	N	-0-					-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	215	1	6002	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5095	-0-	-981	-0-	167	1	4928	2	N	-0-					-0-
*06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	200	1	5620	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1170	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	24	1	693	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	704	-0-	-753	-0-	25	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	681	-0-	-489	-0-	23	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	22	1	601	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	542	-0-	-148	-0-	21	1	521	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1285	-0-	-513	-0-	56	1	1222	3	N	6					47
							7	9									
02	1708	N	1163	-0-	-545	-0-	54	1	1109	3	N	-0-					47
03	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	70	1	1413	3	N	7					54
							8	9									
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	774	1	1433	3	N	-0-					54
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	941	1	1534	3	N	1					55
							1	9									
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	896	1	1165	3	N	5					60
							6	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	56	1	1571	3	Y	20					86
							22	9									
02	1456	N	1444	-0-	-12	-0-	47	1	1368	3	Y	26					112
							29	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	66	1	1834	3	Y	33	132	1			13
							36	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	61	1	1752	3	Y	-0-					13
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	67	1	1785	3	Y	42					55
							46	9									
06	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	64	1	1707	3	Y	20					75
							22	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	140	1	4044	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3748	-0-	-144	-0-	124	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	133	1	3853	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3807	-0-	-333	-0-	132	1	3675	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	132	1	3902	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3911	-0-	-139	-0-	134	1	3777	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	75	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1645	-0-	-343	-0-	54	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1624	-0-	-701	-0-	54	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	72	1	2017	2	N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	71	1	2111	2	N	-0-					-0-
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	72	1	2017	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	935	-0-	-119	-0-	33	1	902	3	N	-0-					-0-
02	868	N	606	-0-	-262	-0-	17	1	589	3	N	-0-					-0-
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	26	1	886	3	N	-0-					-0-
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	24	1	821	3	N	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	22	1	606	3	N	-0-					-0-
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	15	1	594	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	28	1	1113	3	Y	-0-					10
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	1043	3	Y	-0-					10
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	1400	3	Y	-0-					10
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	32	1	1340	3	Y	2					12
							2	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	3	Y	-0-					12
06	1380	N	1043	-0-	-337	-0-	23	1	1020	3	Y	-0-					12

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10611	-0-	-1293	-0-	366	1	10245	3	Y	-0-					-0-
02	10752	X	9670	-0-	-1082	-0-	307	1	9363	3	Y	-0-					-0-
03	11656	X	10787	-0-	-869	-0-	359	1	10428	3	Y	-0-					-0-
04	11070	X	10323	-0-	-747	-0-	335	1	9988	3	Y	-0-					-0-
05	11315	X	10450	-0-	-865	-0-	339	1	10111	3	Y	-0-					-0-
06	10440	X	9835	-0-	-605	-0-	317	1	9518	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	56	1	2249	3	N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	44	1	1967	3	N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	46	1	2014	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	42	1	2014	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	1868	-0-	-364	-0-	41	1	1827	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	39	1	1810	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	33	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	29	1	1304	2	N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	35	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	2	N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	39	1	1742	2	N	-0-					-0-
*06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	81	1	3242	3	N	-0-					-0-
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	86	1	3901	3	N	-0-					-0-
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	110	1	4817	3	N	-0-					-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	91	1	4817	3	N	-0-					-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	100	1	4510	3	N	-0-					-0-
*06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	101	1	4530	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	35	1	1367	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	26	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	28	1	1315	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	26	1	1259	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	31	1	1273	3	N	-0-					-0-
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	55	1	1550	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1420	-0-	-8	-0-	47	1	1373	3	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	57	1	1525	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	53	1	1487	3	Y	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1540	3	Y	-0-					-0-
*06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	51	1	1494	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	24	1	665	3	Y	-0-					5
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	23	1	628	3	Y	2					7
							2	9									
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	8					15
							9	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	774	3	Y	15					30
							17	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	790	3	Y	16	46	1			-0-
							18	9									
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	274	1	7647	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	6908	-0-	-204	-0-	219	1	6689	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7856	-0-	-18	-0-	259	1	7597	3	N	-0-					-0-
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	266	1	8116	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7402	-0-	-472	-0-	239	1	7163	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	6856	-0-	-764	-0-	221	1	6635	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	116	1	3236	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	3272	-0-	-4	-0-	105	1	3167	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	1037	-0-	-2590	-0-	27	1	1010	3	N	-0-					-0-
04	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	423	1	12864	3	N	-0-					-0-
05	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	495	1	14934	3	N	-0-					-0-
*06	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	408	1	12582	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	159	1	4444	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	3643	-0-	-557	-0-	114	1	3529	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	143	1	4243	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4324	-0-	-176	-0-	134	1	4190	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4290	-0-	-360	-0-	138	1	4152	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	3471	-0-	-969	-0-	111	1	3360	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	48	1	1897	3	N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	35	1	1730	3	N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	45	1	1805	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	42	1	1805	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	41	1	1886	3	N	-0-					-0-
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	39	1	1804	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	135	1	5428	3	Y	-0-					-0-
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	110	1	4692	3	Y	-0-					-0-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	124	1	5118	3	Y	-0-					-0-
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	124	1	5118	3	Y	-0-					-0-
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	130	1	5583	3	Y	-0-					-0-
*06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	123	1	5450	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

01	6417	X	6194	-0-	-223	-0-	214	1	5980	3	N	-0-					-0-
02	5796	X	5512	-0-	-284	-0-	178	1	5334	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	5199	-0-	-1218	-0-	175	1	5024	3	N	-0-					-0-
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	204	1	6108	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	6134	-0-	-128	-0-	200	1	5934	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5286	-0-	-714	-0-	170	1	5116	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

01	837	N	15	-0-	-822	-0-	4	2	11	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	12	-0-	-520	-0-	3	2	9	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	2	7	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	2	2	7	3	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	3	19	9	Y	17					69
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1272	3	13	9	Y	12					81
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	3	14	9	Y	13					94
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	3	2	9	Y	2	96	1			-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1352	3	15	9	Y	14	3	1			11
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1258	3	14	9	Y	13					24

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

01	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	37	1	1053	3	Y	-0-					7
02	1064	N	922	-0-	-142	-0-	31	1	891	3	Y	-0-					7
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	34	1	1041	3	Y	-0-					7
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	3	Y	1					8
							1	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	39	1	1191	3	Y	-0-					8
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	37	1	1116	3	Y	-0-					8

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	565	3	Y	-0-					32
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	976	3	Y	3					35
							3	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1193	3	Y	24					59
							26	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	3	Y	12	44	1			27
							13	9									
05	992	N	913	-0-	-79	-0-	23	1	889	3	Y	1	1	1			27
							1	9									
06	1170	N	858	-0-	-312	-0-	22	1	836	3	Y	-0-					27

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	123	1	3551	2	N	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	109	1	3188	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	124	1	3464	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	117	1	3464	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	117	1	3297	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	54	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1437	-0-	-103	-0-	48	1	1389	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	54	1	1574	2	N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	54	1	1517	2	N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	55	1	1611	2	N	-0-					-0-
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	57	1	1588	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	65	1	1826	3	Y	-0-					3
02	1792	N	1668	-0-	-124	-0-	56	1	1612	3	Y	-0-					3
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	44	1	1816	3	Y	-0-					3
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	61	1	1824	3	Y	33	36	1			-0-
							36	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	47	1	1880	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

01	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	76	1	3032	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2771	-0-	-113	-0-	61	1	2710	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	72	1	2962	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	66	1	2877	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	66	1	2933	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	63	1	2833	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8641	-0-	-628	-0-	299	1	8342	3	N	-0-					-0-
02	8372	X	8102	-0-	-270	-0-	258	1	7844	3	N	-0-					-0-
03	9269	X	8853	-0-	-416	-0-	299	1	8554	3	N	-0-					-0-
04	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	298	1	8987	3	N	-0-					-0-
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	308	1	9103	3	N	-0-					-0-
*06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	295	1	8840	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	28	1	1096	3	N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	3	N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	27	1	1054	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	25	1	1054	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	25	1	1012	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	23	1	979	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	3	N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	43	1	1866	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	44	1	1778	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	43	1	1778	3	N	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	49	1	2163	3	N	-0-					-0-
*06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	46	1	2047	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	689	1	19228	3	N	-0-					-0-
02	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	455	1	14161	3	N	-0-					-0-
03	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	505	1	14928	3	N	-0-					-0-
04	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	418	1	14928	3	N	-0-					-0-
05	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	405	1	12387	3	N	-0-					-0-
*06	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	364	1	11308	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	279	1	7783	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	211	1	6537	3	N	-0-					-0-
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	244	1	7301	3	N	-0-					-0-
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	228	1	7301	3	N	-0-					-0-
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	240	1	7209	3	N	-0-					-0-
*06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	215	1	6583	3	N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	X	69	-0-	-62	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					82
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					82
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					82
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					82
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					82
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	1	29	1			48
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7516	-0-	-48	-0-	183	1	7333	3	Y	-0-					-0-
02	6804	X	6269	-0-	-535	-0-	138	1	6131	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7071	-0-	-338	-0-	162	1	6909	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	6703	-0-	-557	-0-	149	1	6554	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	6607	-0-	-895	-0-	147	1	6460	3	Y	-0-					-0-
06	6840	X	6587	-0-	-253	-0-	140	1	6447	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	33	1	1347	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	27	1	1225	3	N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	34	1	1395	3	N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	33	1	1395	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	34	1	1609	3	N	-0-					-0-
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	32	1	1630	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	450	1	12573	3	N	-0-					-0-
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	258	1	7896	3	N	-0-					-0-
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	209	1	6068	3	N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	164	1	4896	3	N	-0-					-0-
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	331	1	9803	3	N	-0-					-0-
*06	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	304	1	9312	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	57	1	1604	3	N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	49	1	1477	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	942	-0-	-639	-0-	32	1	910	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	12058	-0-	9058	9058	390	1	11668	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	8360	-0-	5260	14318	276	1	8084	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	6669	-0-	3669	17987	213	1	6456	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	100	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	99	1	2882	2	N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	108	1	3122	2	N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	106	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2819	-0-	-467	-0-	102	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2704	-0-	-476	-0-	102	1	2602	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	72	1	2080	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1869	-0-	-7	-0-	62	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	69	1	1922	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	63	1	1862	2	N	-0-					-0-
*06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	69	1	1927	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	35	1	1424	3	Y	-0-					10
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	3	Y	15					25
							17	9									
03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	27	1	1145	3	Y	15					40
							17	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33	1	1367	3	Y	32	72	1			-0-
							35	9									
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	31	1	1147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4987	-0-	-500	-0-	173	1	4814	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4262	-0-	-694	-0-	131	1	4131	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	4419	-0-	-1068	-0-	143	1	4276	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4725	-0-	-465	-0-	150	1	4575	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	5346	-0-	-17	-0-	170	1	5176	3	N	-0-					-0-
*06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	186	1	5683	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3552	-0-	-385	-0-	121	1	3428	3	Y	3	1	1			12
							3	9									
02	3500	X	3266	-0-	-234	-0-	117	1	3149	3	Y	-0-					12
03	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	129	1	3386	3	Y	-0-					12
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	394	1	3440	3	Y	-0-					12
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	676	1	4140	3	Y	-0-					12
*06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	613	1	4088	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	19	1	756	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	17	1	595	3	Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	27	1	1130	3	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	24	1	931	3	Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	24	1	909	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	776	-0-	-334	-0-	16	1	760	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	193	1	7728	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7070	-0-	-350	-0-	155	1	6915	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7564	-0-	-558	-0-	178	1	7386	3	N	-0-					-0-
04	7830	X	7344	-0-	-486	-0-	164	1	7180	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	7613	-0-	-323	-0-	171	1	7442	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	7237	-0-	-443	-0-	161	1	7076	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	52	1	2104	3	N	-0-					-0-
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	45	1	2160	3	N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	72	1	2986	3	N	-0-					-0-
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	67	1	2986	3	N	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	67	1	3106	3	N	-0-					-0-
*06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	63	1	2887	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

01	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	202	1	5629	3	N	-0-					-0-
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	164	1	5071	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	1443	-0-	-1440	-0-	43	1	1400	3	N	-0-					-0-
04	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	572	1	17839	3	N	-0-					-0-
05	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	663	1	20385	3	N	-0-					-0-
*06	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	485	1	15253	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

01	6975	X	6397	-0-	-578	-0-	215	1	6182	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6039	-0-	-261	-0-	200	1	5839	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	219	1	6357	2	N	-0-					-0-
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	240	1	6712	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6331	-0-	-396	-0-	207	1	6124	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6239	-0-	-241	-0-	214	1	6025	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	25	1	994	3	Y	-0-					13
02	896	N	700	-0-	-196	-0-	24	1	676	3	Y	-0-					13
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	3	Y	2					15
							2	9									
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	24	1	925	3	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	23	1	910	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	770	-0-	-250	-0-	16	1	754	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4884	-0-	-820	-0-	164	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4439	-0-	-265	-0-	147	1	4292	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	159	1	4620	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4444	-0-	-656	-0-	102	1	4342	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4995	-0-	-244	-0-	164	1	4831	2	N	-0-					-0-
*06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	167	1	4679	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	79	1	3155	3	Y	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	68	1	3023	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	73	1	3112	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	67	1	3032	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	72	1	2991	3	Y	-0-					-0-
*06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	63	1	2878	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	41	-0-	-1354	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	51	1	2292	3	Y	-0-					-0-
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	72	1	2973	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3278	-0-	278	278	74	1	3204	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3187	-0-	87	365	72	1	3115	3	Y	-0-					-0-
*06	3663	X	3298	-0-	-365	-0-	71	1	3227	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1781	-0-	-110	-0-	20	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1482	-0-	-226	-0-	33	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1181	-0-	-710	-0-	13	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1473	-0-	-357	-0-	34	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1671	-0-	-220	-0-	37	1	1634	2	N	-0-					-0-
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1692	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	215	1	3347	3	Y	15					15
							17	9									
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	176	1	2935	3	Y	5					20
							6	9									
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	149	1	3313	3	Y	-0-					20
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	192	1	3234	3	Y	-0-					20
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	166	1	3315	3	Y	-0-					20
*06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	146	1	3210	3	Y	-0-					20

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5264	-0-	-68	-0-	318	1	4946	3	N	-0-					-0-
02	4816	X	4656	-0-	-160	-0-	263	1	4393	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	5061	-0-	-271	-0-	218	1	4843	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4826	-0-	-304	-0-	271	1	4555	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	234	1	4650	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4755	-0-	-345	-0-	207	1	4548	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	75	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2125	-0-	-255	-0-	66	1	2059	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	591	-0-	-1765	-0-	17	1	574	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	148	-0-	-2222	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1903	-0-	-453	-0-	64	1	1839	2	N	-0-					-0-
*06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	64	1	1883	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4524	-0-	-2	-0-	139	1	4385	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3838	-0-	-250	-0-	118	1	3720	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	142	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4294	-0-	-86	-0-	142	1	4152	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	146	1	4251	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4045	-0-	-335	-0-	134	1	3911	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	30	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	63	1	1748	3	Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	32	1	871	3	Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	817	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	30	1	838	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	157	1	2439	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2272	-0-	-52	-0-	128	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	105	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2492	-0-	-28	-0-	140	1	2352	2	N	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	120	1	2395	2	N	-0-					-0-
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	102	1	2248	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	211	1	3287	2	N	-0-					-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	186	1	3113	2	N	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	148	1	3291	2	N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	183	1	3070	2	N	-0-					-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	160	1	3182	2	N	-0-					-0-
*06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	139	1	3046	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	38	1	1508	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	33	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	34	1	1393	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	32	1	1348	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	25	1	1136	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	30	1	1215	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	51	1	2214	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1917	-0-	-295	-0-	42	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	47	1	2054	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	48	1	2030	2	N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	46	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	46	1	1964	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	64	1	1771	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1261	-0-	-671	-0-	41	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	725	-0-	-2034	-0-	25	1	700	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1075	-0-	-695	-0-	32	1	1043	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	37	1	1076	3	N	-0-					-0-
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1068	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	123	1	3873	2	N	-0-					-0-
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	119	1	3692	2	N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	120	1	3747	2	N	-0-					-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	117	1	3443	2	N	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	129	1	3731	2	N	-0-					-0-
*06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	123	1	3531	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	197	1	3072	2	N	-0-					-0-
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	163	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	135	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	172	1	2886	2	N	-0-					-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	191	1	3793	2	N	-0-					-0-
*06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	157	1	3447	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	60	1	2404	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2165	-0-	-19	-0-	50	1	2115	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	55	1	2363	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	51	1	2309	3	Y	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	57	1	2371	3	Y	-0-					-0-
*06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	53	1	2303	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	40	1	1635	3	Y	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	34	1	1586	3	Y	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	43	1	1659	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	33	1	1419	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	39	1	1525	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	31	1	1413	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	47	1	1870	3	Y	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	42	1	1802	3	Y	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	46	1	1980	3	Y	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	43	1	1980	3	Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	48	1	2047	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1748	-0-	-202	-0-	39	1	1709	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	110	1	4793	2	N	-0-					-0-
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	93	1	4106	2	N	-0-					-0-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	101	1	4462	2	N	-0-					-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	108	1	4580	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	91	1	4074	2	N	-0-					-0-
*06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	95	1	4048	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	242	1	6955	2	N	-0-					-0-
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	220	1	6429	2	N	-0-					-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	233	1	6768	2	N	-0-					-0-
04	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	229	1	6407	2	N	-0-					-0-
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	237	1	6995	2	N	-0-					-0-
*06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	246	1	6922	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	127	1	3520	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3234	-0-	-98	-0-	99	1	3135	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3254	-0-	-435	-0-	103	1	3151	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3238	-0-	-332	-0-	87	1	3151	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	102	1	3182	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3073	-0-	-467	-0-	97	1	2976	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8478	-0-	-109	-0-	285	1	8193	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7514	-0-	-270	-0-	249	1	7265	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8199	-0-	-419	-0-	273	1	7926	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7926	-0-	-414	-0-	274	1	7652	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8167	-0-	-296	-0-	267	1	7900	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7645	-0-	-545	-0-	263	1	7382	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1933	-0-	-733	-0-	47	1	1886	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1607	-0-	-353	-0-	34	1	1573	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1161	-0-	-699	-0-	27	1	1134	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	32	1	1342	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1005	-0-	-762	-0-	25	1	980	3	Y	-0-					-0-
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	46	1	2048	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	47	1	1905	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1777	-0-	-127	-0-	42	1	1735	3	Y	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2123	3	Y	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	49	1	2084	3	Y	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	45	1	1889	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2905	-0-	-753	-0-	85	1	2820	2	N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	113	1	3617	2	N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	109	1	3576	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3402	-0-	-138	-0-	107	1	3295	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	108	1	3327	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	104	1	3153	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	373	1	903	3	Y	10					42
							11	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	347	1	798	3	Y	-0-					42
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	389	1	895	3	Y	18					60
							20	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	360	1	866	3	Y	9					69
							10	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	377	1	801	3	Y	6					75
							7	9									
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	372	1	859	3	Y	1	63	1			13
							1	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	179	1	4978	3	N	-0-					-0-
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	140	1	4506	3	N	-0-					-0-
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	144	1	4368	3	N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	128	1	4054	3	N	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	108	1	3295	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2677	-0-	-323	-0-	83	1	2594	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	47	1	1329	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1309	-0-	-35	-0-	42	1	1267	3	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	34	1	1353	3	Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	46	1	1337	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	33	1	1384	3	Y	-0-					-0-
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	65	1	2614	3	Y	-0-					17
02	2380	N	2255	-0-	-125	-0-	50	1	2205	3	Y	-0-					17
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	61	1	2520	3	Y	-0-					17
04	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	57	1	2411	3	Y	-0-					17
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	58	1	2470	3	Y	-0-					17
*06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	Y	1					18
							1	9									

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	127	1	5108	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4503	-0-	-89	-0-	101	1	4402	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	116	1	4839	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4766	-0-	-154	-0-	107	1	4659	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	111	1	4734	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4541	-0-	-49	-0-	100	1	4441	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4259	-0-	-484	-0-	143	1	4116	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4057	-0-	-59	-0-	134	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4007	-0-	-457	-0-	133	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	2771	-0-	-1519	-0-	96	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2399	-0-	-2096	-0-	79	1	2320	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3454	-0-	-896	-0-	119	1	3335	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	621	-0-	-123	-0-	15	1	604	3	Y	2					39
							2	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	628	3	Y	4					43
							4	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	18	1	701	3	Y	17					60
							19	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	798	3	Y	2					62
							2	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	807	3	Y	3					65
							3	9									
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	2	67	1			-0-
							2	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	37	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	22	-0-	-1238	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	244	-0-	-345	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3303	-0-	503	503	109	1	3194	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7537	-0-	4437	4940	251	1	7286	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5967	-0-	2967	7907	206	1	5761	2	N	-0-					-0-
05	12702	X	4795	-0-	-7907	-0-	157	1	4638	2	N	-0-					-0-
*06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3772	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

01	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	48	1	1918	3	N	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	50	1	2120	3	N	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	46	1	1989	3	N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	42	1	1916	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2019	-0-	-399	-0-	48	1	1971	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	39	1	1881	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	342	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	Y	7					7
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	Y	6					13

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

01	434	N	312	-0-	-122	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
							198	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					5
							990	3									
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	25	1	308	2	Y	-0-					5
							920	3									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	Y	2					7
							1020	3	2	9							
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-	7	1			-0-
							988	3									
05	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
							809	3									
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
							977	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	176	1	4974	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4346	-0-	-134	-0-	150	1	4188	3	Y	7					7
							8	9									
03	4960	X	4702	-0-	-258	-0-	170	1	4523	3	Y	8					15
							9	9									
04	4800	X	4455	-0-	-345	-0-	153	1	4298	3	Y	4					19
							4	9									
05	4960	X	4488	-0-	-472	-0-	157	1	4330	3	Y	1					20
							1	9									
06	4560	X	4234	-0-	-326	-0-	145	1	4086	3	Y	3					23
							3	9									

WEIL, LYNNE WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	19013	-0-	15913	40803	426	1	18587	2	N	-0-					-0-
02	55295	X	14492	-0-	-40803	-0-	320	1	14172	2	N	-0-					-0-
03	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	324	1	14261	2	N	-0-					-0-
04	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	312	1	13229	2	N	-0-					-0-
05	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	294	1	13186	2	N	-0-					-0-
*06	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	275	1	11732	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	786	1	3175	2	N	-0-					-0-
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	663	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	464	1	2483	2	N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	69	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	55	1	2468	2	N	-0-					-0-
*06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	68	1	2904	2	N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	37	1	1040	3	Y	21					85
							23	9									
02	1036	N	922	-0-	-114	-0-	45	1	877	3	Y	-0-					85
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	33	1	927	3	Y	-0-					85
04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	45	1	857	3	Y	5					90
							6	9									
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	37	1	939	3	Y	15					105
							17	9									
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	3	Y	1	80	1			23
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	3	Y	-0-					5
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	Y	-0-					5
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	27	1	1146	3	Y	-0-					5
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	3	Y	-0-					5
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	3	Y	-0-					5
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	29	1	1152	3	Y	-0-					5

WEIL, LYNNE WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	116	1	5077	2	N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	99	1	4372	2	N	-0-					-0-
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	45	1	3969	2	N	-0-					-0-
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	103	1	4344	2	N	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	111	1	4958	2	N	-0-					-0-
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	87	1	3691	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	61	1	1696	3	Y	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	63	1	1792	3	Y	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	45	1	1873	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	40	1	1543	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2046	N	1467	-0-	-579	-0-	33	1	1434	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	31	1	1311	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8843	-0-	-302	-0-	303	1	8536	3	Y	4	17	1			-0-
							4	9									
02	8260	X	8137	-0-	-123	-0-	282	1	7854	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	9145	X	8959	-0-	-186	-0-	322	1	8637	3	Y	-0-					-0-
04	8760	X	8544	-0-	-216	-0-	297	1	8247	3	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8843	-0-	-178	-0-	314	1	8529	3	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8338	-0-	-392	-0-	294	1	8044	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	43	1	1176	3	N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	33	1	959	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	726	-0-	-328	-0-	25	1	701	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	504	-0-	-666	-0-	17	1	487	3	N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	39	1	1207	3	N	-0-					-0-
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	37	1	1168	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	39	1	1583	3	Y	-0-					3
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	34	1	1508	3	Y	-0-					3
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	43	1	1767	3	Y	-0-					3
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	40	1	1631	3	Y	-0-					3
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1714	3	Y	-0-					3
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	37	1	1528	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	97	1	2700	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2451	-0-	-97	-0-	80	1	2371	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2717	-0-	-42	-0-	63	1	2654	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2356	-0-	-344	-0-	56	1	2300	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	56	1	2360	3	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2274	-0-	-366	-0-	53	1	2221	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3937	-0-	837	837	135	1	3802	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	6166	-0-	3366	4203	206	1	5960	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6759	-0-	3659	7862	231	1	6528	3	N	-0-					-0-
04	14086	X	6224	-0-	-7862	-0-	207	1	6017	3	N	-0-					-0-
05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	219	1	6212	3	N	-0-					-0-
*06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	196	1	5677	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	57	1	1617	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	504	-0-	-364	-0-	16	1	488	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	975	-0-	-79	-0-	33	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	416	-0-	-784	-0-	16	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	215	-0-	-343	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	351	-0-	-579	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	17	1	221	2	Y	15					32
							650	3	17	9							
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					32
							584	3									
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	17	1	204	2	Y	8					40
							612	3	9	9							
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	17	1	207	2	Y	-0-	40	1			-0-
							625	3									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	4	1	1			3
							641	3	4	9							
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					3
							623	3									

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	106	1	4277	3	Y	-0-					-0-
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	93	1	3878	3	Y	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	106	1	4239	3	Y	-0-					-0-
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	99	1	4125	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	97	1	4201	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4105	-0-	-155	-0-	92	1	4013	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	89	1	2498	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2666	-0-	-78	-0-	88	1	2578	3	Y	-0-					-0-
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	106	1	2845	3	Y	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	92	1	2711	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	63	1	2576	3	Y	-0-					-0-
06	2850	N	1884	-0-	-966	-0-	65	1	1819	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	138	1	1846	2	N	81					197
							5431	3	89	9							
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	122	1	1694	2	N	67					264
							5059	3	74	9							
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	136	1	1776	2	N	55	194	1			125
							5330	3	61	9							
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	127	1	1716	2	N	41					166
							5163	3	45	9							
05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	132	1	1760	2	N	58					224
							5285	3	64	9							
*06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	126	1	1701	2	N	47	188	1			83
							5108	3	52	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

01	4991	X	4331	-0-	-660	-0-	148	1	4175	3	Y	7	21	1			-0-
							8	9									
02	4508	X	4333	-0-	-175	-0-	149	1	4183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4960	X	4320	-0-	-640	-0-	154	1	4166	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4432	-0-	-128	-0-	159	1	4273	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4420	-0-	-385	-0-	157	1	4263	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	150	1	4187	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

01	3224	X	2552	-0-	-672	-0-	89	1	2463	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2063	-0-	-765	-0-	65	1	1998	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2585	-0-	-546	-0-	84	1	2501	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	88	1	2781	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	86	1	2628	3	N	-0-					-0-
*06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	82	1	2529	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	36	1	1447	3	Y	16					41
							18	9									
02	1456	N	1413	-0-	-43	-0-	33	1	1367	3	Y	12					53
							13	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1478	3	Y	4					57
							4	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	53	1	1488	3	Y	6					63
							7	9									
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	39	1	1497	3	Y	2	64	1			1
							2	9									
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	36	1	1464	3	Y	12	2	1			11
							13	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	58	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	52	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	58	1	1686	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	65	1	1825	2	N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	56	1	1657	2	N	-0-					-0-
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	56	1	1578	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

01	6262	X	5881	-0-	-381	-0-	142	1	5739	3	Y	-0-					-0-
02	5656	X	5493	-0-	-163	-0-	125	1	5365	3	Y	3					3
							3	9									
03	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	140	1	5608	3	Y	2					5
							2	9									
04	5880	X	5724	-0-	-156	-0-	130	1	5568	3	Y	24	29	1			-0-
							26	9									
05	6076	X	5676	-0-	-400	-0-	135	1	5540	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5730	X	5479	-0-	-251	-0-	127	1	5352	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

01	5270	X	5105	-0-	-165	-0-	124	1	4981	3	Y	-0-					2
02	4704	X	4352	-0-	-352	-0-	100	1	4249	3	Y	3					5
							3	9									
03	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	121	1	4810	3	Y	2					7
							2	9									
04	4980	X	4795	-0-	-185	-0-	113	1	4658	3	Y	22	29	1			-0-
							24	9									
05	5115	X	4850	-0-	-265	-0-	111	1	4738	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4950	X	4655	-0-	-295	-0-	106	1	4549	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

01	682	N	549	-0-	-133	-0-	13	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	605	3	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	18	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	16	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	16	1	642	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	3	Y	-0-					5
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	17	1	777	3	Y	-0-					5
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	33	1	1260	3	Y	-0-					5
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	3	Y	63	68	1			-0-
							69	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	23	1	1069	3	Y	-0-					-0-

COX, LINDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	928	-0-	-126	-0-	22	1	906	3	N	-0-	100	1			23
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	23	1	977	3	N	-0-					23
03	0	W	944	-0-	944	944	23	1	897	3	N	22					45
							24	9									
04	0	W	841	-0-	841	1785	22	1	807	3	Y	11	56	1			-0-
							12	9									
05	0	W	855	-0-	855	2640	22	1	831	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	0	W	777	-0-	777	3417	18	1	759	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
03	403	N	114	-0-	-289	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8959	-0-	5859	10183	201	1	8758	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	8185	-0-	5385	15568	181	1	8004	2	N	-0-					-0-
03	23704	X	8136	-0-	-15568	-0-	181	1	7955	2	N	-0-					-0-
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	176	1	7459	2	N	-0-					-0-
05	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	164	1	7365	2	N	-0-					-0-
*06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	150	1	6405	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	35	1	1003	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	30	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	34	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	35	1	981	2	Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	35	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	2	1	126	3	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	73	1	2041	3	Y	-0-					43
02	2044	N	1931	-0-	-113	-0-	63	1	1868	3	Y	-0-					43
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	73	1	2024	3	Y	-0-					43
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	61	1	1814	3	Y	-0-					43
05	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	47	1	1897	3	Y	-0-					43
06	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	72	1	1966	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

01	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	107	1	4331	3	Y	1					3
							1	9									
02	4116	X	3642	-0-	-474	-0-	127	1	3513	3	Y	2					5
							2	9									
03	4464	X	4215	-0-	-249	-0-	103	1	4112	3	Y	-0-					5
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	113	1	4679	3	Y	28	33	1			-0-
							31	9									
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	125	1	5032	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	120	1	5019	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	18	1	703	3	N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	17	1	616	3	N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	18	1	747	3	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	773	3	N	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

01	837	N	762	-0-	-75	-0-	19	1	743	3	N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	17	1	677	3	N	-0-					-0-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	17	1	579	3	N	-0-					-0-
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	17	1	665	3	N	-0-					-0-
05	775	N	660	-0-	-115	-0-	16	1	644	3	N	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	16	1	611	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	72	1	2070	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1858	-0-	-46	-0-	62	1	1796	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	68	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	63	1	1758	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1700	-0-	-346	-0-	56	1	1644	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1496	-0-	-484	-0-	51	1	1445	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	165 15	1 9	4642	3	Y	14	20	1			-0-
02	4480	X	4003	-0-	-477	-0-	141 1	1 9	3861	3	Y	1	1	1			-0-
03	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	170	1	4576	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4629	-0-	-171	-0-	159	1	4470	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4151	-0-	-809	-0-	149	1	4002	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	136	1	3736	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	109	1	4378	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3963	-0-	-69	-0-	86	1	3877	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4398	-0-	-66	-0-	101	1	4297	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4231	-0-	-89	-0-	92	1	4139	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	97	1	4166	3	Y	-0-					-0-
*06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	92	1	4079	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	330	1	9502	2	N	-0-					-0-
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	290	1	8458	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	9231	-0-	-7	-0-	307	1	8924	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8066	-0-	-874	-0-	279	1	7787	2	N	-0-					-0-
05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	309	1	9137	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8737	-0-	-203	-0-	300	1	8437	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	81	1	3256	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2525	-0-	-667	-0-	56	1	2469	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	67	1	2792	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2697	-0-	-543	-0-	60	1	2637	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2562	-0-	-786	-0-	58	1	2504	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	57	1	2514	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	68	1	2742	3	Y	-0-					-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	51	1	2247	3	Y	-0-					-0-
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	61	1	2469	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	51	1	2469	3	Y	-0-					-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	56	1	2265	3	Y	-0-					-0-
*06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	53	1	2279	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	83	1	3616	2	N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	74	1	3263	2	N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	83	1	3656	2	N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	83	1	3519	2	N	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	75	1	3381	2	N	-0-					-0-
*06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	61	1	2588	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	84	1	3668	2	N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	76	1	3347	2	N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	77	1	3387	2	N	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	86	1	3646	2	N	-0-					-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	88	1	3950	2	N	-0-					-0-
*06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	93	1	3981	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	91	1	3669	3	N	-0-					-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	77	1	3319	3	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	90	1	3755	3	N	-0-					-0-
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	76	1	3389	3	N	-0-					-0-
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	82	1	3671	3	N	-0-					-0-
*06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	79	1	3574	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	22	1	293	2	Y	12					36
							863	3	13	9							
02	1204	N	1109	-0-	-95	-0-	17	1	268	2	Y	22					58
							800	3	24	9							
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	Y	15					73
							912	3	17	9							
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-	73	1			-0-
							890	3									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	Y	11	2	1			9
							908	3	12	9							
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	Y	17					26
							894	3	19	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	3					40
							271	3	3	9							
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					40
							214	3									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					40
							221	3									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	10	35	1			15
							261	3	11	9							
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			15
							255	3	1	9							
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					15
							228	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	246	1	6862	3	Y	-0-					-0-
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	143	1	6119	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	161	1	6673	3	Y	-0-					-0-
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	148	1	6673	3	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6773	-0-	-140	-0-	153	1	6620	3	Y	-0-					-0-
06	6480	X	6186	-0-	-294	-0-	137	1	6049	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	102	1	2861	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2426	-0-	-10	-0-	80	1	2346	3	Y	-0-					-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	69	1	2723	3	Y	2					2
							2	9									
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	93	1	2704	3	Y	-0-					2
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	64	1	2779	3	Y	-0-					2
*06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	94	1	2667	3	Y	-0-					2

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	63	1	1768	3	Y	-0-					13
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	49	1	1551	3	Y	-0-					13
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	59	1	1745	3	Y	-0-					13
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	3	Y	-0-					13
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	40	1	1705	3	Y	-0-					13
06	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	52	1	1630	3	Y	-0-					13

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	47	1	1886	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	35	1	1658	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	45	1	1842	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	795	-0-	-1065	-0-	17	1	778	3	Y	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	48	1	1986	3	Y	-0-					-0-
*06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	39	1	1889	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

01	5611	X	5102	-0-	-509	-0-	171	1	4931	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4525	-0-	-375	-0-	150	1	4375	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	173	1	5017	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4139	-0-	-1111	-0-	143	1	3996	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3208	-0-	-1938	-0-	105	1	3103	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3187	-0-	-1823	-0-	110	1	3077	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	56	1	2220	3	N	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	43	1	1984	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	46	1	2046	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2021	-0-	-169	-0-	43	1	1978	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2036	-0-	-196	-0-	48	1	1988	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	45	1	1905	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	57	1	2273	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1582	-0-	-378	-0-	34	1	1548	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	1860	-0-	-930	-0-	45	1	1815	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	1619	-0-	-631	-0-	33	1	1586	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	39	1	1650	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1560	-0-	-240	-0-	37	1	1523	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	53	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1260	-0-	-84	-0-	42	1	1218	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	41	1	1204	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	52	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	41	1	1215	2	N	-0-					-0-
*06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	1187	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	47	1	1895	3	N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	44	1	2049	3	N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	53	1	2172	3	N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	42	1	1885	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	1904	-0-	-421	-0-	41	1	1863	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	1861	-0-	-299	-0-	39	1	1822	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6935	-0-	-133	-0-	169	1	6766	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	6101	-0-	-283	-0-	130	1	5971	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6716	-0-	-290	-0-	153	1	6563	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6454	-0-	-266	-0-	141	1	6313	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6530	-0-	-414	-0-	147	1	6383	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6314	-0-	-406	-0-	139	1	6175	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	52	1	2095	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	42	1	1777	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	53	1	2136	3	N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	42	1	1941	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1961	-0-	-169	-0-	45	1	1916	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	41	1	1639	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1525	-0-	-43	-0-	34	1	1491	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	37	1	1650	3	N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	34	1	1644	3	N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	39	1	1663	3	N	-0-					-0-
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	32	1	1596	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	49	1	1381	3	Y	-0-					2
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	34	1	1444	3	Y	-0-					2
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	33	1	1227	3	Y	-0-					2
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	25	1	1182	3	Y	-0-					2
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	3	Y	-0-					2
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	3	Y	-0-					2

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	85	1	3412	3	N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	69	1	3149	3	N	-0-					-0-
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	80	1	3383	3	N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	74	1	3261	3	N	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	74	1	3298	3	N	-0-					-0-
*06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	71	1	3185	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

01	6944	X	6825	-0-	-119	-0-	166	1	6659	3	N	-0-					-0-
02	6272	X	6048	-0-	-224	-0-	130	1	5918	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	6703	-0-	-241	-0-	153	1	6550	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6467	-0-	-193	-0-	141	1	6326	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6526	-0-	-294	-0-	147	1	6379	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	6258	-0-	-342	-0-	132	1	6126	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	56	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	42	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	727	-0-	-893	-0-	25	1	702	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	18986	-0-	15886	15886	621	1	18365	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	18325	-0-	15325	31211	630	1	17695	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

01	5487	X	5396	-0-	-91	-0-	181	1	5215	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4382	-0-	-490	-0-	145	1	4237	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5110	-0-	-36	-0-	170	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4426	-0-	-794	-0-	153	1	4273	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4745	-0-	-649	-0-	155	1	4590	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4563	-0-	-657	-0-	157	1	4406	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

01	3441	X	3414	-0-	-27	-0-	83	1	3331	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	3062	-0-	-46	-0-	68	1	2994	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	79	1	3230	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	74	1	3158	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	80	1	3274	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	69	1	3130	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	148	1	4271	2	N	-0-					-0-
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	146	1	4264	2	N	-0-					-0-
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	181	1	5254	2	N	-0-					-0-
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	164	1	4591	2	N	-0-					-0-
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	155	1	4570	2	N	-0-					-0-
*06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	148	1	4166	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2261	-0-	-1118	-0-	79	1	2182	3	N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	91	1	2994	3	N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	112	1	3463	3	N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	128	1	4052	3	N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	126	1	3967	3	N	-0-					-0-
*06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	119	1	3695	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	176	1	4917	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4480	-0-	-112	-0-	145	1	4335	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4964	-0-	-120	-0-	116	1	4848	3	Y	-0-					-0-
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	107	1	4848	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	112	1	4801	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	100	1	4533	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	65	1	2599	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2208	-0-	-32	-0-	50	1	2158	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2365	-0-	-270	-0-	55	1	2310	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2368	-0-	-212	-0-	58	1	2310	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	57	1	2363	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2028	-0-	-252	-0-	45	1	1983	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	60	1	1686	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	47	1	1401	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	57	1	1496	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	53	1	1478	3	N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1584	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	50	1	1427	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	76	1	2149	3	Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	64	1	1950	3	Y	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	75	1	2249	3	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	78	1	2249	3	Y	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	76	1	2279	3	Y	-0-					-0-
*06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	74	1	2294	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	97	1	2700	3	Y	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	80	1	2353	3	Y	-0-					-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	92	1	2664	3	Y	-0-					-0-
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	85	1	2664	3	Y	-0-					-0-
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	87	1	2648	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2519	-0-	-151	-0-	82	1	2437	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	88	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	77	1	3406	2	N	-0-					-0-
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	82	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	88	1	3742	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	79	1	3517	2	N	-0-					-0-
*06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	78	1	3340	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	60	1	2419	3	Y	1					4
							1	9									
02	2800	N	3219	-0-	419	419	76	1	3142	3	Y	1					5
							1	9									
03	2771	N	2352	-0-	-419	-0-	60	1	2290	3	Y	2					7
							2	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	56	1	2187	3	Y	37	44	1			-0-
							41	9									
05	2077	X	1848	-0-	-229	-0-	46	1	1801	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	52	1	2157	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	60	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2361	-0-	-75	-0-	52	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	60	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	64	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	64	1	2874	2	N	-0-					-0-
*06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	65	1	2771	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6016	-0-	-401	-0-	680	1	5336	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5322	-0-	-474	-0-	607	1	4715	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5812	-0-	-605	-0-	671	1	5141	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5658	-0-	-162	-0-	631	1	5027	2	Y	-0-					-0-
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	458	1	7179	2	Y	-0-					-0-
*06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	494	1	6988	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	90	1	3935	2	Y	-0-					-0-
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	82	1	3633	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	77	1	3392	2	Y	-0-					-0-
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	99	1	4199	2	Y	-0-					-0-
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	100	1	4477	2	Y	-0-					-0-
*06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	93	1	3966	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7719	-0-	-496	-0-	266	1	7453	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	6610	-0-	-810	-0-	210	1	6400	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7912	-0-	-210	-0-	266	1	7646	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7759	-0-	-41	-0-	250	1	7509	3	Y	-0-					-0-
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	6781	-0-	-869	-0-	152	1	6629	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	93	1	3718	3	Y	-0-					2
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	101	1	4276	3	Y	-0-					2
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	97	1	3869	3	Y	-0-					2
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	82	1	3650	3	Y	-0-					2
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	89	1	3767	3	Y	-0-					2
06	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	84	1	3571	3	Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

01	3100	N	10826	-0-	7726	18401	363	1	10463	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	8808	-0-	6008	24409	292	1	8516	2	N	-0-					-0-
03	34656	X	10247	-0-	-24409	-0-	341	1	9906	2	N	-0-					-0-
04	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	308	1	8598	2	N	-0-					-0-
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	292	1	8635	2	N	-0-					-0-
*06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	272	1	7653	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	676	3	Y	-0-					3
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					3
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	640	3	Y	-0-					3
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	17	1	627	3	Y	-0-					3
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	666	3	Y	-0-					3
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	Y	-0-					3

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

01	1023	N	804	-0-	-219	-0-	28	1	776	3	Y	-0-					3
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	17	1	648	3	Y	-0-					3
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	18	1	715	3	Y	-0-					3
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	17	1	603	3	Y	-0-					3
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	16	1	854	3	Y	-0-					3
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	15	1	555	3	Y	2					5
							2	9									

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	688	-0-	-149	-0-	27	1	661	2	N	-0-			-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	364	1	2004	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4197	-0-	1097	1097	467	1	3730	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4933	-0-	1933	3030	478	1	4455	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4030	-0-	930	3960	462	1	3568	2	N	-0-			-0-
*06	7502	X	3542	-0-	-3960	-0-	440	1	3102	2	N	-0-			-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

01	4619	X	4618	-0-	-1	-0-	113	1	4505	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	3983	-0-	-245	-0-	86	1	3897	3	N	-0-			-0-
03	4681	X	4361	-0-	-320	-0-	101	1	4260	3	N	-0-			-0-
04	4530	X	4188	-0-	-342	-0-	91	1	4097	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	92	1	4152	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	4054	-0-	-416	-0-	86	1	3968	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

01	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	56	1	2221	3	N	-0-			-0-
02	2072	N	2044	-0-	-28	-0-	44	1	2000	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	46	1	2178	3	N	-0-			-0-
04	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	50	1	2121	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	49	1	2119	3	N	-0-			-0-
06	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	47	1	2081	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

01	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	110	1	4429	3	N	-0-			-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	87	1	4075	3	N	-0-			-0-
03	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	101	1	4289	3	N	-0-			-0-
04	4380	X	4272	-0-	-108	-0-	93	1	4179	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	97	1	4239	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	86	1	3976	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

01	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	60	1	2385	3	N	-0-			-0-
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	44	1	2106	3	N	-0-			-0-
03	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	55	1	2272	3	N	-0-			-0-
04	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	51	1	2233	3	N	-0-			-0-
05	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	49	1	2240	3	N	-0-			-0-
*06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	47	1	2272	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

01	5115	X	4792	-0-	-323	-0-	117	1	4675	3	N	-0-			-0-
02	4620	X	4391	-0-	-229	-0-	95	1	4296	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	117	1	4902	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	108	1	4812	3	N	-0-			-0-
05	4867	X	4793	-0-	-74	-0-	106	1	4687	3	N	-0-			-0-
06	4860	X	4631	-0-	-229	-0-	100	1	4531	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	39	1	1544	3	N	-0-			-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	34	1	1513	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	37	1	1595	3	N	-0-			-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	34	1	1564	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	34	1	1598	3	N	-0-			-0-
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	32	1	1592	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	114	1	4559	3	N	-0-			-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	86	1	3983	3	N	-0-			-0-
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	99	1	4189	3	N	-0-			-0-
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	93	1	4272	3	N	-0-			-0-
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	92	1	4060	3	N	-0-			-0-
*06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	87	1	4127	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	107	1	4292	3	N	-0-			-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	79	1	3687	3	N	-0-			-0-
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	91	1	4039	3	N	-0-			-0-
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	3	N	-0-			-0-
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	82	1	3685	3	N	-0-			-0-
*06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	79	1	3736	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5864	-0-	-57	-0-	143	1	5721	3	N	-0-			-0-
02	5320	X	5145	-0-	-175	-0-	111	1	5034	3	N	-0-			-0-
03	5766	X	5698	-0-	-68	-0-	134	1	5564	3	N	-0-			-0-
04	5670	X	5404	-0-	-266	-0-	123	1	5281	3	N	-0-			-0-
05	5859	X	5508	-0-	-351	-0-	122	1	5386	3	N	-0-			-0-
06	5670	X	5407	-0-	-263	-0-	116	1	5291	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5345	-0-	-173	-0-	130	1	5215	3	N	-0-			-0-
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	120	1	5320	3	N	-0-			-0-
03	5518	X	5197	-0-	-321	-0-	124	1	5073	3	N	-0-			-0-
04	5340	X	5130	-0-	-210	-0-	116	1	5014	3	N	-0-			-0-
05	5518	X	5197	-0-	-321	-0-	114	1	5083	3	N	-0-			-0-
06	5340	X	4987	-0-	-353	-0-	108	1	4879	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	3	Y	-0-			-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	18	1	912	3	Y	-0-			-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	3	Y	-0-			-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	24	1	1001	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	25	1	952	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	22	1	910	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	134	1	5400	3	Y	-0-			-0-
02	5152	X	4734	-0-	-418	-0-	109	1	4625	3	Y	-0-			-0-
03	5642	X	5269	-0-	-373	-0-	124	1	5145	3	Y	-0-			-0-
04	5460	X	5260	-0-	-200	-0-	115	1	5145	3	Y	-0-			-0-
05	5549	X	5214	-0-	-335	-0-	120	1	5094	3	Y	-0-			-0-
06	5100	X	5066	-0-	-34	-0-	114	1	4952	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5731	-0-	-4	-0-	138	1	5593	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	5121	-0-	-59	-0-	118	1	5003	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	140	1	5582	3	Y	-0-					-0-
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	122	1	5582	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4959	-0-	-776	-0-	112	1	4847	3	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5443	-0-	-107	-0-	122	1	5321	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6066	-0-	-72	-0-	147	1	5919	3	Y	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	120	1	5458	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5747	-0-	-391	-0-	134	1	5613	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5745	-0-	-195	-0-	132	1	5613	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	130	1	5775	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	123	1	5491	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6893	-0-	-268	-0-	167	1	6726	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6156	-0-	-256	-0-	137	1	6019	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	159	1	6499	3	Y	-0-					-0-
04	6780	X	6510	-0-	-270	-0-	147	1	6363	3	Y	-0-					-0-
05	6882	X	6599	-0-	-283	-0-	147	1	6452	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6242	-0-	-358	-0-	137	1	6105	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	98	1	3918	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3627	-0-	-293	-0-	78	1	3549	3	Y	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	107	1	4447	3	Y	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	99	1	4359	3	Y	-0-					-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	97	1	4357	3	Y	-0-					-0-
*06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	93	1	4239	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6444	-0-	-159	-0-	157	1	6287	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5792	-0-	-172	-0-	128	1	5664	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6321	-0-	-220	-0-	150	1	6171	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	6120	-0-	-180	-0-	139	1	5981	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6227	-0-	-221	-0-	138	1	6089	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5989	-0-	-251	-0-	131	1	5858	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

01	6107	X	5637	-0-	-470	-0-	194	1	5440	3	Y	3					18
							3	9									
02	5376	X	4922	-0-	-454	-0-	167	1	4749	3	Y	5					23
							6	9									
03	5859	X	5452	-0-	-407	-0-	137	1	5297	3	Y	16					39
							18	9									
04	5790	X	4979	-0-	-811	-0-	120	1	4855	3	Y	4	43	1			-0-
							4	9									
05	5983	X	5579	-0-	-404	-0-	133	1	5439	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
*06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	127	1	5282	3	Y	3					8
							3	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

01	2201	N	1994	-0-	-207	-0-	48	1	1946	3	Y	-0-					12
02	2016	N	1948	-0-	-68	-0-	43	1	1905	3	Y	-0-					12
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	53	1	2136	3	Y	-0-					12
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	49	1	2022	3	Y	8	20	1			-0-
							9	9									
05	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	48	1	2079	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	45	1	1961	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

01	3255	X	1265	-0-	-1990	-0-	42	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	370	1	16371	2	N	-0-					-0-
03	22606	X	22606	-0-	-0-	-0-	752	1	21854	2	N	-0-					-0-
04	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	623	1	17400	2	N	-0-					-0-
05	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	534	1	15776	2	N	-0-					-0-
*06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	485	1	13632	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	234	1	6752	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5963	-0-	-337	-0-	197	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6556	-0-	-419	-0-	218	1	6338	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6037	-0-	-713	-0-	209	1	5828	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6695	-0-	-280	-0-	219	1	6476	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6205	-0-	-545	-0-	213	1	5992	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	56	1	2256	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2057	-0-	-211	-0-	44	1	2013	3	Y	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	55	1	2356	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	50	1	2161	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	49	1	2203	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2155	-0-	-185	-0-	46	1	2109	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3411	-0-	311	1446	116	1	3255	3	Y	36					186
							40	9									
02	4286	X	2840	-0-	-1446	-0-	94	1	2735	3	Y	10					196
							11	9									
03	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	105	1	2719	3	Y	10					206
							11	9									
04	2760	X	2571	-0-	-189	-0-	92	1	2448	3	Y	28	192	1			42
							31	9									
05	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	98	1	2672	3	Y	10					52
							11	9									
06	2760	X	2682	-0-	-78	-0-	93	1	2536	3	Y	48					100
							53	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	17417	-0-	14317	14317	390	1	17027	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	11857	-0-	9057	23374	393	1	11464	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	11252	-0-	8152	31526	374	1	10878	2	N	-0-					-0-
04	41435	X	9909	-0-	-31526	-0-	343	1	9566	2	N	-0-					-0-
05	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	298	1	8805	2	N	-0-					-0-
*06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	273	1	7667	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	96	1	2681	3	Y	7					15
							8	9									
02	2660	X	2591	-0-	-69	-0-	87	1	2493	3	Y	10					25
							11	9									
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	105	1	2772	3	Y	9					34
							10	9									
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	98	1	2694	3	Y	-0-					34
05	2883	N	2854	-0-	-29	-0-	98	1	2753	3	Y	3	35	1			2
							3	9									
*06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	94	1	2664	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	50	1	2000	3	Y	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	43	1	1927	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	43	1	1781	3	Y	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	49	1	2089	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	47	1	1930	3	Y	-0-					-0-
*06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	2003	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	159	1	4578	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4147	-0-	-53	-0-	137	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	154	1	4482	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4464	-0-	-36	-0-	154	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	151	1	4459	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4407	-0-	-93	-0-	151	1	4256	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	22	1	910	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	17	1	848	3	Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	18	1	899	3	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	888	3	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	25	1	940	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	22	1	876	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	95	1	3830	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3455	-0-	-73	-0-	77	1	3378	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	89	1	3779	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	82	1	3504	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	89	1	3634	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3601	-0-	-59	-0-	78	1	3523	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	93	1	3702	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	76	1	3284	3	N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	88	1	3617	3	N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	82	1	3471	3	N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	80	1	3542	3	N	-0-					-0-
*06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	77	1	3328	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	199	1	5721	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5309	-0-	-487	-0-	176	1	5133	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5690	-0-	-727	-0-	189	1	5501	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5614	-0-	-506	-0-	194	1	5420	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5944	-0-	-194	-0-	195	1	5749	2	Y	-0-					-0-
*06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	194	1	5446	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5381	-0-	-1532	-0-	181	1	5200	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	4904	-0-	-1340	-0-	162	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5673	-0-	-651	-0-	189	1	5484	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4621	-0-	-599	-0-	160	1	4461	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	14	-0-	-5411	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	1	-0-	-5489	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2930	-0-	-325	-0-	101	1	2829	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2470	-0-	-414	-0-	80	1	2390	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	93	1	2729	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	86	1	2604	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	85	1	2562	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2433	-0-	-237	-0-	53	1	2380	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	62	1	2482	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2088	-0-	-152	-0-	44	1	2044	3	N	-0-					-0-
03	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	55	1	2358	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	51	1	2343	3	N	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	50	1	2383	3	N	-0-					-0-
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	47	1	2303	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	111	1	4848	2	N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	96	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	109	1	4809	2	N	-0-					-0-
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	112	1	4742	2	N	-0-					-0-
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	106	1	4729	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4327	-0-	-53	-0-	99	1	4228	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	298	1	8339	3	N	-0-					-0-
02	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	297	1	8819	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	2244	-0-	-3584	-0-	74	1	2170	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5585	-0-	-55	-0-	179	1	5406	3	N	-0-					-0-
05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	320	1	9351	3	N	-0-					-0-
*06	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	241	1	7168	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	120	1	4819	3	N	-0-					-0-
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	110	1	4819	3	N	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	116	1	4904	3	N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	106	1	4498	3	N	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	105	1	4624	3	N	-0-					-0-
*06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	100	1	4340	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1428	3	15	9	Y	14					78
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	3	11	9	Y	10					88
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1422	3	17	9	Y	15					103
04	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1248	3	15	9	Y	14					117
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	3	8	9	Y	7	96	1			28
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	3	19	9	Y	17	2	1			43

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	123	1	3449	3	Y	1					111
							1	9									
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	119	1	3451	3	Y	108	159	1			60
							119	9									
03	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	122	1	3355	3	Y	37					97
							41	9									
04	3630	X	3397	-0-	-233	-0-	115	1	3281	3	Y	1					98
							1	9									
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	128	1	3620	3	Y	106	152	1			52
							117	9									
*06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	123	1	3489	3	Y	2					54
							2	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	847	3	Y	-0-					3
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	25	1	769	3	Y	-0-					3
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	4					7
							4	9									
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	30	1	789	3	Y	3					10
							3	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	833	3	Y	16	24	1			2
							18	9									
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	28	1	793	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	52	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	2	Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	44	1	955	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	72	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	52	1	1161	2	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	53	1	1062	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1571	-0-	-444	-0-	95	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	120	1	2013	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	118	1	1992	2	Y	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	103	1	2046	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	89	1	1959	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	64	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1806	-0-	-42	-0-	57	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1563	-0-	-514	-0-	49	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1194	-0-	-846	-0-	40	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1224	-0-	-791	-0-	41	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	49	1	1380	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7319	-0-	-1857	-0-	224	1	7095	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	6382	-0-	-1598	-0-	197	1	6185	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7318	-0-	-1238	-0-	229	1	7089	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7782	-0-	-318	-0-	255	1	7527	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7176	-0-	-1194	-0-	238	1	6938	2	N	-0-					-0-
*06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	237	1	6906	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	175	1	5517	2	N	-0-					-0-
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	168	1	5274	2	N	-0-					-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	180	1	5558	2	N	-0-					-0-
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	182	1	5372	2	N	-0-					-0-
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	189	1	5407	2	N	-0-					-0-
*06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	184	1	5057	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	98	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3100	-0-	-64	-0-	98	1	3002	2	N	-0-					-0-
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	111	1	3411	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2566	-0-	-644	-0-	91	1	2475	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	105	1	2986	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	110	1	3196	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	130	1	3619	3	N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	106	1	3169	3	N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	125	1	3559	3	N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	110	1	3559	3	N	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	116	1	3458	3	N	-0-					-0-
*06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	111	1	3373	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1036	3	2	9	Y	2					22
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	931	3	3	9	Y	3					25
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			Y	-0-					25
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	3	10	9	Y	9	34	1			-0-
05	1023	N	950	-0-	-73	-0-	943	3	7	9	Y	6	1	1			5
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8					13

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1928	3	22	9	Y	20					32
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	3	1	9	Y	1					33
03	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1489	3	56	9	Y	51					84
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1488	3	14	9	Y	13	90	1			7
05	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1465	3	12	9	Y	11	2	1			16
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1361	3	15	9	Y	14					30

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	163	1	4698	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3187	-0-	-1293	-0-	70	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	173	1	5014	2	N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	168	1	4698	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	161	1	4742	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4484	-0-	-316	-0-	154	1	4330	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	120	1	3443	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3201	-0-	-19	-0-	106	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	115	1	3337	2	N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	121	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	121	1	3563	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3433	-0-	-17	-0-	118	1	3315	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6502	-0-	-628	-0-	223	1	6270	3	Y	8					8
							9	9									
02	6160	X	5423	-0-	-737	-0-	181	1	5231	3	Y	10					18
							11	9									
03	6696	X	6461	-0-	-235	-0-	227	1	6226	3	Y	7					25
							8	9									
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	214	1	6144	3	Y	11					36
							12	9									
05	6510	X	6487	-0-	-23	-0-	225	1	6250	3	Y	11					47
							12	9									
*06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	209	1	5924	3	Y	-0-	44	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1540	-0-	-878	-0-	54	1	1486	3	N	-0-			-0-
02	2184	N	1579	-0-	-605	-0-	49	1	1530	3	N	-0-			-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	85	1	2574	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	512	-0-	-988	-0-	9	1	503	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1061	-0-	-675	-0-	25	1	1036	3	N	-0-			-0-
06	2580	N	1026	-0-	-1554	-0-	23	1	1003	3	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	101	1	2912	2	N	-0-			-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	94	1	2732	2	N	-0-			-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	104	1	3020	2	N	-0-			-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	104	1	2910	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	97	1	2853	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	92	1	2585	2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4887	-0-	-538	-0-	164	1	4723	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4595	-0-	-305	-0-	152	1	4443	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4956	-0-	-345	-0-	165	1	4791	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4898	-0-	-112	-0-	169	1	4729	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4756	-0-	-328	-0-	156	1	4600	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4570	-0-	-350	-0-	157	1	4413	2	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	47	1	1869	3	Y	-0-			8
02	1820	N	1620	-0-	-200	-0-	34	1	1586	3	Y	-0-			8
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	53	1	2083	3	Y	-0-			8
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	48	1	1892	3	Y	-0-			8
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	47	1	1917	3	Y	-0-			8
06	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	45	1	1880	3	Y	-0-			8

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	42	1	1687	3	Y	-0-			-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	42	1	1725	3	Y	-0-			-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	44	1	1802	3	Y	-0-			-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	42	1	1777	3	Y	-0-			-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	3	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1092	-0-	-708	-0-	23	1	1069	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	76	1	3033	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	2791	-0-	-65	-0-	61	1	2730	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	72	1	2978	3	N	-0-			-0-
04	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	59	1	2829	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	59	1	2699	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	63	1	2803	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8778	-0-	-1266	-0-	295	1	8483	2	N	-0-			-0-
02	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	298	1	8688	2	N	-0-			-0-
03	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	325	1	9455	2	N	-0-			-0-
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	327	1	9131	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	8834	-0-	-1117	-0-	289	1	8545	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	7828	-0-	-1802	-0-	269	1	7559	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	43	1	1727	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	34	1	1582	3	N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	43	1	1759	3	N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	39	1	1683	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	38	1	1636	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

01	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	48	1	1374	2	N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	46	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	52	1	1512	2	N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	52	1	1459	2	N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	51	1	1502	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	51	1	1418	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	66	1	2655	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2572	-0-	-116	-0-	59	1	2513	3	Y	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	63	1	2668	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2634	-0-	-6	-0-	59	1	2575	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2724	-0-	-128	-0-	64	1	2660	3	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	61	1	2542	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

01	4898	X	3886	-0-	-1012	-0-	135	1	3751	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	4229	-0-	-195	-0-	136	1	4093	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	152	1	4490	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4483	-0-	-107	-0-	141	1	4342	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4356	-0-	-325	-0-	139	1	4217	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4384	-0-	-146	-0-	140	1	4244	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

01	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	28	1	1138	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	967	-0-	-97	-0-	25	1	942	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	930	-0-	-248	-0-	25	1	905	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	207	-0-	-933	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	32	1	1335	3	Y	-0-					-0-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	24	1	1138	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	34	1	1490	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	7197	-0-	4397	4397	159	1	7038	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	18538	-0-	15438	19835	411	1	18127	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	14535	-0-	11535	31370	335	1	14200	2	N	-0-					-0-
05	44332	X	12962	-0-	-31370	-0-	283	1	12679	2	N	-0-					-0-
*06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	169	1	7205	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	53	1	2131	3	Y	-0-					10
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	43	1	1836	3	Y	-0-					10
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	52	1	1991	3	Y	-0-					10
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	48	1	1957	3	Y	-0-					10
05	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	41	1	1855	3	Y	-0-					10
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	45	1	2010	3	Y	19	19	1			10
							21	9									

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	91	1	2559	3	Y	15	3	1			13
							17	9									
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	78	1	2192	3	Y	9					22
							10	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	82	1	2266	3	Y	10					32
							11	9									
04	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	76	1	2184	3	Y	5					37
							6	9									
05	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	83	1	2241	3	Y	5					42
							6	9									
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	79	1	2123	3	Y	5					47
							6	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	26	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	28	1	814	2	N	-0-					-0-
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	24	1	698	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	492	-0-	-618	-0-	17	1	475	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	12176	-0-	9076	9076	399	1	11777	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	12534	-0-	9534	18610	431	1	12103	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

01	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	143	1	4110	2	N	-0-					-0-
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	141	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	160	1	4649	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4051	-0-	-419	-0-	140	1	3911	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4110	-0-	-509	-0-	135	1	3975	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3834	-0-	-636	-0-	132	1	3702	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

01	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	135	1	3880	2	N	-0-					-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	148	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	140	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3691	-0-	-539	-0-	128	1	3563	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3424	-0-	-947	-0-	112	1	3312	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	2659	-0-	-1571	-0-	91	1	2568	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

01	6324	X	5721	-0-	-603	-0-	128	1	5593	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	3967	-0-	-1745	-0-	88	1	3879	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6029	-0-	-233	-0-	134	1	5895	2	N	-0-					-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	146	1	6185	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	125	1	5609	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5336	-0-	-484	-0-	122	1	5214	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

01	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	146	1	4217	2	N	-0-					-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	123	1	3577	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	134	1	3884	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	134	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	138	1	4090	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	140	1	3944	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

01	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	118	1	3404	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1776	-0-	-1528	-0-	59	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	652	-0-	-3006	-0-	22	1	630	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2679	-0-	-861	-0-	93	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	120	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3275	-0-	-145	-0-	113	1	3162	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	3	Y	-0-					20
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					20
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	421	3	Y	-0-					20
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	8	1	424	3	Y	-0-					20
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	8	1	424	3	Y	-0-					20
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	436	3	Y	-0-					20

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	115	1	4582	3	N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	93	1	4035	3	N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	107	1	4498	3	N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	100	1	4398	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	99	1	4427	3	N	-0-					-0-
*06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	94	1	4279	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	47	1	1871	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	241	-0-	-1607	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1650	-0-	-396	-0-	36	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	49	1	2064	3	Y	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	49	1	2120	3	Y	-0-					-0-
*06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	45	1	1972	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	93	1	3741	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2881	-0-	-339	-0-	67	1	2814	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	79	1	3386	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3103	-0-	-347	-0-	73	1	3030	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	80	1	3342	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	69	1	3011	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	57	1	2287	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1622	-0-	-394	-0-	34	1	1588	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	53	1	2132	3	Y	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	64	1	2680	3	Y	-0-					-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	49	1	2191	3	Y	-0-					-0-
*06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	53	1	2218	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6770	-0-	-50	-0-	164	1	6606	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5704	-0-	-456	-0-	128	1	5576	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6591	-0-	-229	-0-	158	1	6433	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6477	-0-	-123	-0-	147	1	6330	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6556	-0-	-264	-0-	153	1	6403	3	Y	-0-					-0-
*06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	145	1	6239	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	116	1	4676	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	3976	-0-	-532	-0-	86	1	3890	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	108	1	4679	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4564	-0-	-176	-0-	100	1	4464	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4297	-0-	-508	-0-	97	1	4200	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	100	1	4500	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	104	1	2915	3	N	-0-					-0-
02	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	354	1	11384	3	N	-0-					-0-
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	376	1	11577	3	N	-0-					-0-
04	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	311	1	9861	3	N	-0-					-0-
05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	298	1	9292	3	N	-0-					-0-
*06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	240	1	7578	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	387	1	10861	3	Y	59					144
							65	9									
02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	315	1	8929	3	Y	33					177
							36	9									
03	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	342	1	9372	3	Y	26					203
							29	9									
04	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	305	1	8551	3	Y	26	183	1			46
							29	9									
05	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	308	1	8577	3	Y	32					78
							35	9									
06	9750	X	8025	-0-	-1725	-0-	276	1	7730	3	Y	17					95
							19	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	43	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	940	-0-	-432	-0-	31	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	421	-0-	-943	-0-	14	1	407	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	12475	-0-	9375	9375	408	1	12067	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	18273	-0-	15273	24648	628	1	17645	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	59	1	2356	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2100	-0-	-84	-0-	50	1	2050	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	54	1	2272	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	51	1	2192	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	49	1	2208	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	46	1	2124	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	131	1	5239	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4567	-0-	-193	-0-	101	1	4466	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	133	1	5447	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	107	1	4790	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4866	-0-	-404	-0-	111	1	4755	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4703	-0-	-697	-0-	106	1	4597	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	83	1	3308	3	N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	68	1	2939	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	73	1	3231	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	67	1	3113	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	73	1	3141	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	69	1	3077	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	171	1	4919	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4590	-0-	-422	-0-	152	1	4438	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	167	1	4849	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5066	-0-	-154	-0-	175	1	4891	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5179	-0-	-29	-0-	170	1	5009	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4846	-0-	-74	-0-	167	1	4679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1372	-0-	-674	-0-	47	1	1325	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1074	-0-	-774	-0-	33	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	37	-0-	-1885	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	136	-0-	-1184	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	91	1	2608	3	Y	-0-					-0-
*06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	913	1	2055	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	4	1	119	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	86	1	3430	3	N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	68	1	3007	3	N	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	80	1	3333	3	N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	74	1	3227	3	N	-0-					-0-
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	74	1	3244	3	N	-0-					-0-
*06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	70	1	3124	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	28	1	1115	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	18	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	27	1	1164	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	872	-0-	-238	-0-	18	1	854	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	952	-0-	-133	-0-	24	1	928	3	N	-0-					-0-
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	24	1	1153	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	69	1	2775	3	N	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	68	1	3019	3	N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	71	1	2835	3	N	-0-					-0-
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	65	1	2835	3	N	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	72	1	3164	3	N	-0-					-0-
*06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	69	1	2976	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

01	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	92	1	3695	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3439	-0-	-117	-0-	76	1	3363	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	89	1	3711	3	Y	-0-					-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	82	1	3711	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	80	1	3606	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	77	1	3466	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	108	1	4359	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3851	-0-	-125	-0-	85	1	3766	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	106	1	4258	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3797	-0-	-523	-0-	83	1	3714	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	1580	-0-	-2884	-0-	33	1	1547	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	85	1	3779	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	87	1	3509	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3167	-0-	-137	-0-	69	1	3098	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	79	1	3409	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	74	1	3249	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	80	1	3366	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	77	1	3262	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	22	1	891	3	N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	826	3	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	25	1	921	3	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	3	N	-0-					-0-
05	930	N	648	-0-	-282	-0-	16	1	632	3	N	-0-					-0-
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	721	-0-	-1232	-0-	18	1	703	3	N	-0-					85
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	3	N	-0-					85
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	18	1	819	3	N	-0-					85
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	696	3	N	38	92	1			31
							42	9									
05	1054	N	756	-0-	-298	-0-	16	1	737	3	Y	3	12	1			22
							3	9									
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	4					26
							4	9									

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1188	-0-	-52	-0-	609	1	579	3	Y	-0-					36
02	1120	X	1075	-0-	-45	-0-	555	1	520	3	Y	-0-					36
03	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	613	1	607	3	Y	-0-					36
*04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	592	1	626	3	Y	22					58
							24	9									
*05	1178	X	578	-0-	-600	-0-	241	1	337	3	Y	-0-	58	1			-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	1	1			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	334	1	4442	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4294	-0-	-466	-0-	296	1	3998	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3791	-0-	-1479	-0-	301	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3766	-0-	-1334	-0-	130	1	3636	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	2876	-0-	-1898	-0-	229	1	2647	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3831	-0-	-789	-0-	268	1	3563	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	26	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	26	1	1088	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	27	1	1182	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	25	1	972	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	25	1	1162	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	24	1	1141	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	57	1	2271	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2072	-0-	-56	-0-	50	1	2022	3	Y	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	54	1	2244	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	50	1	2149	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	49	1	2195	3	Y	-0-					-0-
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	46	1	2110	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2295	-0-	-402	-0-	56	1	2239	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1991	-0-	-81	-0-	43	1	1948	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	46	1	1970	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2012	-0-	-208	-0-	42	1	1970	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	42	1	1914	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	39	1	1781	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	40	1	1629	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1390	-0-	-150	-0-	33	1	1357	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	35	1	1452	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	979	-0-	-641	-0-	24	1	955	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	959	-0-	-591	-0-	24	1	935	3	Y	-0-					-0-
*06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	45	1	1882	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3521	-0-	421	1184	962	1	2559	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2672	-0-	-128	1056	854	1	1818	3	Y	-0-					-0-
03	4271	X	3215	-0-	-1056	-0-	958	1	2257	3	Y	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	910	1	1701	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	46	1	1779	3	Y	-0-					-0-
*06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	51	1	2037	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	84	1	3660	2	N	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	74	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	84	1	3702	2	N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	80	1	3376	2	N	-0-					-0-
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	81	1	3648	2	N	-0-					-0-
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	81	1	3437	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	148	1	5955	3	Y	-0-					8
02	5684	X	5532	-0-	-152	-0-	126	1	5406	3	Y	-0-					8
03	6262	X	5889	-0-	-373	-0-	141	1	5748	3	Y	-0-					8
04	6000	X	5700	-0-	-300	-0-	130	1	5570	3	Y	-0-					8
05	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	130	1	5696	3	Y	-0-					8
06	5700	X	5522	-0-	-178	-0-	123	1	5399	3	Y	-0-					8

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	110	1	4439	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4041	-0-	-131	-0-	93	1	3948	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	106	1	4322	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4312	-0-	-98	-0-	99	1	4213	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	103	1	4303	3	Y	-0-					-0-
*06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	98	1	4185	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					18
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					18
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					18
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					18
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					18
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					18

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	21	1	854	3	N	-0-					-0-
02	868	N	523	-0-	-345	-0-	10	1	513	3	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	27	1	1031	3	N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	24	1	957	3	N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	870	-0-	-150	-0-	16	1	854	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	108	1	3021	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2286	-0-	-290	-0-	72	1	2214	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5810	-0-	2710	2710	197	1	5613	3	Y	-0-					-0-
04	13181	X	10471	-0-	-2710	-0-	341	1	10130	3	Y	-0-					-0-
05	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	336	1	9745	3	Y	-0-					-0-
*06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	300	1	8824	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	56	1	1614	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	53	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	56	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	55	1	1530	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	19976	-0-	16876	16876	654	1	19322	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	13687	-0-	10687	27563	470	1	13217	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	36	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	943	-0-	-65	-0-	31	1	912	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-					-0-
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	39	1	1088	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	N	-0-			-0-
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	21	1	611	2	N	-0-			-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-			-0-
04	690	N	299	-0-	-391	-0-	10	1	289	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	10672	-0-	7572	7572	349	1	10323	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	7969	-0-	4969	12541	274	1	7695	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	106	1	3053	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	3029	-0-	-23	-0-	100	1	2929	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3356	-0-	-23	-0-	112	1	3244	2	N	-0-			-0-
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	114	1	3193	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	3098	-0-	-250	-0-	101	1	2997	2	N	-0-			-0-
*06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	114	1	3209	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	177	1	5102	2	N	-0-			-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	152	1	4435	2	N	-0-			-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	167	1	4848	2	N	-0-			-0-
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	166	1	4631	2	N	-0-			-0-
05	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	492	1	7089	2	N	-0-			-0-
*06	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	637	1	7793	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	6030	-0-	-15	-0-	146	1	5884	3	Y	-0-			-0-
02	5460	X	5124	-0-	-336	-0-	111	1	5013	3	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5944	-0-	-70	-0-	142	1	5802	3	Y	-0-			-0-
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	131	1	5802	3	Y	-0-			-0-
05	6045	X	5890	-0-	-155	-0-	136	1	5754	3	Y	-0-			-0-
06	5730	X	5705	-0-	-25	-0-	123	1	5582	3	Y	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	108	1	3492	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	3038	-0-	-98	-0-	89	1	2949	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3432	-0-	-40	-0-	102	1	3330	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	93	1	3019	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	96	1	3029	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	2956	-0-	-404	-0-	93	1	2863	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	19	1	534	2	N	-0-			-0-
02	532	N	223	-0-	-309	-0-	7	1	216	2	N	-0-			-0-
03	620	N	228	-0-	-392	-0-	8	1	220	2	N	-0-			-0-
04	540	N	215	-0-	-325	-0-	7	1	208	2	N	-0-			-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	8	1	224	2	N	-0-			-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	-0-			-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	154	1	4430	2	N	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	135	1	3931	2	N	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	147	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	137	1	3814	2	N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	148	1	4381	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4189	-0-	-11	-0-	144	1	4045	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	3	Y	4					36
							4	9									
02	1120	N	939	-0-	-181	-0-	32	1	904	3	Y	3					39
							3	9									
03	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	27	1	1022	3	Y	4					43
							4	9									
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	25	1	965	3	Y	2	35	1			10
							2	9									
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	25	1	1005	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	23	1	1059	3	Y	-0-					10

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1546	3	Y	2					42
							2	9									
02	1512	N	1308	-0-	-204	-0-	47	1	1261	3	Y	-0-					42
03	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	50	1	1376	3	Y	-0-					42
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	61	1	1721	3	Y	1					43
							1	9									
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	3	Y	-0-					43
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	3	Y	-0-					43

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					3
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	276	3	Y	2					5
							2	9									
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					5
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	7	1	124	3	Y	3					8
							3	9									
05	310	N	133	-0-	-177	-0-	7	1	124	3	Y	2					10
							2	9									
06	T. A.		132	-0-	132	132	7	1	125	3	Y	-0-					10

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	9	1	313	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	8	1	343	3	N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	8	1	345	3	N	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7657	-0-	-31	-0-	185	1	7472	3	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	152	1	6435	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	7089	-0-	-568	-0-	167	1	6922	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6904	-0-	-506	-0-	156	1	6748	3	Y	-0-					-0-
05	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	161	1	6894	3	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6793	-0-	-107	-0-	152	1	6641	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

01	7006	X	6861	-0-	-145	-0-	237	1	6624	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	5827	-0-	-501	-0-	185	1	5642	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6084	-0-	-922	-0-	200	1	5884	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6457	-0-	-323	-0-	204	1	6253	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6543	-0-	-370	-0-	209	1	6334	3	N	-0-					-0-
06	6630	X	6019	-0-	-611	-0-	193	1	5826	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

01	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	116	1	3342	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3096	-0-	-376	-0-	103	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	2959	-0-	-792	-0-	98	1	2861	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2403	-0-	-1077	-0-	83	1	2320	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2515	-0-	-1019	-0-	82	1	2433	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2307	-0-	-993	-0-	79	1	2228	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

01	3348	X	2419	-0-	-929	-0-	83	1	2333	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	3024	X	2967	-0-	-57	-0-	103	1	2858	3	Y	5					7
							6	9									
03	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	112	1	3028	3	Y	8					15
							9	9									
04	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	107	1	2983	3	Y	3					18
							3	9									
05	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	112	1	3003	3	Y	2					20
							2	9									
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	101	1	2813	3	Y	2					22
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	85	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	807	-0-	-1545	-0-	27	1	780	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	23312	-0-	20212	20212	776	1	22536	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	19176	-0-	16176	36388	663	1	18513	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	16678	-0-	13578	49966	546	1	16132	2	N	-0-					-0-
*06	63553	X	13587	-0-	-49966	-0-	467	1	13120	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	124	1	3449	3	N	-0-					-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	97	1	3077	3	N	-0-					-0-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	109	1	3118	3	N	-0-					-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	79	1	3118	3	N	-0-					-0-
05	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	302	1	9120	3	N	-0-					-0-
*06	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	453	1	14020	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2428	-0-	-176	-0-	83	1	2345	3	N	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	79	1	2309	3	N	-0-					-0-
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	98	1	2681	3	N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	84	1	2355	3	N	-0-					-0-
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	98	1	2852	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2573	-0-	-127	-0-	87	1	2486	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	48	1	1399	2	N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	749	-0-	-601	-0-	26	1	723	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	43	1	1266	2	N	-0-					-0-
*06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	77	1	2168	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	57	1	1621	3	Y	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	55	1	1512	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	57	1	1657	3	Y	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	54	1	1630	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	60	1	1651	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	50	1	1454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	68	1	2976	2	N	-0-					-0-
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	37	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	53	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	37	1	1580	2	N	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	67	1	2984	2	N	-0-					-0-
*06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	61	1	2610	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	101	1	2921	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2517	-0-	-171	-0-	83	1	2434	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	92	1	2668	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	99	1	2762	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	97	1	2865	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	92	1	2576	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5179	-0-	-153	-0-	125	1	5054	3	Y	-0-					24
02	4816	X	4735	-0-	-81	-0-	109	1	4626	3	Y	-0-					24
03	5208	X	4717	-0-	-491	-0-	113	1	4604	3	Y	-0-					24
04	5040	X	5002	-0-	-38	-0-	113	1	4889	3	Y	-0-	24	1			-0-
05	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	112	1	4901	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5010	X	4916	-0-	-94	-0-	114	1	4802	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2953	-0-	-209	-0-	102	1	2851	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2502	-0-	-354	-0-	81	1	2421	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	1963	-0-	-1106	-0-	45	1	1918	3	Y	-0-					-0-
04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	238	1	10369	3	Y	-0-					-0-
05	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	409	1	17344	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	13763	-0-	10763	10763	306	1	13457	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	210	1	6046	2	N	-0-					-0-
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	183	1	5342	2	N	-0-					-0-
03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	206	1	5996	2	N	-0-					-0-
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	205	1	5718	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	227	1	6717	2	N	-0-					-0-
*06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	225	1	6332	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5661	-0-	-2058	-0-	190	1	5471	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	4460	-0-	-2512	-0-	148	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	4693	-0-	-2747	-0-	156	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5307	-0-	-1443	-0-	183	1	5124	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5344	-0-	-1042	-0-	175	1	5169	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5113	-0-	-377	-0-	176	1	4937	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	976	-0-	-88	-0-	32	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	36	1	1052	2	N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	1299	2	N	-0-					-0-
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	45	1	1271	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	3	1	9	Y	1					40
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	3	4	9	Y	4					44
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	993	3	1	9	Y	1					45
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	3	13	9	Y	12	37	1			20
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	985	3	4	9	Y	4	1	1			23
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	3	2	9	Y	2					25

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

01	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1429	3	22	9	Y	20					125
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1359	3	17	9	Y	15					140
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1501	3	24	9	Y	22	57	1			105
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1388	3	8	9	Y	7					112
05	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1441	3	10	9	Y	9	75	1			46
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1375	3	30	9	Y	27	2	1			71

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	3	9	9	Y	8					22
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					22
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					22
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					22
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	3	3	9	Y	3	25	1			-0-
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	936	3	12	9	Y	11	1	1			10

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

01	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	132	1	5289	3	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4891	-0-	-149	-0-	110	1	4781	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	132	1	5371	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5312	-0-	-88	-0-	122	1	5190	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5368	-0-	-88	-0-	122	1	5246	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5210	-0-	-130	-0-	115	1	5095	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	120	1	1874	2	Y	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	103	1	1725	2	Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	2	Y	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	106	1	1788	2	Y	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	96	1	1915	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	70	1	1543	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2799	-0-	-611	-0-	86	1	2713	2	N	-0-			-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	97	1	3022	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	95	1	2922	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	92	1	2740	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	98	1	2874	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	103	1	3005	2	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	48	1	1924	3	Y	-0-			-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	42	1	1792	3	Y	-0-			-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	45	1	1952	3	Y	-0-			-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	42	1	1952	3	Y	-0-			-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	41	1	1889	3	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	39	1	1828	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	46	1	1837	3	N	-0-			5
02	1792	N	1673	-0-	-119	-0-	35	1	1638	3	N	-0-			5
03	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	37	1	1639	3	N	-0-			5
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	42	1	1757	3	N	-0-			5
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	41	1	1830	3	N	-0-			5
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	39	1	1768	3	N	-0-			5

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	74	1	2076	3	N	-0-			3
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	64	1	1884	3	N	-0-			3
03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	53	1	2046	3	N	-0-			3
04	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	49	1	2006	3	N	-0-			3
05	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	48	1	2046	3	N	-0-			3
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	45	1	2004	3	N	-0-			3

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	41	1	1651	3	Y	-0-			-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	34	1	1482	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	37	1	1650	3	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	34	1	1611	3	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	39	1	1620	3	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	37	1	1544	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	56	1	2259	3	N	-0-			-0-
02	2184	N	2043	-0-	-141	-0-	43	1	2000	3	N	-0-			-0-
03	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	54	1	2279	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	51	1	2182	3	N	-0-			-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	56	1	2295	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	47	1	2161	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-			-0-
02	280	N	79	-0-	-201	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	208	1	5979	2	N	-0-			-0-
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	182	1	5303	2	N	-0-			-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	199	1	5791	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	4954	-0-	-596	-0-	171	1	4783	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	1007	-0-	-4728	-0-	33	1	974	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	778	-0-	-4772	-0-	27	1	751	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

01	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	238	1	6865	2	N	-0-			-0-
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	210	1	6129	2	N	-0-			-0-
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	195	1	5663	2	N	-0-			-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	145	1	4049	2	N	-0-			-0-
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	190	1	5600	2	N	-0-			-0-
*06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	159	1	4467	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	79	1	3449	2	N	-0-			-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	70	1	3093	2	N	-0-			-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	75	1	3299	2	N	-0-			-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	88	1	3724	2	N	-0-			-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	80	1	3588	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2452	-0-	-368	-0-	56	1	2396	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

01	4433	X	3275	-0-	-1158	-0-	97	1	3178	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2815	-0-	-1105	-0-	88	1	2727	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2764	-0-	-1452	-0-	93	1	2671	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	2475	-0-	-1305	-0-	93	1	2382	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	2478	-0-	-1025	-0-	84	1	2394	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2200	-0-	-980	-0-	73	1	2127	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

01	4898	X	4123	-0-	-775	-0-	166	1	3957	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	2020	-0-	-2404	-0-	83	1	1937	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	2928	-0-	-1970	-0-	121	1	2807	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	2551	-0-	-1499	-0-	109	1	2442	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	2362	-0-	-1265	-0-	104	1	2258	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	2089	-0-	-1901	-0-	94	1	1995	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	170	1	5368	2	N	-0-					-0-
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	155	1	4839	2	N	-0-					-0-
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	166	1	5132	2	N	-0-					-0-
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	176	1	5196	2	N	-0-					-0-
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	179	1	5230	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4820	-0-	-160	-0-	159	1	4661	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	38	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	36	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	64	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	424	1	1885	2	N	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	241	1	2123	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	846	-0-	-414	-0-	28	1	818	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3254	-0-	-807	-0-	100	1	3154	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2952	-0-	-716	-0-	91	1	2861	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3561	-0-	-500	-0-	112	1	3449	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	106	1	3124	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	103	1	2985	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2853	-0-	-597	-0-	94	1	2759	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	908	-0-	-1014	-0-	21	1	864	3	Y	21					48
							23	9									
02	1596	N	1107	-0-	-489	-0-	26	1	1073	3	Y	7					55
							8	9									
03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	43	1	1684	3	Y	10					65
							11	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	48	1	1996	3	Y	12					77
							13	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	54	1	2029	3	Y	5	69	1			13
							6	9									
*06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	51	1	2037	3	Y	11	2	1			22
							12	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	52	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	54	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	68	1	1734	2	N	-0-					-0-
*06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	61	1	1765	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	502	1	14032	3	N	-0-					-0-
02	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	345	1	10309	3	N	-0-					-0-
03	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	373	1	10675	3	N	-0-					-0-
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	312	1	9358	3	N	-0-					-0-
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	291	1	8494	3	N	-0-					-0-
*06	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	304	1	9419	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	16202	-0-	13102	16461	559	1	15643	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	11826	-0-	9026	25487	378	1	11448	3	N	-0-			-0-
03	36943	X	11456	-0-	-25487	-0-	384	1	11072	3	N	-0-			-0-
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	342	1	10168	3	N	-0-			-0-
05	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	321	1	9445	3	N	-0-			-0-
*06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	281	1	8471	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4975	-0-	-109	-0-	172	1	4803	3	Y	-0-			-0-
02	4592	X	4358	-0-	-234	-0-	138	1	4220	3	Y	-0-			-0-
03	5084	X	4680	-0-	-404	-0-	113	1	4567	3	Y	-0-			-0-
04	4890	X	4607	-0-	-283	-0-	105	1	4502	3	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4561	-0-	-399	-0-	104	1	4457	3	Y	-0-			-0-
*06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	100	1	4453	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	81	1	2257	3	Y	-0-			-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	2046	3	Y	-0-			-0-
03	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	53	1	2170	3	Y	-0-			-0-
04	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	49	1	2122	3	Y	-0-			-0-
05	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	48	1	2084	3	Y	-0-			-0-
06	2130	N	1556	-0-	-574	-0-	37	1	1519	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	65	1	1815	3	Y	-0-			-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	49	1	1560	3	Y	-0-			-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	43	1	1709	3	Y	-0-			-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	40	1	1625	3	Y	-0-			-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	39	1	1535	3	Y	-0-			-0-
*06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	39	1	1734	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5839	-0-	-330	-0-	202	1	5637	3	Y	-0-			-0-
02	5572	X	5475	-0-	-97	-0-	177	1	5298	3	Y	-0-			-0-
03	6138	X	5888	-0-	-250	-0-	141	1	5747	3	Y	-0-			-0-
04	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	130	1	5518	3	Y	-0-			-0-
05	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	136	1	5900	3	Y	-0-			-0-
*06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	131	1	5797	3	Y	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1546	-0-	-1337	-0-	54	1	1492	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1456	-0-	-868	-0-	48	1	1408	2	N	-0-			-0-
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	80	1	2422	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3042	-0-	42	42	101	1	2941	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3960	-0-	860	902	129	1	3831	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3903	-0-	903	1805	125	1	3778	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	247	1	6922	3	Y	-0-					-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	198	1	5709	3	Y	-0-					-0-
03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	164	1	6576	3	Y	-0-					-0-
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	153	1	6387	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	159	1	6551	3	Y	-0-					-0-
06	6480	X	6358	-0-	-122	-0-	150	1	6208	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1510	-0-	-58	-0-	47	1	1463	3	Y	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	52	1	1976	3	Y	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	42	1	1812	3	Y	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	47	1	1851	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	45	1	1788	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	58	1	1642	3	N	-0-					7
02	1932	N	1620	-0-	-312	-0-	56	1	1564	3	N	-0-					7
03	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	40	1	1067	3	N	-0-					7
04	1650	N	212	-0-	-1438	-0-	7	1	205	3	N	-0-					7
05	3100	N	5115	-0-	2015	2015	601	1	4514	3	N	-0-					7
*06	3000	N	6303	-0-	3303	5318	873	1	5430	3	N	-0-					7

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	718	1	6239	2	N	-0-					-0-
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	598	1	5316	2	N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	133	1	5873	2	N	-0-					-0-
04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	835	1	6127	2	N	-0-					-0-
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	705	1	4820	2	N	-0-					-0-
*06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	802	1	5653	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3410	-0-	-527	-0-	117	1	3285	3	Y	7					18
							8	9									
02	3444	X	3053	-0-	-391	-0-	103	1	2944	3	Y	5					23
							6	9									
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	130	1	3446	3	Y	7					30
							8	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	122	1	3385	3	Y	6					36
							7	9									
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	122	1	3427	3	Y	2					38
							2	9									
*06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	116	1	3341	3	Y	4					42
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	704	-0-	-660	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					2
02	1120	N	408	-0-	-712	-0-	16	1	390	3	Y	2					4
							2	9									
03	1178	N	617	-0-	-561	-0-	24	1	592	3	Y	1					5
							1	9									
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	53	1	1439	3	Y	2					7
							2	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	53	1	1508	3	Y	2					9
							2	9									
*06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	3					12
							3	9									

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	47	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1385	-0-	-43	-0-	46	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	51	1	1479	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	53	1	1562	2	Y	-0-					-0-
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	58	1	1638	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	795	3	N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	679	3	N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	3	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	25	1	789	3	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	3	N	-0-					-0-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	28	1	844	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	462	-0-	-2545	-0-	462	1			N	-0-					-0-
02	2072	X	1714	-0-	-358	-0-	615	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1038	-0-	-1070	-0-	584	1	454	2	N	-0-					-0-
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	754	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1039	1	2543	2	N	-0-					-0-
*06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	884	1	1839	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	68	1	1947	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1532	-0-	-456	-0-	51	1	1481	2	Y	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	52	1	2301	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	14031	-0-	11031	11031	485	1	13546	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	11421	-0-	8321	19352	374	1	11047	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	9403	-0-	6403	25755	323	1	9080	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	3	9	9	Y	8					20
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					20
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	Y	2					22
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	3	6	9	Y	5					27
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1145	3	12	9	Y	11	31	1			7
06	840	N	653	-0-	-187	-0-	652	3	1	9	Y	1	1	1			7

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	58	1	1642	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	970	-0-	-262	-0-	33	1	937	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	42	1	1252	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	41	1	1248	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	696	-0-	-389	-0-	23	1	673	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	725	-0-	-535	-0-	23	1	702	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	51	1	1424	3	N	-0-					17
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	3	N	-0-					17
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	50	1	1383	3	N	4					21
							4	9									
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	46	1	1354	3	N	9					30
							10	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	53	1	1391	3	N	-0-					30
06	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	43	1	1309	3	N	2					32
							2	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	201	1	5782	2	N	-0-					-0-
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	164	1	4779	2	N	-0-					-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	184	1	5354	2	N	-0-					-0-
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	195	1	5459	2	N	-0-					-0-
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	167	1	4934	2	N	-0-					-0-
*06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	137	1	3853	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	162	1	4654	2	N	-0-					-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	149	1	4351	2	N	-0-					-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	166	1	4831	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4785	-0-	-15	-0-	165	1	4620	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	159	1	4712	2	N	-0-					-0-
*06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	165	1	4637	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2449	-0-	-186	-0-	82	1	2367	2	N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	71	1	2064	2	N	-0-					-0-
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	94	1	2728	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3029	-0-	29	29	105	1	2924	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3218	-0-	118	147	105	1	3113	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3565	-0-	565	712	123	1	3442	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					21
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	8	1	292	3	Y	1	22	1			-0-
							1	9									
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	9	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	13	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	8	1	301	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	81	1	2271	3	N	-0-					20
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	78	1	2161	3	N	-0-					20
03	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	82	1	2274	3	N	-0-					20
04	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	76	1	2162	3	N	-0-					20
*05	2480	N	2154	-0-	-326	-0-	74	1	2058	3	Y	20	40	1			-0-
							22	9									
06	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	79	1	2153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	39	1	1545	3	N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	33	1	1344	3	N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	36	1	1498	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	33	1	1475	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	33	1	1433	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	31	1	1418	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

01	3782	X	3445	-0-	-337	-0-	84	1	3361	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3013	-0-	-403	-0-	68	1	2945	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	80	1	3379	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3332	-0-	-268	-0-	75	1	3257	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	74	1	3291	3	Y	-0-					-0-
*06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	71	1	3236	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	55	1	2186	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1829	-0-	-75	-0-	42	1	1787	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	45	1	1920	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1898	-0-	-262	-0-	42	1	1856	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	41	1	1858	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	39	1	1784	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	9	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	147	-0-	-357	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	307	-0-	-251	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	579	3	Y	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	3	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	16	1	590	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	10	1	544	3	N	-0-					-0-
04	660	N	459	-0-	-201	-0-	8	1	451	3	N	-0-					-0-
05	682	N	499	-0-	-183	-0-	8	1	491	3	N	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	8	1	478	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	49	1	1939	3	Y	-0-					-0-
02	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	421	1	18775	3	Y	-0-					-0-
03	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	487	1	20769	3	Y	-0-					-0-
04	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	309	1	13754	3	Y	-0-					-0-
05	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	302	1	13239	3	Y	-0-					-0-
06	20580	X	12203	-0-	-8377	-0-	264	1	11939	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	246	1	7080	2	N	-0-					-0-
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	230	1	6703	2	N	-0-					-0-
03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	256	1	7429	2	N	-0-					-0-
04	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	250	1	6987	2	N	-0-					-0-
05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	250	1	7373	2	N	-0-					-0-
*06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	242	1	6797	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3140	-0-	40	40	109	1	3031	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3078	-0-	278	318	97	1	2981	3	Y	-0-					-0-
03	4179	X	3861	-0-	-318	-0-	96	1	3765	3	Y	-0-					-0-
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	84	1	2432	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	39	1	1541	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	1535	-0-	-1825	-0-	37	1	1498	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	170	1	6771	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5389	-0-	-295	-0-	120	1	5269	3	Y	-0-					-0-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	154	1	6595	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5962	-0-	-128	-0-	133	1	5829	3	Y	-0-					-0-
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	141	1	6364	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6274	-0-	-446	-0-	133	1	6141	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7280 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	44	1	1267	2	N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	2	N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	37	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	36	1	1070	2	N	-0-					-0-
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	102	1	2893	3	Y	17					55
							19	9									
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	86	1	2339	3	Y	4					59
							4	9									
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	106	1	2835	3	Y	13					72
							14	9									
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	132	1	2735	3	Y	14					86
							15	9									
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	96	1	2512	3	Y	6					92
							7	9									
06	2910	X	2546	-0-	-364	-0-	93	1	2444	3	Y	8	75	1			25
							9	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

01	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	221	1	6352	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5413	-0-	-607	-0-	179	1	5234	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6358	-0-	-307	-0-	212	1	6146	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6233	-0-	-217	-0-	215	1	6018	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6359	-0-	-306	-0-	208	1	6151	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6040	-0-	-320	-0-	208	1	5832	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

01	6355	X	6002	-0-	-353	-0-	134	1	5868	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5408	-0-	-332	-0-	119	1	5289	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5890	-0-	-341	-0-	131	1	5759	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5475	-0-	-555	-0-	126	1	5349	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5366	-0-	-834	-0-	117	1	5249	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5274	-0-	-546	-0-	121	1	5153	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

01	9486	X	7022	-0-	-2464	-0-	243	1	6779	3	Y	-0-					-0-
02	7952	X	6108	-0-	-1844	-0-	194	1	5914	3	Y	-0-					-0-
03	7812	X	6625	-0-	-1187	-0-	218	1	6407	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6605	-0-	-595	-0-	198	1	6407	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	7068	-0-	-31	-0-	224	1	6844	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6432	-0-	-198	-0-	201	1	6231	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	133	1	5792	2	N	-0-					-0-
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	117	1	5186	2	N	-0-					-0-
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	128	1	5628	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5097	-0-	-393	-0-	118	1	4979	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4592	-0-	-1081	-0-	100	1	4492	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4755	-0-	-735	-0-	109	1	4646	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

01	5890	X	4773	-0-	-1117	-0-	165	1	4608	3	N	-0-					-0-
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	234	1	7110	3	N	-0-					-0-
03	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	780	1	22996	3	N	-0-					-0-
04	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	572	1	17371	3	N	-0-					-0-
05	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	471	1	14195	3	N	-0-					-0-
*06	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	362	1	11016	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	58	1	1652	3	Y	4					10
							4	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	56	1	1606	3	Y	2					12
							2	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	51	1	1819	3	Y	8					20
							9	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	40	1	1589	3	Y	39	57	1			2
							43	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	39	1	1601	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
06	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	37	1	1555	3	Y	-0-					5

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	91	-0-	-281	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	448	3	Y	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	57	1	1602	3	Y	3					12
							3	9									
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	47	1	1410	3	Y	-0-					12
03	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	43	1	1592	3	Y	8					20
							9	9									
04	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	40	1	1519	3	Y	45	65	1			-0-
							50	9									
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	39	1	1537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	36	1	1451	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					2
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					2
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					2
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	3	Y	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1817	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	43	1	1783	3	Y	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	70	1	2062	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	47	1	1993	3	Y	-0-					-0-
*06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	45	1	1892	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	82	1	2319	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1968	-0-	-104	-0-	70	1	1898	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	80	1	2079	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	76	1	2070	3	Y	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	74	1	2100	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	72	1	2011	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	45	1	1279	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1201	-0-	-87	-0-	40	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	49	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	437	1	1205	3	Y	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	758	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	733	1	1317	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3324	-0-	-365	-0-	114 6	1 9	3204	3	Y	5	1	1			4
02	3220	X	2842	-0-	-378	-0-	101 10	1 9	2731	3	Y	9					13
03	3472	X	3149	-0-	-323	-0-	112 6	1 9	3031	3	Y	5					18
04	3300	X	3070	-0-	-230	-0-	105 6	1 9	2959	3	Y	5					23
05	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	119 4	1 9	3173	3	Y	4					27
*06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	115 1	1 9	3093	3	Y	1					28

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4351	-0-	-1694	-0-	150	1	4201	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	3791	-0-	-1669	-0-	121	1	3670	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	117	1	3520	3	N	-0-					-0-
04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	259	1	7902	3	N	-0-					-0-
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	256	1	7789	3	N	-0-					-0-
*06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	223	1	6795	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	67	1	2658	3	N	-0-					-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	52	1	2369	3	N	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	63	1	2703	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	59	1	2611	3	N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	57	1	2332	3	N	-0-					-0-
*06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	47	1	2241	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	96	1	2682	3	Y	10	42	1			-0-
							11	9									
02	2688	X	2621	-0-	-67	-0-	87	1	2532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	98	1	2670	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	92	1	2553	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1864	-0-	-1050	-0-	61	1	1803	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	1598	-0-	-982	-0-	51	1	1547	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	184	1	5133	3	Y	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	162	1	4930	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5140	-0-	-161	-0-	122	1	5018	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5132	-0-	-28	-0-	114	1	5018	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	113	1	4975	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	108	1	4751	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	92	1	2579	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2347	-0-	-61	-0-	78	1	2266	3	Y	3					3
							3	9									
03	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	97	1	2524	3	Y	4					7
							4	9									
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	92	1	2505	3	Y	-0-					7
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	97	1	2569	3	Y	-0-					7
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	87	1	2433	3	Y	-0-					7

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	69	-0-	-4054	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	286	-0-	-3270	-0-	9	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	1617	-0-	-2320	-0-	97	1	1520	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	123	1	3428	2	Y	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	141	1	4153	2	Y	-0-					-0-
*06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	134	1	3757	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	64	1	1822	3	Y	15	3	1			20
							17	9									
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	70	1	1883	3	Y	42					62
							46	9									
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	80	1	2098	3	Y	41					103
							45	9									
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	92	1	2500	3	Y	29					132
							32	9									
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	96	1	2613	3	Y	27	144	1			15
							30	9									
*06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	100	1	2729	3	Y	39	41	1			13
							43	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	35	1	995	3	Y	6					6
							7	9									
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	31	1	920	3	Y	5					11
							6	9									
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	40	1	994	3	Y	6					17
							7	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	38	1	955	3	Y	10					27
							11	9									
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	37	1	969	3	Y	1					28
							1	9									
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	35	1	957	3	Y	6	34	1			-0-
							7	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	65	1	1855	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
02	1512	N	1454	-0-	-58	-0-	54	1	1394	3	Y	5					13
							6	9									
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	57	1	1473	3	Y	15					28
							17	9									
04	1860	N	1450	-0-	-410	-0-	52	1	1388	3	Y	9					37
							10	9									
05	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	53	1	1377	3	Y	-0-					37
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	50	1	1353	3	Y	33	70	1			-0-
							36	9									

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	39	1	518	2	Y	-0-					3
							1521	3									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-					3
							1485	3									
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					3
							1616	3									
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					3
							1503	3									
05	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	39	1	507	2	Y	-0-					3
							1524	3									
06	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					3
							1411	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	3	N	-0-			34
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	7	1	113	3	N	-0-			34
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	8	1	113	3	N	-0-			34
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-			34
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-			34
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-			34

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	75	1	2115	3	Y	-0-			7
02	1988	N	1940	-0-	-48	-0-	70	1	1870	3	Y	-0-			7
03	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	73	1	2020	3	Y	-0-			7
04	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	70	1	1993	3	Y	-0-			7
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	74	1	2028	3	Y	-0-			7
06	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	58	1	1570	3	Y	-0-			7

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	53	1	1473	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	42	1	1350	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	52	1	1467	3	N	-0-			-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	48	1	1467	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	47	1	1478	3	N	-0-			-0-
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	45	1	1440	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	62	1	2505	3	Y	-0-			-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	59	1	2448	3	Y	-0-			-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	61	1	2484	3	Y	-0-			-0-
04	2430	N	2353	-0-	-77	-0-	51	1	2302	3	Y	-0-			-0-
05	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	56	1	2337	3	Y	-0-			-0-
*06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	53	1	2337	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	76	1	2134	3	Y	-0-			-0-
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	58	1	1762	3	Y	-0-			-0-
03	2170	X	2054	-0-	-116	-0-	67	1	1987	3	Y	-0-			-0-
04	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	56	1	1987	3	Y	-0-			-0-
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	63	1	1948	3	Y	-0-			-0-
06	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	52	1	1667	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	46	1	1832	3	Y	-0-			-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	41	1	1615	3	Y	-0-			-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	43	1	1697	3	Y	-0-			-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	41	1	1709	3	Y	-0-			-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	39	1	1702	3	Y	-0-			-0-
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	39	1	1683	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	117	1	3695	2	N	-0-			-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	93	1	2902	2	N	-0-			-0-
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	57	1	1774	2	N	-0-			-0-
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	N	-0-			-0-
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	99	1	2853	2	N	-0-			-0-
*06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	122	1	3573	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	1			N	-0-			-0-
02	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	1			N	-0-			-0-
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	1289	1	1633	2	N	-0-			-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	1			N	-0-			-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	1			N	-0-			-0-
*06	3000	N	4834	-0-	1834	1834	1593	1	3241	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	110	1	599	2	N	-0-			-0-
02	364	N	53	-0-	-311	-0-	8	1	45	2	N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

01	2573	N	1712	-0-	-861	-0-	52	1	1660	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1327	-0-	-381	-0-	41	1	1286	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1076	-0-	-536	-0-	34	1	1042	2	N	-0-			-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	2	N	-0-			-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	77	1	2223	2	N	-0-			-0-
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	63	1	1836	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	157	1	4814	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	4214	-0-	-42	-0-	128	1	4086	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4310	-0-	-402	-0-	139	1	4171	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	3954	-0-	-606	-0-	128	1	3826	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	2602	-0-	-2110	-0-	83	1	2519	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	1551	-0-	-3009	-0-	55	1	1496	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

01	3224	X	2282	-0-	-942	-0-	64	1	2218	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	1902	-0-	-1010	-0-	58	1	1844	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	1952	-0-	-1272	-0-	64	1	1888	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	1804	-0-	-1076	-0-	62	1	1742	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	1842	-0-	-1041	-0-	65	1	1777	2	N	-0-			-0-
*06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	75	1	2349	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

01	6603	X	5743	-0-	-860	-0-	173	1	5570	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5692	-0-	-104	-0-	182	1	5510	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5901	-0-	-516	-0-	185	1	5716	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5502	-0-	-378	-0-	184	1	5318	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5621	-0-	-672	-0-	190	1	5431	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5381	-0-	-709	-0-	179	1	5202	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	65	1	2186	2	N	-0-			-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	63	1	2011	2	N	-0-			-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	56	1	1736	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	930	-0-	-270	-0-	32	1	898	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	125	1	3760	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3469	-0-	-87	-0-	112	1	3357	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	120	1	3701	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3471	-0-	-369	-0-	123	1	3348	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3396	-0-	-572	-0-	112	1	3284	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	2932	-0-	-818	-0-	99	1	2833	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7231	-0-	-426	-0-	437	1	6794	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	6683	-0-	-233	-0-	377	1	6306	2	N	-0-			-0-
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	327	1	7276	2	N	-0-			-0-
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	426	1	7173	2	N	-0-			-0-
05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	404	1	8041	2	N	-0-			-0-
*06	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	350	1	7687	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2822	-0-	-92	-0-	86	1	2736	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	2219	-0-	-301	-0-	69	1	2150	2	N	-0-			-0-
03	2728	N	2098	-0-	-630	-0-	66	1	2032	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3232	-0-	232	232	106	1	3126	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3034	-0-	-66	166	101	1	2933	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3795	-0-	795	961	126	1	3669	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	1633	1	2290	2	N	-0-			-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	1347	1	2701	2	N	-0-			-0-
03	1829	X	1356	-0-	-473	-0-	746	1	610	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

01	2325	X	1644	-0-	-681	-0-	57	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1525	-0-	-575	-0-	48	1	1477	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	1409	-0-	-823	-0-	35	1	1374	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1214	-0-	-616	-0-	31	1	1183	2	N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	73	1	2196	2	N	-0-					-0-
*06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	96	1	2822	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	117	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	124	1	3733	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4492	-0-	1392	1392	145	1	4347	2	N	-0-					-0-
04	5692	X	4300	-0-	-1392	-0-	142	1	4158	2	N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	139	1	3955	2	N	-0-					-0-
*06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	132	1	3819	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

01	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	81	1	3284	3	Y	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	68	1	2935	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3029	-0-	-226	-0-	71	1	2958	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2859	-0-	-411	-0-	65	1	2794	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	74	1	3302	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	63	1	2928	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	57	1	1598	3	Y	5					10
							6	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	47	1	1417	3	Y	8					18
							9	9									
03	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	57	1	1623	3	Y	4					22
							4	9									
04	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	53	1	1427	3	Y	1					23
							1	9									
05	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	53	1	1436	3	Y	15	38	1			-0-
							17	9									
06	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	50	1	1342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	42	1	1693	3	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	34	1	1424	3	Y	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	43	1	1697	3	Y	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	34	1	1605	3	Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	39	1	1646	3	Y	-0-					-0-
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	29	1	808	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	23	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	25	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	686	-0-	-124	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	23	1	678	3	Y	-0-					-0-
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	60	1	2421	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2134	-0-	-78	-0-	50	1	2084	3	Y	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	51	1	2205	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	56	1	2254	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	53	1	2199	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	67	1	2684	3	Y	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	58	1	2386	3	Y	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	70	1	2731	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	57	1	2493	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	57	1	2446	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2300	-0-	-400	-0-	53	1	2247	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	36	1	1431	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1306	-0-	-10	-0-	27	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	36	1	1425	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	33	1	1371	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	33	1	1455	3	N	-0-					-0-
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1436	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	48	1	1900	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1738	-0-	-278	-0-	35	1	1703	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	37	1	1767	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	12888	-0-	9888	9888	278	1	12610	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	14056	-0-	10956	20844	305	1	13751	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	12243	-0-	9243	30087	258	1	11985	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	3	Y	-0-					3
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	Y	-0-					3
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	542	3	Y	-0-					3
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	17	1	594	3	Y	-0-					3
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	549	3	Y	-0-					3
06	540	N	299	-0-	-241	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2069	-0-	-473	-0-	71	1	1998	3	Y	-0-					-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	87	1	2317	3	Y	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	90	1	2391	3	Y	8					8
							9	9									
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	83	1	2279	3	Y	-0-					8
05	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	89	1	2335	3	Y	-0-					8
06	2400	N	2078	-0-	-322	-0-	72	1	2006	3	Y	-0-					8

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	82	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	62	1	1558	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	25	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	96	1	1858	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	181	1	1568	2	N	-0-					-0-
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	257	1	1978	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	8	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	7	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	49	1	1385	3	Y	-0-					2
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	40	1	1152	3	Y	-0-					2
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	33	1	1262	3	Y	-0-					2
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	40	1	1599	3	Y	-0-					2
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	33	1	1428	3	Y	-0-					2
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	37	1	1653	3	Y	-0-					2

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	57	1	2276	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2074	-0-	-54	-0-	44	1	2030	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2180	-0-	-145	-0-	46	1	2134	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	43	1	2046	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	42	1	1937	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	39	1	1926	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6033	-0-	-167	-0-	146	1	5887	3	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5163	-0-	-437	-0-	118	1	5045	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	6087	-0-	-51	-0-	143	1	5944	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5690	-0-	-190	-0-	130	1	5560	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5762	-0-	-283	-0-	130	1	5632	3	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5564	-0-	-316	-0-	123	1	5441	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	50	1	2024	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1829	-0-	-75	-0-	42	1	1787	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	45	1	1934	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	42	1	1897	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	47	1	1932	3	Y	-0-					-0-
*06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	45	1	1946	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	10	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	9	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	8	1	497	3	Y	-0-					-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	10	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	16	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	16	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	14	1	537	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	26	1	1014	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	18	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	25	1	984	3	Y	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	25	1	1004	3	Y	-0-					-0-
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	966	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	138	1	5567	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	5112	-0-	-40	-0-	111	1	5001	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5607	-0-	-97	-0-	133	1	5474	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5311	-0-	-209	-0-	116	1	5195	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5380	-0-	-324	-0-	122	1	5258	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5080	-0-	-260	-0-	114	1	4966	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7305	-0-	-197	-0-	245	1	7060	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6152	-0-	-652	-0-	204	1	5948	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7344	-0-	-189	-0-	244	1	7100	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7090	-0-	-200	-0-	245	1	6845	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7210	-0-	-323	-0-	236	1	6974	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6698	-0-	-412	-0-	230	1	6468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	49	1	1376	3	Y	-0-			-0-
02	1316	N	1276	-0-	-40	-0-	41	1	1235	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	638	-0-	-819	-0-	24	1	614	3	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	46	1	1259	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	763	-0-	-663	-0-	23	1	740	3	Y	-0-			-0-
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

01	5115	X	4905	-0-	-210	-0-	319	1	4586	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	3892	-0-	-588	-0-	129	1	3763	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	3647	-0-	-1468	-0-	121	1	3526	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4477	-0-	-473	-0-	155	1	4322	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	150	1	4444	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4400	-0-	-340	-0-	151	1	4249	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	77	1	2210	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1262	-0-	-614	-0-	42	1	1220	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	46	1	1329	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	1459	-0-	-761	-0-	50	1	1409	2	N	-0-			-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1396	2	N	-0-			-0-
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	49	1	1385	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

01	899	N	758	-0-	-141	-0-	25	1	733	2	N	-0-			-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	24	1	707	2	N	-0-			-0-
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	26	1	755	2	N	-0-			-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	N	-0-			-0-
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	25	1	731	2	N	-0-			-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	23	1	646	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

01	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	35	1	1369	3	Y	-0-			-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	34	1	1430	3	Y	-0-			-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	36	1	1527	3	Y	-0-			-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	33	1	1383	3	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	33	1	1385	3	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	31	1	1373	3	Y	-0-			-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	914	3	Y	2					30
							2	9									
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	17	1	682	3	Y	7					37
							8	9									
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	25	1	837	3	Y	9					46
							10	9									
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	17	1	799	3	Y	2	46	1			2
							2	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	23	1	799	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	16	1	738	3	Y	5					9
							6	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	47	1	1368	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	57	1	1617	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1333	-0-	-407	-0-	46	1	1287	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	52	1	1356	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1361	-0-	-259	-0-	49	1	1312	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	142	1	3987	3	Y	11	17	1			-0-
							12	9									
02	3920	X	3803	-0-	-117	-0-	133	1	3669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4216	X	3787	-0-	-429	-0-	137	1	3650	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3724	-0-	-326	-0-	129	1	3595	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	134	1	3742	3	Y	-0-					-0-
*06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	122	1	3442	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	468	-0-	-372	-0-	16	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	81	1	2217	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3830	-0-	830	830	129	1	3701	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3026	-0-	-74	756	105	1	2921	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2744	-0-	-256	500	94	1	2650	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6867	-0-	3767	3767	234	1	6619	3	Y	13					35
							14	9									
02	2800	N	7735	-0-	4935	8702	266	1	7392	3	Y	70					105
							77	9									
03	3100	N	7130	-0-	4030	12732	256	1	6779	3	Y	86					191
							95	9									
04	20330	X	7598	-0-	-12732	-0-	264	1	7245	3	Y	81	173	1			99
							89	9									
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	261	1	7114	3	Y	67					166
							74	9									
06	7800	X	6853	-0-	-947	-0-	237	1	6511	3	Y	95	182	1			79
							105	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

01	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	40	1	1613	3	Y	-0-					20
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					20
03	1767	N	1211	-0-	-556	-0-	27	1	1184	3	Y	-0-					20
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	33	1	1446	3	Y	-0-					20
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	48	1	2003	3	Y	-0-					20
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	45	1	1915	3	Y	-0-					20

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	50	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	49	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	43	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	46	1	1294	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

01	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	35	1	1393	3	Y	2					2
							2	9									
02	1456	N	1301	-0-	-155	-0-	27	1	1274	3	Y	-0-					2
03	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	27	1	1235	3	Y	-0-					2
04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	32	1	1315	3	Y	-0-					2
05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	31	1	1197	3	Y	-0-					2
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	30	1	1172	3	Y	-0-					2

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

01	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	49	1	1985	3	Y	-0-					13
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	42	1	1806	3	Y	-0-					13
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	53	1	2041	3	Y	-0-					13
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	49	1	2109	3	Y	-0-					13
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	49	1	2199	3	Y	-0-					13
*06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	46	1	2103	3	Y	-0-					13

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	3	Y	-0-					17
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	24	1	701	3	Y	-0-					17
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	31	1	771	3	Y	-0-					17
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	29	1	724	3	Y	-0-					17
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	29	1	791	3	Y	-0-					17
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	28	1	731	3	Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	119	1	4796	3	N	-0-					-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	101	1	4349	3	N	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	107	1	4557	3	N	-0-					-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	100	1	4457	3	N	-0-					-0-
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	97	1	4261	3	N	-0-					-0-
*06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	100	1	4274	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	41	1	1663	3	Y	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	41	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	43	1	1650	3	Y	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	40	1	1601	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	39	1	1601	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	83	1	2360	3	Y	33					128
							36	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	3	Y	19					147
							21	9									
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	80	1	2171	3	Y	24					171
							26	9									
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	76	1	2050	3	Y	19					190
							21	9									
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	82	1	2204	3	Y	19	167	1			42
							21	9									
06	2400	X	2092	-0-	-308	-0-	72	1	2008	3	Y	11					53
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	74	1	2088	3	Y	38	123	1			31
							42	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	77	1	2011	3	Y	6					37
							7	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	87	1	2212	3	Y	19					56
							21	9									
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	81	1	2126	3	Y	28					84
							31	9									
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	82	1	2133	3	Y	55					139
							61	9									
06	2250	N	1940	-0-	-310	-0-	71	1	1863	3	Y	5	119	1			25
							6	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	339	-0-	-839	-0-	11	1	322	3	Y	5					45
							6	9									
02	896	N	360	-0-	-536	-0-	15	1	343	3	Y	2					47
							2	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	1					48
							1	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	839	3	Y	7					55
							8	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	3	Y	18					73
							20	9									
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	36	1	1014	3	Y	13					86
							14	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1345	-0-	-546	-0-	46	1	1290	3	N	8					40
							9	9									
02	1652	N	1354	-0-	-298	-0-	47	1	1284	3	Y	21	61	1			-0-
							23	9									
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	50	1	1416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	53	1	1418	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	53	1	1375	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	716	-0-	-694	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	36	1	1023	3	Y	83	180	1			35
							91	9									
02	980	N	945	-0-	-35	-0-	31	1	913	3	Y	1					36
							1	9									
03	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	40	1	989	3	Y	29					65
							32	9									
04	1110	N	994	-0-	-116	-0-	38	1	938	3	Y	16					81
							18	9									
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	50	1	996	3	Y	-0-					81
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	3	Y	-0-					81

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	408	1	11764	2	Y	-0-					-0-
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	338	1	9885	2	Y	-0-					-0-
03	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	354	1	10281	2	Y	-0-					-0-
04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	347	1	9697	2	Y	-0-					-0-
05	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	319	1	9426	2	Y	-0-					-0-
06	10680	X	9044	-0-	-1636	-0-	311	1	8733	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	69	1	1942	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	72	1	1898	3	Y	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	68	1	1897	3	Y	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	74	1	2036	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	72	1	2018	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	38	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	34	1	950	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	32	1	947	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	34	1	949	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	976	-0-	-109	-0-	34	1	942	3	Y	-0-					54
02	980	N	438	-0-	-542	-0-	16	1	422	3	Y	-0-					54
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	25	1	774	3	Y	-0-					54
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	3	Y	-0-					54
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	3	Y	-0-					54
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	1050	3	Y	-0-					54

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8145	-0-	-1868	-0-	273	1	7872	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	7644	-0-	-1400	-0-	253	1	7391	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	8397	-0-	-1616	-0-	279	1	8118	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	7650	-0-	-1800	-0-	264	1	7386	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	7476	-0-	-1545	-0-	245	1	7231	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6878	-0-	-1312	-0-	236	1	6642	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	247	1	6955	3	Y	-0-					-0-
02	6216	X	5980	-0-	-236	-0-	204	1	5776	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6448	-0-	-434	-0-	228	1	6192	3	Y	25					25
							28	9									
04	6660	X	6231	-0-	-429	-0-	213	1	6018	3	Y	-0-					25
05	6882	X	6308	-0-	-574	-0-	218	1	6090	3	Y	-0-	25	1			-0-
06	6360	X	5942	-0-	-418	-0-	202	1	5739	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

01	15376	X	14731	-0-	-645	-0-	494	1	14237	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	12842	-0-	-822	-0-	425	1	12417	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	14246	-0-	-696	-0-	474	1	13772	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13868	-0-	-592	-0-	479	1	13389	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	14057	-0-	-668	-0-	460	1	13597	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	13339	-0-	-911	-0-	458	1	12881	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	40	1	1593	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1467	-0-	-17	-0-	34	1	1433	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	36	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	33	1	1500	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	34	1	1529	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	31	1	1459	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	80	1	3209	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2317	-0-	-287	-0-	51	1	2266	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2263	-0-	-620	-0-	54	1	2209	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	64	1	2700	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	58	1	2488	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2355	-0-	-615	-0-	53	1	2302	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	47	1	1308	3	Y	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	42	1	1357	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	27	1	1205	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	25	1	1148	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	31	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1436	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1310	-0-	-398	-0-	47	1	1263	3	Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	3	Y	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	68	1	1838	3	Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	67	1	1792	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	64	1	1741	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	293	-0-	-295	-0-	9	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	260	-0-	-329	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	8	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	3	Y	-0-					-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	26	1	1067	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	27	1	1176	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	25	1	1175	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	25	1	1177	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	24	1	1114	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	33	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	29	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	241	-0-	-689	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	626	-0-	-335	-0-	20	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	687	-0-	-183	-0-	24	1	663	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

01	651	N	637	-0-	-14	-0-	16	1	621	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	9	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	446	-0-	-112	-0-	10	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	9	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580	3	Y	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	440	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7650

01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	47	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	50	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	47	1	1326	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	44	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	49	1	1377	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

01	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	194	1	7769	3	Y	-0-					-0-
02	7364	X	6810	-0-	-554	-0-	153	1	6657	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7944	-0-	-147	-0-	187	1	7757	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7532	-0-	-298	-0-	172	1	7360	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7738	-0-	-229	-0-	177	1	7561	3	Y	-0-					-0-
06	7710	X	7477	-0-	-233	-0-	169	1	7308	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1262	3	Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	26	1	1211	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	27	1	1125	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	25	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	25	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	23	1	1131	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

01	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	118	1	3389	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3060	-0-	-496	-0-	101	1	2959	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3225	-0-	-712	-0-	107	1	3118	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3003	-0-	-567	-0-	104	1	2899	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3006	-0-	-683	-0-	98	1	2908	2	N	-0-					-0-
*06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	157	1	4417	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	3	N	-0-					20
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	25	1	755	3	Y	-0-	20	1			-0-
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	40	1	1063	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	39	1	1115	3	Y	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	39	1	1206	3	Y	-0-					-0-
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	36	1	1064	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	36	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	3	N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	31	1	967	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	37	1	968	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	35	1	941	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

01	6603	X	5151	-0-	-1452	-0-	177	1	4974	3	Y	-0-					-0-
02	5348	X	4763	-0-	-585	-0-	159	1	4604	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	173	1	4904	3	Y	5					5
							6	9									
04	5340	X	4912	-0-	-428	-0-	162	1	4750	3	Y	-0-					5
05	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	159	1	4560	3	Y	-0-					5
06	4890	X	4606	-0-	-284	-0-	153	1	4453	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1607	3	Y	-0-					29
02	1596	N	1280	-0-	-316	-0-	41	1	1239	3	Y	-0-					29
03	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	35	1	1452	3	Y	1					30
							1	9									
04	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	54	1	1457	3	Y	-0-					30
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	33	1	1485	3	Y	-0-					30
*06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	50	1	1391	3	Y	-0-					30

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

01	3100	N	13933	-0-	10833	43308	312	1	13621	2	N	-0-					-0-
02	54886	X	11578	-0-	-43308	-0-	383	1	11195	2	N	-0-					-0-
03	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	380	1	11049	2	N	-0-					-0-
04	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	336	1	9378	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	282	1	8336	2	N	-0-					-0-
*06	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	299	1	8399	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	36	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	51	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1620	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	54	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	52	1	1523	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1431	-0-	-189	-0-	49	1	1382	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	60	1	2409	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2106	-0-	-22	-0-	44	1	2062	3	N	-0-					-0-
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	55	1	2241	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2210	-0-	-190	-0-	51	1	2159	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	49	1	2180	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	47	1	2148	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	130	1	3668	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	148	1	4071	3	Y	-0-					3
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	152	1	3983	3	Y	-0-					3
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	197	1	5489	3	Y	5					8
							6	9									
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	215	1	5887	3	Y	54					62
							59	9									
*06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	192	1	5217	3	Y	9	71	1			-0-
							10	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	99	1	3997	3	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3597	-0-	-211	-0-	78	1	3519	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	98	1	3946	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	4012	-0-	-8	-0-	90	1	3922	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	97	1	4023	3	Y	-0-					-0-
*06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	85	1	3855	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	105	1	2963	3	Y	21	110	1			50
							23	9									
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	148	1	4097	3	Y	34					84
							37	9									
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	128	1	3243	3	Y	36					120
							40	9									
04	3150	X	2007	-0-	-1143	-0-	68	1	1927	3	Y	11					131
							12	9									
05	3255	X	1852	-0-	-1403	-0-	66	1	1734	3	Y	47	151	1			27
							52	9									
06	4590	X	1178	-0-	-3412	-0-	43	1	1135	3	Y	-0-					27

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	12	1	500	3	N	-0-					2
02	560	N	352	-0-	-208	-0-	9	1	343	3	N	-0-					2
03	589	N	378	-0-	-211	-0-	9	1	369	3	N	-0-					2
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	8	1	429	3	N	-0-					2
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	9	1	522	3	N	-0-					2
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	415	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	14457	-0-	11357	43606	324	1	14133	2	N	-0-					-0-
02	55572	X	11966	-0-	-43606	-0-	396	1	11570	2	N	-0-					-0-
03	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	400	1	11623	2	N	-0-					-0-
04	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	372	1	10380	2	N	-0-					-0-
05	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	336	1	9927	2	N	-0-					-0-
*06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	323	1	9068	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	131	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3590	-0-	-246	-0-	119	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	128	1	3725	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3814	-0-	-116	-0-	132	1	3682	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	125	1	3703	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3550	-0-	-290	-0-	122	1	3428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	265	1	7624	2	Y	-0-					-0-
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	222	1	6482	2	Y	-0-					-0-
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	196	1	5688	2	Y	-0-					-0-
04	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	209	1	5833	2	Y	-0-					-0-
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	192	1	5689	2	Y	-0-					-0-
06	7560	X	5752	-0-	-1808	-0-	198	1	5554	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	21	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	40	1	1121	2	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	39	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	43	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	37	1	1633	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	38	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	56	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	66	1	1937	2	N	-0-					-0-
*06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	45	1	1914	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4370	-0-	1270	1270	150	1	4212	3	Y	7					61
							8	9									
02	2800	N	2557	-0-	-243	1027	87	1	2404	3	Y	60	100	1			21
							66	9									
03	2697	N	1670	-0-	-1027	-0-	57	1	1610	3	Y	3					24
							3	9									
04	3000	X	2602	-0-	-398	-0-	92	1	2503	3	Y	6					30
							7	9									
05	3100	X	2401	-0-	-699	-0-	83	1	2228	3	Y	82	80	1			32
							90	9									
*06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	87	1	2348	3	Y	38					70
							42	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	75	1	3006	3	N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	61	1	2687	3	N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	71	1	2893	3	N	-0-					-0-
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	65	1	2813	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	65	1	2787	3	N	-0-					-0-
*06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	62	1	2751	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	49	1	1406	2	Y	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	50	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	7910	-0-	4810	4810	175	1	7735	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	19504	-0-	16504	21314	674	1	18830	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	14464	-0-	11364	32678	473	1	13991	2	Y	-0-					-0-
*06	45205	X	12527	-0-	-32678	-0-	430	1	12097	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	44	1	1225	3	Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	3	Y	18					18
							20	9									
*04	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	40	1	1167	3	Y	-0-					18
*05	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	45	1	1197	3	Y	-0-	13	1			5
06	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	37	1	1140	3	Y	-0-					5

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	25	1	732	3	Y	10					10
							11	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	24	1	715	3	Y	-0-					10
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	702	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	23	1	706	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	593	-0-	-616	-0-	20	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	382	-0-	-598	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	330	-0-	-321	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	208	-0-	-362	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	115	-0-	-319	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	101	-0-	-229	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	22	1	621	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	23	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	24	1	611	3	Y	2					2
							2	9									
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	22	1	589	3	Y	3					5
							3	9									
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	21	1	590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	110	1	3078	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2654	-0-	-482	-0-	88	1	2566	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2859	-0-	-458	-0-	98	1	2761	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	100	1	2800	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	98	1	2881	3	Y	-0-					-0-
*06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	102	1	2887	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	85	1	2398	3	N	-0-					90
02	2548	X	2369	-0-	-179	-0-	79	1	2290	3	N	-0-					90
03	2480	N	2200	-0-	-280	-0-	74	1	2126	3	N	-0-					90
04	2400	N	2395	-0-	-5	-0-	84	1	2309	3	N	2					92
							2	9									
05	2635	N	1983	-0-	-652	-0-	68	1	1915	3	N	-0-					92
06	2130	N	1536	-0-	-594	-0-	51	1	1485	3	N	-0-					92

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	13044	-0-	9944	20715	318	1	12726	3	Y	-0-					3
02	2800	N	9699	-0-	6899	27614	213	1	9486	3	Y	-0-					3
03	37126	X	9512	-0-	-27614	-0-	223	1	9289	3	Y	-0-					3
04	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	207	1	8992	3	Y	-0-					3
05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	186	1	8019	3	Y	-0-					3
06	9600	X	7499	-0-	-2101	-0-	163	1	7336	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	349	-0-	-302	-0-	9	1	340	3	Y	-0-					47
02	504	N	80	-0-	-424	-0-	79	3	1	9	Y	1					48
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	18	1	718	3	Y	2					50
							2	9									
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	7	1	247	3	Y	17	67	1			-0-
							19	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	14	1	528	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	134	1	5374	3	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4686	-0-	-214	-0-	102	1	4584	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	117	1	5040	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5014	-0-	-236	-0-	109	1	4905	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5124	-0-	-301	-0-	113	1	5011	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4647	-0-	-453	-0-	100	1	4547	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6226	-0-	-904	-0-	151	1	6075	3	Y	-0-					5
02	6440	X	5759	-0-	-681	-0-	128	1	5631	3	Y	-0-					5
03	7130	X	6437	-0-	-693	-0-	151	1	6286	3	Y	-0-					5
04	6900	X	6024	-0-	-876	-0-	139	1	5874	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
05	7130	X	6518	-0-	-612	-0-	153	1	6365	3	Y	-0-					-0-
*06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	159	1	6831	3	Y	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7061	-0-	-1309	-0-	172	1	6889	3	Y	-0-					36
02	7224	X	5885	-0-	-1339	-0-	128	1	5757	3	Y	-0-					36
03	7719	X	6659	-0-	-1060	-0-	152	1	6507	3	Y	-0-					36
04	7050	X	6580	-0-	-470	-0-	147	1	6432	3	Y	1					37
							1	9									
05	7068	X	6703	-0-	-365	-0-	147	1	6555	3	Y	1					38
							1	9									
06	6780	X	6491	-0-	-289	-0-	140	1	6351	3	Y	-0-					38

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3103	-0-	3	3	107	1	2986	3	Y	9					128
							10	9									
02	2882	X	2879	-0-	-3	-0-	95	1	2765	3	Y	17					145
							19	9									
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	98	1	2653	3	Y	11					156
							12	9									
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	92	1	2643	3	Y	2					158
							2	9									
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	90	1	2509	3	Y	23	137	1			44
							25	9									
06	3090	X	2688	-0-	-402	-0-	94	1	2559	3	Y	32					76
							35	9									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	2	N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	2	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	842	2	N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	2	N	-0-					-0-
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	18	1	762	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	45	1	1805	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	56	1	1620	3	Y	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	41	1	1745	3	Y	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1829	3	Y	-0-					-0-
*06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	39	1	1787	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	64	1	1807	3	Y	5					18
							6	9									
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	55	1	1535	3	Y	7					25
							8	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	64	1	1673	3	Y	33					58
							36	9									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	59	1	1574	3	Y	11					69
							12	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	60	1	1648	3	Y	11					80
							12	9									
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	3	Y	9					89
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	112	1	3143	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2780	-0-	-440	-0-	61	1	2719	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	73	1	3052	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3081	-0-	-339	-0-	73	1	3008	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	72	1	3214	3	Y	-0-					-0-
*06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	103	1	3115	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	245	1	6930	3	N	63	196	1			74
							69	9									
02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	234	1	6386	3	N	35					109
							39	9									
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	256	1	6709	3	N	84	98	1			95
							92	9									
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	241	1	6586	3	N	61					156
							67	9									
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	245	1	6541	3	N	33					189
							36	9									
*06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	229	1	6263	3	N	43	155	1			77
							47	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

01	5766	X	4615	-0-	-1151	-0-	156	1	4403	3	Y	51					75
							56	9									
02	4900	X	3997	-0-	-903	-0-	140	1	3855	3	Y	2					77
							2	9									
03	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	161	1	4163	3	Y	40	89	1			28
							44	9									
04	4650	X	4185	-0-	-465	-0-	145	1	4005	3	Y	32					60
							35	9									
05	4743	X	4221	-0-	-522	-0-	149	1	4031	3	Y	37					97
							41	9									
06	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	143	1	3919	3	Y	-0-	89	1			8

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	238	1	6744	3	N	55					136
							61	9									
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	217	1	5886	3	N	46	170	1			12
							51	9									
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	226	1	5980	3	N	38					50
							42	9									
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	219	1	6004	3	N	47					97
							52	9									
05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	223	1	6072	3	N	20					117
							22	9									
*06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	222	1	6033	3	N	5	109	1			13
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	3	Y	30	52	1			-0-
							33	9									
02	952	N	523	-0-	-429	-0-	16	1	504	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	71	1	1987	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1201	-0-	-1039	-0-	40	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	90	1	2364	3	Y	27					27
							30	9									
04	3000	N	3625	-0-	625	625	123	1	3502	3	Y	-0-					27
05	3100	N	3571	-0-	471	1096	122	1	3437	3	Y	11	38	1			-0-
							12	9									
*06	3000	N	2766	-0-	-234	862	94	1	2671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	183	1	5161	3	Y	5	2	1			18
							6	9									
02	4900	X	4675	-0-	-225	-0-	164	1	4511	3	Y	-0-					18
03	5425	X	5068	-0-	-357	-0-	178	1	4875	3	Y	14					32
							15	9									
04	5250	X	4766	-0-	-484	-0-	167	1	4590	3	Y	8					40
							9	9									
05	5363	X	3881	-0-	-1482	-0-	167	1	3711	3	Y	3					43
							3	9									
*06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	397	1	4832	3	Y	17	60	1			-0-
							19	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	55	1	1552	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	57	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	53	1	1505	3	Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	53	1	1572	3	Y	-0-					-0-
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	51	1	1536	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	32	1	1289	3	N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	28	1	1232	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	26	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	26	1	1315	3	N	-0-					-0-
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	13	1	372	3	Y	5	22	1			-0-
							6	9									
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	9	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	159	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	503	1	213	3	Y	-0-					-0-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	488	1	186	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	45	1	1266	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	39	1	1128	3	Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1227	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	46	1	1182	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	996	-0-	-306	-0-	46	1	950	3	Y	-0-					-0-
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	71	1	1221	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	21476	-0-	-2921	-0-	743	1	20733	3	N	-0-					-0-
02	22036	X	19976	-0-	-2060	-0-	625	1	19351	3	N	-0-					-0-
03	21142	X	20913	-0-	-229	-0-	688	1	20225	3	N	-0-					-0-
04	20790	X	20187	-0-	-603	-0-	637	1	19550	3	N	-0-					-0-
05	22103	X	18841	-0-	-3262	-0-	603	1	18238	3	N	-0-					-0-
06	21390	X	19637	-0-	-1753	-0-	622	1	19015	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	80	1	2245	3	N	-0-					80
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	72	1	2124	3	N	-0-					80
03	2294	N	1917	-0-	-377	-0-	66	1	1851	3	N	-0-					80
04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	76	1	2135	3	N	-0-					80
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	91	1	2534	3	N	-0-					80
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	72	1	2000	3	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1357	3	N	11					15
							12	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	40	1	1196	3	N	3					18
							3	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	33	1	921	3	N	-0-					18
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	30	1	763	3	N	4					22
							4	9									
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	44	1	1214	3	Y	7	29	1			-0-
							8	9									
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	43	1	1197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

01	899	N	786	-0-	-113	-0-	27	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	17	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	-0-					-0-
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	40	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	45	1	1223	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	36	1	1020	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

01	4433	X	4149	-0-	-284	-0-	139	1	4010	2	N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	132	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4111	-0-	-136	-0-	137	1	3974	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3819	-0-	-291	-0-	132	1	3687	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3769	-0-	-633	-0-	123	1	3646	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	130	1	3664	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	67	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1751	-0-	-41	-0-	58	1	1693	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6293	-0-	3193	3193	140	1	6153	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	13793	-0-	10793	13986	477	1	13316	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	11790	-0-	8690	22676	386	1	11404	2	Y	-0-					-0-
*06	32537	X	9861	-0-	-22676	-0-	339	1	9522	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	232	1	6681	2	N	-0-					-0-
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	199	1	5803	2	N	-0-					-0-
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	214	1	6205	2	N	-0-					-0-
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	221	1	6178	2	N	-0-					-0-
05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	198	1	5852	2	N	-0-					-0-
*06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	212	1	5964	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	215	1	6182	2	N	-0-					-0-
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	181	1	5298	2	N	-0-					-0-
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	201	1	5840	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5746	-0-	-44	-0-	199	1	5547	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	192	1	5674	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5404	-0-	-386	-0-	186	1	5218	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	184	-0-	-1087	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	113	-0-	-727	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	334	-0-	-286	-0-	9	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	1	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	75	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	2	N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	80	1	2321	2	N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	80	1	2243	2	N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	75	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	450	N	155	-0-	-295	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	455	1	13098	2	N	-0-					-0-
02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	350	1	10222	2	N	-0-					-0-
03	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	383	1	11140	2	N	-0-					-0-
04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	372	1	10395	2	N	-0-					-0-
05	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	339	1	10006	2	N	-0-					-0-
*06	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	327	1	9188	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	185	1	5192	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4748	-0-	-208	-0-	153	1	4595	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5207	-0-	-280	-0-	175	1	5032	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5053	-0-	-167	-0-	163	1	4890	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	169	1	4964	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	5002	-0-	-98	-0-	163	1	4839	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	119	1	4784	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	94	1	4242	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	107	1	4610	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4611	-0-	-129	-0-	101	1	4510	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4841	-0-	-57	-0-	106	1	4735	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4733	-0-	-7	-0-	101	1	4632	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	127	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3724	-0-	-336	-0-	115	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4157	-0-	-338	-0-	130	1	4027	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4047	-0-	-93	-0-	133	1	3914	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3682	-0-	-565	-0-	122	1	3560	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	123	1	3598	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	227	1	7175	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6683	-0-	-317	-0-	207	1	6476	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	7458	-0-	-292	-0-	233	1	7225	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	7258	-0-	-152	-0-	238	1	7020	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	6701	-0-	-894	-0-	223	1	6478	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	6688	-0-	-542	-0-	222	1	6466	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	40	1	1265	2	N	-0-			-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	37	1	1142	2	N	-0-			-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	41	1	1273	2	N	-0-			-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	42	1	1236	2	N	-0-			-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-			-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	51	1	1618	2	N	-0-			-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	49	1	1535	2	N	-0-			-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	58	1	1792	2	N	-0-			-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	2	N	-0-			-0-
05	496	N	125	-0-	-371	-0-	4	1	121	2	N	-0-			-0-
06	480	N	56	-0-	-424	-0-	56	1			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

01	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	34	1	1041	2	N	-0-			-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1127	2	N	-0-			-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	44	1	1352	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	38	1	1096	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	37	1	1049	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	24467	-0-	21467	21467	830	1	23637	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

01	1085	N	933	-0-	-152	-0-	29	1	904	2	N	-0-			-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	32	1	978	2	N	-0-			-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	38	1	1170	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	33	1	944	2	N	-0-			-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1182	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	6882	-0-	3882	3882	233	1	6649	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

01	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	38	1	1168	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	399	-0-	-889	-0-	13	1	386	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-			-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	28	1	931	2	N	-0-			-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1179	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	601	-0-	-449	-0-	23	1	578	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	212	-0-	-842	-0-	7	1	205	2	N	-0-			-0-
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1381	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	119	1	3617	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2832	-0-	-80	-0-	87	1	2745	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	100	1	3073	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	87	1	2715	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	869	-0-	-2355	-0-	29	1	840	2	N	-0-			-0-
*06	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	697	1	20296	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

01	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	619	1	19627	2	N	-0-			-0-
02	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	515	1	16226	2	N	-0-			-0-
03	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	538	1	16624	2	N	-0-			-0-
04	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	507	1	14943	2	N	-0-			-0-
05	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	558	1	16232	2	N	-0-			-0-
*06	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	497	1	14503	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	190	1	5994	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	5285	-0-	-147	-0-	164	1	5121	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5155	-0-	-859	-0-	161	1	4994	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5561	-0-	-259	-0-	181	1	5380	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	184	1	5346	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5258	-0-	-562	-0-	174	1	5084	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

01	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	71	1	1107	2	Y	-0-			-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	70	1	1177	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-			-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	80	1	1351	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	66	1	1305	2	Y	-0-			-0-
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	55	1	1202	2	Y	-0-			-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	94	1	2788	2	N	-0-			-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	75	1	2160	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	1798	-0-	-620	-0-	54	1	1744	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	1816	-0-	-614	-0-	59	1	1757	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	1954	-0-	-526	-0-	61	1	1893	2	N	-0-			-0-
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	60	1	1853	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	472	-0-	-148	-0-	11	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	16	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	14	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	8	1	441	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	151	1	4762	2	N	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	144	1	4542	2	N	-0-					-0-
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	155	1	4776	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3886	-0-	-884	-0-	131	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	2151	-0-	-2840	-0-	67	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	196	-0-	-4634	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	116	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	95	1	2786	2	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	118	1	3435	2	N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	121	1	3380	2	N	-0-					-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	112	1	3306	2	N	-0-					-0-
*06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2916	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	77	1	2156	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1989	-0-	-27	-0-	64	1	1925	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	74	1	2098	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	70	1	2026	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	69	1	2048	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	67	1	1950	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	6	1	231	3	Y	-0-					20
02	308	N	148	-0-	-160	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					20
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	10					30
							11	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	23	53	1			-0-
							25	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	47	1	1312	3	Y	-0-					2
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	40	1	1131	3	Y	-0-					2
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	49	1	1310	3	Y	13					15
							14	9									
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	46	1	1244	3	Y	-0-					15
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1281	3	Y	2	15	1			2
							2	9									
06	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	43	1	1214	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

01	3689	X	2385	-0-	-1304	-0-	82	1	2303	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2139	-0-	-857	-0-	72	1	2067	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	74	1	2080	3	Y	9					9
							10	9									
04	2580	X	2014	-0-	-566	-0-	70	1	1944	3	Y	-0-					9
05	2449	X	1941	-0-	-508	-0-	61	1	1874	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									
06	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	66	1	1888	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

01	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	115	1	4592	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3538	-0-	-942	-0-	78	1	3460	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4279	-0-	-619	-0-	99	1	4180	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4303	-0-	-467	-0-	93	1	4210	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4666	-0-	-263	-0-	100	1	4566	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4367	-0-	-193	-0-	94	1	4273	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

01	4557	X	4212	-0-	-345	-0-	143	1	4035	3	Y	31	2	1			47
							34	9									
02	3892	X	3587	-0-	-305	-0-	126	1	3455	3	Y	5					52
							6	9									
03	4278	X	3644	-0-	-634	-0-	129	1	3475	3	Y	36					88
							40	9									
04	4140	X	3378	-0-	-762	-0-	121	1	3235	3	Y	20					108
							22	9									
05	4216	X	3488	-0-	-728	-0-	126	1	3343	3	Y	17					125
							19	9									
06	3960	X	3324	-0-	-636	-0-	115	1	3201	3	Y	7	117	1			15
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	53	1	1488	3	Y	-0-					20
02	1372	N	1289	-0-	-83	-0-	47	1	1242	3	Y	-0-					20
03	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	49	1	1371	3	Y	2					22
							2	9									
04	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	46	1	1270	3	Y	-0-					22
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	68	1	1910	3	Y	-0-					22
*06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	72	1	1900	3	Y	28	50	1			-0-
							31	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	597	-0-	-2193	-0-	20	1	577	2	N	-0-					-0-
02	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	788	1	23013	2	N	-0-					-0-
03	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	656	1	19072	2	N	-0-					-0-
04	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	553	1	15449	2	N	-0-					-0-
05	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	488	1	14432	2	N	-0-					-0-
*06	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	456	1	12802	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	2001	-0-	-7144	-0-	67	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	3768	-0-	-4324	-0-	83	1	3685	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7404	-0-	-1555	-0-	164	1	7240	2	N	-0-					-0-
04	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	314	1	8767	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	280	1	8276	2	N	-0-					-0-
*06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	271	1	7609	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	798	-0-	-1217	-0-	27	1	771	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	16406	-0-	13606	13606	362	1	16044	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	14624	-0-	11524	25130	325	1	14299	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12564	-0-	9564	34694	434	1	12130	2	N	-0-					-0-
05	46430	X	11736	-0-	-34694	-0-	384	1	11352	2	N	-0-					-0-
*06	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	346	1	9718	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	42	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	46	1	1388	2	N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	54	1	1665	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	47	1	1346	2	N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	15544	-0-	12544	12544	527	1	15017	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8118	-0-	-1058	-0-	249	1	7869	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7332	-0-	-676	-0-	227	1	7105	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8181	-0-	-685	-0-	256	1	7925	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7962	-0-	-168	-0-	261	1	7701	2	N	-0-					-0-
05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	291	1	8452	2	N	-0-					-0-
*06	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	324	1	9474	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	89	1	2742	2	N	-0-					-0-
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	75	1	2323	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2503	-0-	-70	-0-	80	1	2423	2	N	-0-					-0-
04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	91	1	2447	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2328	-0-	-245	-0-	81	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	81	1	2312	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	848	1	2684	2	N	-0-					-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	750	1	2128	2	N	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	832	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	798	1	2293	2	N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	825	1	2328	2	N	-0-					-0-
*06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	796	1	2356	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	153	-0-	-1428	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	51	-0-	-1461	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	16	-0-	-1038	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	216	1	417	2	N	-0-					-0-
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	316	1	522	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	954	-0-	-1805	-0-	21	1	933	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	350	-0-	-2142	-0-	1	1	349	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	493	-0-	-2173	-0-	14	1	479	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	493	-0-	-1907	-0-	14	1	479	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	557	-0-	-1861	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
06	930	X	608	-0-	-322	-0-	29	1	579	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4542	-0-	-976	-0-	135	1	4407	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4360	-0-	-540	-0-	135	1	4225	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5094	-0-	-331	-0-	158	1	4936	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4852	-0-	-218	-0-	161	1	4691	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	135	1	3921	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4417	-0-	-503	-0-	153	1	4264	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	25	1	972	2	N	-0-					-0-
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	18	1	903	2	N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	26	1	946	2	N	-0-					-0-
04	960	N	873	-0-	-87	-0-	18	1	855	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	890	-0-	-133	-0-	23	1	867	2	N	-0-					-0-
06	930	N	834	-0-	-96	-0-	16	1	818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	93	1	2951	2	N	-0-					-0-
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	86	1	2876	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2538	-0-	-593	-0-	81	1	2457	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1950	-0-	-1080	-0-	65	1	1885	2	N	-0-					-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	180	1	5174	2	N	-0-					-0-
*06	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	506	1	14748	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194265 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7070 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	593	-0-	-2507	2463	593	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	709	-0-	-2091	372	173	1	536	2	N	-0-					-0-
03	744	X	210	-0-	-534	-0-	8	1	202	2	N	-0-					-0-
04	720	X	458	-0-	-262	-0-	12	1	446	2	N	-0-					-0-
05	744	X	510	-0-	-234	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5200	-0-	-504	-0-	159	1	5041	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4378	-0-	-578	-0-	136	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5217	-0-	-270	-0-	162	1	5055	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4808	-0-	-502	-0-	157	1	4651	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	167	1	4841	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4667	-0-	-373	-0-	155	1	4512	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8062	-0-	-184	-0-	248	1	7814	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	7298	-0-	-150	-0-	226	1	7072	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7347	-0-	-744	-0-	230	1	7117	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7249	-0-	-551	-0-	238	1	7011	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7223	-0-	-868	-0-	239	1	6984	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7345	-0-	-485	-0-	242	1	7103	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5957	-0-	-1762	-0-	200	1	5757	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5884	-0-	-1088	-0-	195	1	5689	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6009	-0-	-1152	-0-	200	1	5809	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5241	-0-	-1179	-0-	181	1	5060	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	4661	-0-	-1849	-0-	153	1	4508	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	3977	-0-	-2323	-0-	137	1	3840	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	67	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	262	-0-	-1306	-0-	9	1	253	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	23828	-0-	20728	20728	793	1	23035	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	18727	-0-	15727	36455	647	1	18080	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	17181	-0-	14081	50536	562	1	16619	2	N	-0-					-0-
*06	65030	X	14494	-0-	-50536	-0-	498	1	13996	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	18	1	801	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	9941	-0-	6841	6841	221	1	9720	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8633	-0-	5633	12474	199	1	8434	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8058	-0-	4958	17432	176	1	7882	2	N	-0-					-0-
*06	24432	X	7000	-0-	-17432	-0-	160	1	6840	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	109	1	3148	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2942	-0-	-306	-0-	97	1	2845	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	109	1	3168	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3165	-0-	-45	-0-	109	1	3056	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	104	1	3085	2	N	-0-					-0-
*06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	123	1	3465	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

01	6479	X	5774	-0-	-705	-0-	194	1	5580	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4023	-0-	-1829	-0-	133	1	3890	2	N	-0-					-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	230	1	6675	2	N	-0-					-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	217	1	6064	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5833	-0-	-88	-0-	191	1	5642	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5787	-0-	-483	-0-	199	1	5588	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

01	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	426	1	12267	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10952	-0-	-80	-0-	363	1	10589	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	12068	-0-	-146	-0-	402	1	11666	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11630	-0-	-190	-0-	402	1	11228	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11888	-0-	-326	-0-	389	1	11499	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	11529	-0-	-291	-0-	396	1	11133	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

01	8184	X	5755	-0-	-2429	-0-	193	1	5562	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	5927	-0-	-1465	-0-	196	1	5731	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7195	-0-	-710	-0-	239	1	6956	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6944	-0-	-106	-0-	240	1	6704	2	N	-0-					-0-
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	218	1	6437	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6926	-0-	-34	-0-	238	1	6688	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	50	1	1437	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	42	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	44	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	47	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	33	1	969	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4724	-0-	1724	1724	362	1	4362	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	104	1	2993	2	N	-0-					-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	102	1	2982	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	107	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	97	1	2705	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	92	1	2715	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2596	-0-	-614	-0-	89	1	2507	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	43	1	1239	2	N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	29	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	29	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	40	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	41	1	1150	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	300	1	8629	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7331	-0-	-677	-0-	243	1	7088	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8430	-0-	-436	-0-	281	1	8149	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8430	-0-	-150	-0-	291	1	8139	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8672	-0-	-194	-0-	284	1	8388	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8331	-0-	-249	-0-	286	1	8045	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	56	1	1554	3	Y	-0-					7
02	1456	N	1390	-0-	-66	-0-	47	1	1343	3	Y	-0-					7
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	57	1	1563	3	Y	-0-					7
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1555	3	Y	-0-					7
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	54	1	1608	3	Y	-0-					7
06	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	51	1	1422	3	Y	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	76	1	2128	3	Y	-0-					5
02	2044	N	1972	-0-	-72	-0-	64	1	1908	3	Y	-0-					5
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	74	1	2170	3	Y	-0-					5
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	70	1	2106	3	Y	-0-					5
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	76	1	2170	3	Y	-0-					5
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	74	1	2100	3	Y	-0-					5

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	62	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	55	1	1606	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	61	1	1760	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	968	-0-	-802	-0-	33	1	935	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	10088	-0-	6988	6988	330	1	9758	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	10581	-0-	7581	14569	364	1	10217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	44	1	1742	3	Y	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	34	1	1565	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	43	1	1653	3	Y	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	42	1	1823	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	39	1	1545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	39	1	1763	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

01	682	N	667	-0-	-15	-0-	23	1	641	3	N	3					3
							3	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	576	3	N	-0-					3
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	652	3	N	9					12
							10	9									
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	22	1	624	3	N	-0-					12
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	13	12	1			-0-
							14	9									
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	22	1	606	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	55	1	2175	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	8023	-0-	5223	5223	179	1	7844	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	8035	-0-	4935	10158	188	1	7847	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2969	-0-	-31	10127	66	1	2903	3	Y	-0-					-0-
05	14255	X	4128	-0-	-10127	-0-	799	1	3329	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	3505	-0-	-4595	-0-	77	1	3428	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

01	2821	N	2756	-0-	-65	-0-	95	1	2661	3	Y	-0-					-0-
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	81	1	2509	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	92	1	2618	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	85	1	2476	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2638	-0-	-245	-0-	63	1	2575	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2567	-0-	-13	-0-	82	1	2485	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	39	1	1595	3	Y	-0-			-0-
*06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	74	1	2264	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	110	1	3155	2	N	-0-			-0-
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	190	1	5542	2	N	-0-			-0-
03	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	474	1	13774	2	N	-0-			-0-
04	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	377	1	10535	2	N	-0-			-0-
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	333	1	9837	2	N	-0-			-0-
*06	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	416	1	11678	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	56	1	1581	3	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1420	-0-	-92	-0-	47	1	1373	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	57	1	1505	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	47	1	1447	3	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	53	1	1428	3	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	50	1	1432	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1049	-0-	-656	-0-	36	1	1013	3	Y	-0-			-0-
02	1176	N	957	-0-	-219	-0-	32	1	925	3	Y	-0-			-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	1012	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	31	1	939	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	865	-0-	-155	-0-	28	1	837	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	126	1	3617	2	N	-0-			-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	128	1	3751	2	N	-0-			-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	144	1	4175	2	N	-0-			-0-
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	144	1	4033	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	141	1	4155	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3990	-0-	-180	-0-	137	1	3853	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	174	1	5016	2	N	-0-			-0-
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	142	1	4140	2	N	-0-			-0-
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	157	1	4558	2	N	-0-			-0-
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	169	1	4710	2	N	-0-			-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	161	1	4758	2	N	-0-			-0-
*06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	158	1	4448	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	913	-0-	-606	-0-	31	1	882	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	633	-0-	-431	-0-	21	1	612	2	N	-0-			-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	47	1	1369	2	N	-0-			-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	65	1	1824	2	N	-0-			-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	67	1	1978	2	N	-0-			-0-
*06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	67	1	1884	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7766	-0-	4666	4666	264	1	7437	3	Y	59					95
							65	9									
02	2800	N	5977	-0-	3177	7843	211	1	5754	3	Y	11					106
							12	9									
03	3100	N	6673	-0-	3573	11416	241	1	6396	3	Y	33					139
							36	9									
04	17572	X	6156	-0-	-11416	-0-	212	1	5940	3	Y	4					143
							4	9									
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	231	1	6225	3	Y	22					165
							24	9									
*06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	229	1	6251	3	Y	64	174	1			55
							70	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	70	1	1965	3	Y	-0-					45
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	63	1	1766	3	Y	3					48
							3	9									
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1948	3	Y	-0-					48
*04	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	68	1	1900	3	Y	-0-					48
*05	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	68	1	1938	3	Y	-0-	13	1			35
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	66	1	1879	3	Y	-0-					35

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	14746	-0-	-2831	-0-	495	1	14251	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	12903	-0-	-2973	-0-	427	1	12476	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	13073	-0-	-4473	-0-	435	1	12638	2	N	-0-					-0-
04	15360	X	12554	-0-	-2806	-0-	434	1	12120	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	12182	-0-	-2574	-0-	399	1	11783	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	11100	-0-	-3180	-0-	381	1	10719	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	38	1	1549	3	Y	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	Y	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	43	1	1716	3	Y	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	33	1	1385	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	1395	N	799	-0-	-596	-0-	22	1	775	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1710	X	1262	-0-	-448	-0-	30	1	1232	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	426	1	12268	2	N	-0-					-0-
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	202	1	8932	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	212	1	9336	2	N	-0-					-0-
04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	303	1	8476	2	N	-0-					-0-
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	287	1	8475	2	N	-0-					-0-
*06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	279	1	7847	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	60	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	43	1	1358	2	N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	58	1	1768	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	48	1	1354	2	N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	73	1	2099	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3302	-0-	302	302	109	1	3193	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	1116	1	1352	2	N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	976	1	1361	2	N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	20	1	865	2	N	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	1084	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1043	1	1003	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4626	-0-	1626	1626	1157	1	3469	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1317	-0-	-78	-0-	46	1	1271	3	N	-0-					-0-
02	1344	X	1246	-0-	-98	-0-	41	1	1205	3	N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	43	1	1343	3	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	32	1	1343	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	902	-0-	-493	-0-	31	1	871	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1012	-0-	-338	-0-	30	1	982	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	39	1	1569	3	N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	34	1	1576	3	N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	37	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	33	1	1755	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	34	1	1561	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	38	1	1616	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	603	2	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	26	1	775	2	N	-0-					-0-
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	577	1	16167	3	N	-0-					-0-
02	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	424	1	12746	3	N	-0-					-0-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	215	1	6168	3	N	-0-					-0-
04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	397	1	11972	3	N	-0-					-0-
05	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	368	1	10940	3	N	-0-					-0-
*06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	359	1	10798	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2700	-0-	-183	-0-	91	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	1051	-0-	-1469	-0-	35	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	24093	-0-	20993	20993	802	1	23291	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	21677	-0-	18677	39670	749	1	20928	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	18847	-0-	15747	55417	617	1	18230	2	N	-0-					-0-
*06	71347	X	15930	-0-	-55417	-0-	547	1	15383	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4116	-0-	-658	-0-	92	1	4024	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	4195	-0-	-5	-0-	139	1	4056	2	N	-0-			-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	154	1	4480	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4319	-0-	-91	-0-	149	1	4170	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	4592	-0-	-58	-0-	150	1	4442	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4498	-0-	-2	-0-	155	1	4343	2	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4031	-0-	-3378	-0-	139	1	3892	3	Y	-0-			-0-
02	6692	X	6371	-0-	-321	-0-	202	1	6169	3	Y	-0-			-0-
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	259	1	7565	3	Y	-0-			-0-
04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	258	1	7821	3	Y	-0-			-0-
05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	256	1	7696	3	Y	-0-			-0-
*06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	237	1	7260	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	22	1	612	3	N	-0-			-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	N	3535	-0-	435	435	112	1	3423	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3398	-0-	398	833	104	1	3294	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4003	-0-	903	1736	125	1	3878	3	N	-0-			-0-
*06	5179	X	3443	-0-	-1736	-0-	106	1	3337	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	327	1	9154	3	Y	-0-			-0-
02	8540	X	8451	-0-	-89	-0-	273	1	8178	3	Y	-0-			-0-
03	9455	X	9073	-0-	-382	-0-	301	1	8772	3	Y	-0-			-0-
04	9150	X	8545	-0-	-605	-0-	274	1	8271	3	Y	-0-			-0-
05	9455	X	8924	-0-	-531	-0-	291	1	8633	3	Y	-0-			-0-
06	8670	X	8477	-0-	-193	-0-	273	1	8204	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5227	-0-	-384	-0-	181	1	5046	3	Y	-0-			-0-
02	5068	X	4546	-0-	-522	-0-	145	1	4401	3	Y	-0-			-0-
03	5611	X	5086	-0-	-525	-0-	174	1	4912	3	Y	-0-			-0-
04	5430	X	4888	-0-	-542	-0-	162	1	4726	3	Y	-0-			-0-
05	5239	X	4949	-0-	-290	-0-	161	1	4788	3	Y	-0-			-0-
06	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	154	1	4553	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	88	1	2457	3	Y	-0-			-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	80	1	2324	3	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	83	1	2381	3	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	78	1	2267	3	Y	-0-			-0-
05	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	76	1	2314	3	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	53	1	2202	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

01	2511	N	1890	-0-	-621	-0-	63	1	1827	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	867	-0-	-1261	-0-	29	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	56	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	73	1	2051	2	Y	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	75	1	2226	2	Y	-0-					-0-
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	78	1	2180	2	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	131	1	3670	3	N	-0-					91
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	120	1	3501	3	N	-0-					91
03	3658	X	3140	-0-	-518	-0-	107	1	3033	3	N	-0-					91
04	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	108	1	3218	3	N	-0-					91
05	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	115	1	3318	3	N	-0-					91
*06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	132	1	3797	3	N	-0-					91

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	48	1	1363	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	41	1	1204	3	Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	50	1	1341	3	Y	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	Y	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	33	1	1369	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	43	1	1298	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

01	806	N	803	-0-	-3	-0-	28	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	25	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	26	1	803	3	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-					-0-
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

01	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	115	1	3310	2	N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	105	1	3076	2	N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	115	1	3352	2	N	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	120	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	113	1	3338	2	N	-0-					-0-
*06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	116	1	3256	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	98	1	2727	3	Y	-0-					-0-
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	87	1	2536	3	Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	69	1	2682	3	Y	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	64	1	2586	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	64	1	2664	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	61	1	2578	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	23	-0-	-1961	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					24
02	1568	N	771	-0-	-797	-0-	25	1	746	3	Y	-0-					24
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	27	1	1069	3	Y	-0-					24
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	24	1	957	3	Y	-0-					24
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	25	1	1087	3	Y	-0-					24
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	3	Y	-0-					24

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

01	713	N	572	-0-	-141	-0-	19	1	551	3	N	2					22
							2	9									
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	23	1	634	3	Y	6	28	1			-0-
							7	9									
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	25	1	700	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	23	1	727	3	Y	-0-					-0-
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

01	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	69	1	2764	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2522	-0-	-306	-0-	52	1	2470	3	N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	73	1	3026	3	N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	65	1	2810	3	N	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	66	1	2967	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	63	1	2821	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

01	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	62	1	2508	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2229	-0-	-459	-0-	50	1	2179	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	55	1	2345	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2394	-0-	-216	-0-	49	1	2345	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2276	-0-	-297	-0-	49	1	2227	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	46	1	2085	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	73	1	2055	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	532	-0-	-924	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	8	-0-	-1604	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	94	1	2765	3	Y	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	100	1	2924	3	Y	-0-					-0-
*06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	81	1	2417	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

01	6479	X	4545	-0-	-1934	-0-	156	1	4389	3	Y	-0-					70
02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	199	1	5909	3	Y	-0-					70
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	246	1	6839	3	Y	-0-					70
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	230	1	6596	3	Y	-0-					70
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	227	1	6441	3	Y	-0-					70
06	6870	X	5402	-0-	-1468	-0-	181	1	5221	3	Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	166	1	7264	2	N	-0-					-0-
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	143	1	6332	2	N	-0-					-0-
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	235	1	6820	2	N	-0-					-0-
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	228	1	6380	2	N	-0-					-0-
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	228	1	6742	2	N	-0-					-0-
*06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	236	1	6623	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	102	1	2884	3	N	2					14
							2	9									
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	88	1	2554	3	N	-0-					14
03	2666	N	2278	-0-	-388	-0-	81	1	2197	3	N	-0-					14
04	3000	N	6816	-0-	3816	3816	229	1	6587	3	N	-0-					14
05	3100	N	6968	-0-	3868	7684	241	1	6727	3	N	-0-					14
*06	3000	N	3454	-0-	454	8138	116	1	3338	3	N	-0-					14

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	88	1	2439	3	N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	73	1	2210	3	N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	94	1	2821	3	N	-0-					-0-
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	88	1	2821	3	N	-0-					-0-
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	93	1	2749	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	76	1	2364	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	768	1	2421	3	Y	-0-					-0-
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	605	1	1758	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	704	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1861	-0-	-509	-0-	458	1	1403	3	Y	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	476	1	2515	3	Y	-0-					-0-
*06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	505	1	2394	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	22	1	875	3	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	17	1	832	3	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	891	3	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	891	3	N	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	23	1	872	3	N	-0-					-0-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	22	1	850	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6885	-0-	-90	-0-	167	1	6718	3	Y	-0-					-0-
02	6300	X	5693	-0-	-607	-0-	128	1	5565	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6718	-0-	-257	-0-	159	1	6559	3	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6706	-0-	-44	-0-	147	1	6559	3	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6796	-0-	-179	-0-	153	1	6643	3	Y	-0-					-0-
*06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	139	1	6328	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	105	1	2928	3	N	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	81	1	2394	3	N	-0-					-0-
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	93	1	2756	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	94	1	2756	3	N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	93	1	2757	3	N	-0-					-0-
*06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	83	1	2584	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

01	9765	X	8841	-0-	-924	-0-	215	1	8626	3	Y	-0-					-0-
02	8820	X	7591	-0-	-1229	-0-	164	1	7427	3	Y	-0-					-0-
03	9393	X	8438	-0-	-955	-0-	190	1	8248	3	Y	-0-					-0-
04	8820	X	8086	-0-	-734	-0-	175	1	7911	3	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8415	-0-	-420	-0-	182	1	8233	3	Y	-0-					-0-
06	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	172	1	7834	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	158	1	6361	3	Y	-0-					-0-
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	128	1	5740	3	Y	-0-					-0-
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	150	1	6127	3	Y	-0-					-0-
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	133	1	6127	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	137	1	5868	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5712	-0-	-288	-0-	123	1	5589	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	578	-0-	-1003	-0-	20	1	558	3	N	-0-					98
02	1064	N	368	-0-	-696	-0-	15	1	353	3	N	-0-					98
03	806	N	573	-0-	-233	-0-	17	1	554	3	N	2					100
							2	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	N	-0-					100
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					100
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	15	1	423	3	N	-0-					100

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5179	-0-	-91	-0-	178	1	5001	3	N	-0-					41
02	4760	X	4553	-0-	-207	-0-	157	1	4395	3	Y	1	19	1			23
							1	9									
03	5270	X	4915	-0-	-355	-0-	177	1	4737	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
04	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	159	1	4420	3	Y	-0-					23
05	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	164	1	4527	3	Y	-0-					23
06	5010	X	4338	-0-	-672	-0-	150	1	4188	3	Y	-0-					23

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	3	N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	17	1	508	3	N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	17	1	559	3	N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	17	1	559	3	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	16	1	567	3	N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	15	1	545	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3937	-0-	-403	-0-	135	1	3802	3	Y	-0-					17
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	142	1	3981	3	Y	-0-					17
03	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	138	1	3814	3	Y	-0-					17
04	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	131	1	3785	3	Y	-0-					17
05	4340	X	4112	-0-	-228	-0-	143	1	3969	3	Y	-0-					17
06	3900	X	3846	-0-	-54	-0-	130	1	3716	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	26	1	1023	3	Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	18	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	25	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	994	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	35	1	1398	3	Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	33	1	1382	3	Y	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	36	1	1604	3	Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	33	1	1434	3	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1509	3	Y	-0-					-0-
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3132	-0-	32	32	109	1	3023	3	N	-0-					-0-
02	2782	N	2750	-0-	-32	-0-	89	1	2661	3	N	-0-					-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	71	1	2889	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	78	1	2889	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	64	1	2672	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	82	1	2543	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	56	1	2232	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1971	-0-	-101	-0-	43	1	1928	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	53	1	2146	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	1911	-0-	-309	-0-	42	1	1869	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	49	1	2092	3	N	-0-					-0-
*06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	53	1	2180	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1480	-0-	-60	-0-	34	1	1446	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	36	1	1553	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1470	-0-	-180	-0-	33	1	1437	3	Y	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	39	1	1657	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	31	1	1449	3	Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	117	1	1826	2	Y	-0-					20
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	104	1	1735	3	Y	-0-					20
03	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	80	1	1777	2	Y	-0-					20
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	100	1	1687	2	Y	-0-					20
05	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	87	1	1728	2	Y	-0-					20
06	1800	N	1647	-0-	-153	-0-	72	1	1574	2	Y	1					21
							1	9									

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5383	-0-	-507	-0-	325	1	5058	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4768	-0-	-468	-0-	269	1	4499	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5322	-0-	-382	-0-	229	1	5093	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5349	-0-	-171	-0-	300	1	5049	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	258	1	5128	2	Y	-0-					-0-
*06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	229	1	5027	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	32	1	1305	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	18618	-0-	15818	15818	411	1	18207	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	15192	-0-	12092	27910	351	1	14841	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	12885	-0-	9885	37795	283	1	12602	3	Y	-0-					-0-
05	47598	X	9803	-0-	-37795	-0-	220	1	9583	3	Y	-0-					-0-
06	16800	X	10009	-0-	-6791	-0-	217	1	9792	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	60	1	2401	3	Y	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	3	Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	46	1	1981	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	42	1	1818	3	Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	25	1	1042	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1317	-0-	-483	-0-	31	1	1286	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

01	12834	X	2630	-0-	-10204	-0-	365	1	2265	3	Y	-0-					-0-
02	11592	X	6707	-0-	-4885	-0-	754	1	5953	3	Y	-0-					-0-
03	11501	X	8119	-0-	-3382	-0-	912	1	7207	3	Y	-0-					-0-
04	10200	X	8300	-0-	-1900	-0-	890	1	7410	3	Y	-0-					-0-
05	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	938	1	8014	3	Y	-0-					-0-
*06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	862	1	6522	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	152	1	4242	3	Y	-0-					-0-
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	129	1	3845	3	Y	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	150	1	4270	3	Y	-0-					-0-
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	140	1	4155	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4310	-0-	-92	-0-	97	1	4213	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	4186	-0-	-44	-0-	133	1	4053	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

01	930	N	906	-0-	-24	-0-	31	1	875	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	25	1	777	3	Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	30	1	854	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	28	1	744	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	38	1	1067	3	N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	33	1	976	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	34	1	974	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	892	-0-	-188	-0-	25	1	867	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	912	-0-	-204	-0-	31	1	881	3	N	-0-					-0-
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	30	1	860	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	34	1	925	3	N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	503	-0-	-551	-0-	17	1	486	3	N	-0-					-0-
04	930	N	563	-0-	-367	-0-	17	1	546	3	N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	38	1	1123	3	N	-0-					-0-
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	242	1	6755	3	N	-0-					-0-
02	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	327	1	10312	3	N	-0-					-0-
03	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	347	1	10340	3	N	-0-					-0-
04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	292	1	9117	3	N	-0-					-0-
05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	281	1	8633	3	N	-0-					-0-
*06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	231	1	7218	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	86	1	2413	3	Y	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	72	1	2138	3	Y	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	83	1	2444	3	Y	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	70	1	2029	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	814	-0-	-1201	-0-	24	1	790	3	Y	-0-					-0-
*06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	74	1	2207	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	35	1	1055	2	N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	41	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	38	1	1098	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	791	-0-	-259	-0-	28	1	763	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	162	-0-	-1233	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	39	1	1192	2	N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	46	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	890	-0-	-310	-0-	32	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	234	-0-	-1347	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	770	-0-	-460	-0-	37	1	733	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	142	1	5670	3	Y	-0-					-0-
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	103	1	4655	3	Y	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	125	1	5277	3	Y	-0-					-0-
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	108	1	5277	3	Y	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	107	1	4876	3	Y	-0-					-0-
*06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	100	1	4555	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	47	1	1338	3	Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	40	1	1160	3	Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1	1266	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	38	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	44	1	1149	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	43	1	1100	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	783	1	2267	3	N	-0-					30
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	678	1	2597	3	N	147					177
							162	9									
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	859	1	3930	3	N	-0-					177
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	786	1	4510	3	N	-0-					177
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	854	1	4583	3	N	-0-					177
*06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	848	1	4315	3	N	-0-					177

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4536	-0-	-1044	-0-	130	1	4406	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3863	-0-	-1177	-0-	118	1	3745	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	173	1	5407	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	155	1	4606	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	160	1	4401	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4085	-0-	-1315	-0-	132	1	3953	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2377	-0-	-599	-0-	82	1	2295	3	Y	-0-					-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	164	1	5062	3	Y	-0-					-0-
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	203	1	6060	3	Y	-0-					-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	183	1	5684	3	Y	-0-					-0-
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	180	1	5427	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5541	-0-	-519	-0-	172	1	5369	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7598	-0-	-1237	-0-	255	1	7343	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	6887	-0-	-1093	-0-	228	1	6659	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7336	-0-	-1065	-0-	244	1	7092	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	249	1	6952	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7076	-0-	-550	-0-	232	1	6844	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6776	-0-	-604	-0-	233	1	6543	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	62	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	56	1	1632	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	56	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	59	1	1643	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	56	1	1645	2	N	-0-					-0-
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	107	1	4284	3	Y	-0-					-0-
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	121	1	5392	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4121	-0-	-684	-0-	98	1	4023	3	Y	-0-					-0-
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	107	1	4623	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4322	-0-	-483	-0-	97	1	4225	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3745	-0-	-305	-0-	85	1	3660	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	126	1	5071	3	Y	-0-			-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	100	1	4229	3	Y	-0-			-0-
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	116	1	4864	3	Y	-0-			-0-
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	113	1	4735	3	Y	-0-			-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	120	1	4967	3	Y	-0-			-0-
*06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	114	1	4859	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	88	1	2536	2	N	-0-			-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	78	1	2281	2	N	-0-			-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	86	1	2496	2	N	-0-			-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	87	1	2418	2	N	-0-			-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	84	1	2480	2	N	-0-			-0-
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	84	1	2355	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	39	1	1575	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1416	-0-	-208	-0-	33	1	1383	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	37	1	1668	3	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	33	1	1485	3	Y	-0-			-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	34	1	1574	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	31	1	1403	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	35	1	1371	3	Y	-0-			-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	26	1	1213	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	27	1	1275	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	32	1	1259	3	Y	-0-			-0-
05	1364	N	975	-0-	-389	-0-	25	1	950	3	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	30	1	1209	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	39	1	1566	3	N	-0-			-0-
02	1512	N	1499	-0-	-13	-0-	34	1	1465	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	28	1	1317	3	N	-0-			-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	34	1	1622	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	33	1	1374	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	23	1	1070	3	N	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	166	1	4691	3	Y	-0-			-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	166	1	4715	3	Y	-0-			-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	146	1	3918	3	Y	-0-			-0-
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	175	1	5025	3	Y	-0-			-0-
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	174	1	4937	3	Y	-0-			-0-
*06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	181	1	5057	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6916	-0-	-90	-0-	167	1	6749	3	Y	-0-			-0-
02	6300	X	5921	-0-	-379	-0-	135	1	5786	3	Y	-0-			-0-
03	6913	X	6827	-0-	-86	-0-	166	1	6661	3	Y	-0-			-0-
04	6690	X	6549	-0-	-141	-0-	147	1	6402	3	Y	-0-			-0-
05	6913	X	6764	-0-	-149	-0-	159	1	6605	3	Y	-0-			-0-
06	6690	X	6371	-0-	-319	-0-	144	1	6227	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	94	1	3740	3	Y	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	78	1	3583	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	73	1	3149	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3118	-0-	-272	-0-	67	1	3051	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	72	1	3108	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	69	1	3001	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	105	1	4195	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3782	-0-	-278	-0-	84	1	3698	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4008	-0-	-487	-0-	98	1	3910	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3630	-0-	-720	-0-	82	1	3548	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4086	-0-	-223	-0-	96	1	3990	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3787	-0-	-203	-0-	85	1	3702	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4889	-0-	-691	-0-	164	1	4725	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4112	-0-	-844	-0-	136	1	3976	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4184	-0-	-962	-0-	139	1	4045	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4268	-0-	-472	-0-	148	1	4120	2	N	-0-					-0-
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	163	1	4821	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4032	-0-	-708	-0-	139	1	3893	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7550	-0-	-262	-0-	183	1	7367	3	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6856	-0-	-172	-0-	153	1	6703	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	7399	-0-	-289	-0-	177	1	7222	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	7386	-0-	-24	-0-	164	1	7222	3	Y	-0-					-0-
05	7626	X	7378	-0-	-248	-0-	169	1	7209	3	Y	-0-					-0-
*06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	160	1	6912	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5442	-0-	-138	-0-	183	1	5259	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4895	-0-	-145	-0-	162	1	4733	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	177	1	5132	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5167	-0-	-113	-0-	179	1	4988	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	167	1	4937	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4807	-0-	-473	-0-	165	1	4642	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2051	-0-	-460	-0-	71	1	1980	3	N	-0-					12
02	2044	N	1903	-0-	-141	-0-	63	1	1840	3	N	-0-					12
03	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	73	1	2002	3	N	-0-					12
04	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	69	1	1903	3	N	-0-					12
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	83	1	2378	3	N	-0-					12
*06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	80	1	2266	3	N	-0-					12

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5130	-0-	2030	2127	172	1	4958	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4447	-0-	1647	3774	147	1	4300	2	N	-0-					-0-
03	8134	X	4360	-0-	-3774	-0-	145	1	4215	2	N	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	140	1	3911	2	N	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	135	1	3989	2	N	-0-					-0-
*06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	139	1	3917	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	229	1	6595	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5851	-0-	-309	-0-	194	1	5657	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5453	-0-	-1367	-0-	181	1	5272	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6439	-0-	-161	-0-	223	1	6216	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6585	-0-	-235	-0-	216	1	6369	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6240	-0-	-360	-0-	214	1	6026	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

01	5580	X	5104	-0-	-476	-0-	171	1	4933	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4391	-0-	-649	-0-	145	1	4246	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4526	-0-	-1054	-0-	151	1	4375	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4348	-0-	-902	-0-	150	1	4198	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4229	-0-	-917	-0-	138	1	4091	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4070	-0-	-880	-0-	140	1	3930	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

01	6386	X	6294	-0-	-92	-0-	211	1	6083	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4888	-0-	-852	-0-	162	1	4726	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5658	-0-	-728	-0-	188	1	5470	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5531	-0-	-649	-0-	191	1	5340	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5608	-0-	-778	-0-	184	1	5424	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5295	-0-	-795	-0-	182	1	5113	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

01	5828	X	5787	-0-	-41	-0-	200	1	5587	3	Y	-0-					-0-
02	5264	X	4889	-0-	-375	-0-	161	1	4728	3	Y	-0-					-0-
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	198	1	5658	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5463	-0-	-177	-0-	178	1	5285	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5601	-0-	-227	-0-	185	1	5416	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	5599	-0-	-71	-0-	184	1	5415	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

01	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	136	1	3910	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3555	-0-	-337	-0-	118	1	3437	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	129	1	3745	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	130	1	3625	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3678	-0-	-662	-0-	120	1	3558	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3168	-0-	-762	-0-	109	1	3059	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	141	1	4054	2	N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	135	1	3913	2	N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	97	1	4093	2	N	-0-					-0-
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	143	1	4213	2	N	-0-					-0-
*06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	132	1	3713	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	46	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1672	-0-	-204	-0-	37	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	42	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	46	1	1952	2	N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	47	1	2111	2	N	-0-					-0-
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	99	1	4323	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4219	-0-	-149	-0-	140	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	161	1	4689	2	N	-0-					-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	110	1	4671	2	N	-0-					-0-
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	164	1	4849	2	N	-0-					-0-
*06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	165	1	4623	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	147	1	4088	3	N	-0-					-0-
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	114	1	3443	3	N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	136	1	4115	3	N	-0-					-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	127	1	4115	3	N	-0-					-0-
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	140	1	4361	3	N	-0-					-0-
*06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	128	1	4089	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4467	-0-	-772	-0-	154	1	4313	3	N	-0-					116
02	4704	X	4295	-0-	-409	-0-	148	1	4147	3	N	-0-					116
03	5084	X	4573	-0-	-511	-0-	163	1	4410	3	N	-0-					116
04	4800	X	4340	-0-	-460	-0-	152	1	4188	3	N	-0-					116
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	181	1	4991	3	N	-0-					116
06	4590	X	4372	-0-	-218	-0-	151	1	4221	3	N	-0-					116

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	476	1	13328	3	N	-0-					-0-
02	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	419	1	12569	3	N	-0-					-0-
03	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	473	1	13665	3	N	-0-					-0-
04	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	437	1	13140	3	N	-0-					-0-
05	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	437	1	12850	3	N	-0-					-0-
*06	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	368	1	10932	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	816	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	741	1	4287	2	N	-0-					-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	823	1	4836	2	N	-0-					-0-
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	829	1	3879	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	990	-0-	-498	-0-	701	1	289	2	N	-0-					-0-
*06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	784	1	2758	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1888	-0-	-654	-0-	59	1	1829	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1788	-0-	-312	-0-	58	1	1730	2	N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	64	1	1812	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	62	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	59	1	1536	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1435	-0-	-395	-0-	48	1	1387	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2207	-0-	-304	-0-	65	1	2142	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1747	-0-	-353	-0-	55	1	1692	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	62	1	1924	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1812	-0-	-318	-0-	59	1	1753	2	N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	64	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	61	1	1699	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	304	1	4733	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4636	-0-	-96	-0-	262	1	4374	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4998	-0-	-272	-0-	215	1	4783	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4836	-0-	-264	-0-	271	1	4565	2	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4679	-0-	-591	-0-	224	1	4455	2	Y	-0-					-0-
*06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	217	1	4772	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	158	1	2463	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2306	-0-	-74	-0-	130	1	2176	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	109	1	2428	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	141	1	2377	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	125	1	2479	2	N	-0-					-0-
*06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	108	1	2370	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	343	1	5329	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	5237	-0-	-83	-0-	296	1	4941	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	238	1	5300	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5382	-0-	-258	-0-	302	1	5080	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5475	-0-	-322	-0-	262	1	5213	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5345	-0-	-55	-0-	233	1	5112	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3878	-0-	-307	-0-	128	1	3750	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3509	-0-	-215	-0-	109	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	129	1	3854	2	N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	211	1	6339	2	N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	129	1	3873	2	N	-0-					-0-
*06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	125	1	3740	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	32	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	29	1	1060	2	N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1247	2	N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	31	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	43	1	1244	2	N	-0-					-0-
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	41	1	1214	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	75	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1782	-0-	-178	-0-	58	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	56	1	1743	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1459	-0-	-641	-0-	47	1	1412	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1427	-0-	-557	-0-	39	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1184	-0-	-556	-0-	40	1	1144	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3423	-0-	-1072	-0-	94	1	3329	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2869	-0-	-1135	-0-	85	1	2784	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3119	-0-	-1283	-0-	98	1	3021	2	N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	122	1	3863	2	N	-0-					-0-
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	133	1	3885	2	N	-0-					-0-
*06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	121	1	3716	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	100	1	3173	2	N	-0-					-0-
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	168	1	5286	2	N	-0-					-0-
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	191	1	5929	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2533	-0-	-557	-0-	83	1	2450	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2362	-0-	-831	-0-	78	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	1949	-0-	-1141	-0-	65	1	1884	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4756	-0-	-80	-0-	146	1	4610	2	N	-0-					-0-
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	136	1	4257	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	148	1	4600	2	N	-0-					-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	155	1	4560	2	N	-0-					-0-
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	167	1	4843	2	N	-0-					-0-
*06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	155	1	4529	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	53	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1331	-0-	-153	-0-	44	1	1287	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1386	-0-	-319	-0-	46	1	1340	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	48	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	56	1	1654	2	N	-0-					-0-
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1561	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	145	1	4184	2	N	-0-					-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	135	1	3942	2	N	-0-					-0-
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	142	1	4117	2	N	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	144	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	135	1	3996	2	N	-0-					-0-
*06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	131	1	3679	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	222	1	6386	2	N	-0-					-0-
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	188	1	5490	2	N	-0-					-0-
03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	219	1	6367	2	N	-0-					-0-
04	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	223	1	6241	2	N	-0-					-0-
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	209	1	6163	2	N	-0-					-0-
*06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	204	1	5738	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	2	N	-0-					-0-
02	868	N	860	-0-	-8	-0-	28	1	832	2	N	-0-					-0-
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	30	1	879	2	N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	32	1	885	2	N	-0-					-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	30	1	890	2	N	-0-					-0-
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	115	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	134	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	174	1	5061	2	N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	112	1	4749	2	N	-0-					-0-
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	153	1	4532	2	N	-0-					-0-
*06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	153	1	4303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	78	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3150	-0-	-98	-0-	67	1	3083	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	69	1	3346	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	62	1	3068	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	65	1	3037	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3246	-0-	-234	-0-	115	1	3131	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	254	1	7310	2	N	-0-					-0-
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	229	1	6684	2	N	-0-					-0-
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	250	1	7251	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7076	-0-	-244	-0-	245	1	6831	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7052	-0-	-543	-0-	231	1	6821	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6435	-0-	-915	-0-	221	1	6214	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5671	-0-	-808	-0-	190	1	5481	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4385	-0-	-1271	-0-	145	1	4240	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5683	-0-	-424	-0-	189	1	5494	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	189	1	5276	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5839	-0-	-206	-0-	191	1	5648	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5367	-0-	-123	-0-	184	1	5183	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	998	-0-	-10	-0-	33	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	37	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	37	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	34	1	1000	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	33	1	928	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	116	1	3241	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	3046	-0-	-90	-0-	97	1	2949	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	115	1	3255	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	101	1	2989	3	N	-0-					-0-
05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	571	1	6061	3	N	-0-					-0-
*06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	449	1	13447	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1975	-0-	-846	-0-	68	1	1907	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1738	-0-	-250	-0-	57	1	1681	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	60	1	1813	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1505	-0-	-415	-0-	48	1	1457	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	61	1	1763	3	N	-0-					-0-
*06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	89	1	2659	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	34	1	1497	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	33	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	2	N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	34	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	34	1	1503	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1312	-0-	-188	-0-	30	1	1282	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	1010	1	2384	3	Y	28					212
							31	9									
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	919	1	2144	3	Y	20	180	1			52
							22	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	1025	1	2457	3	Y	9					61
							10	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	987	1	2341	3	Y	10					71
							11	9									
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	1022	1	2458	3	Y	21					92
							23	9									
06	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	525	1	2420	3	Y	8					100
							9	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

01	3100	N	8249	-0-	5149	11611	277	1	7972	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6389	-0-	3589	15200	212	1	6177	2	N	-0-					-0-
03	22044	X	6844	-0-	-15200	-0-	228	1	6616	2	N	-0-					-0-
04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	222	1	6201	2	N	-0-					-0-
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	205	1	6044	2	N	-0-					-0-
*06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	199	1	5596	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	39	1	1572	3	N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	27	1	1385	3	N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	37	1	1698	3	N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	34	1	1698	3	N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	N	-0-					-0-
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	31	1	1472	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	30	1	1200	3	N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	26	1	1049	3	N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	27	1	1148	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	25	1	1124	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	25	1	1066	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	984	-0-	-156	-0-	23	1	961	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

01	2201	N	145	-0-	-2056	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	66	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	69	1	1991	2	N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	78	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	69	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	66	1	1852	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	29	1	1195	3	Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	32	1	1164	3	Y	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	55	1	1412	3	Y	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	3	Y	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	61	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	59	1	1598	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	-0-			-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	-0-			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	-0-			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	-0-			-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	Y	-0-			-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	22	1	634	3	Y	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	163	1	4705	2	N	-0-			-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	144	1	4195	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	148	1	4298	2	N	-0-			-0-
04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	171	1	4762	2	N	-0-			-0-
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	169	1	4989	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	157	1	4405	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4838	-0-	1738	1738	162	1	4676	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	4755	-0-	1955	3693	157	1	4598	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	4411	-0-	1311	5004	147	1	4264	2	Y	-0-			-0-
04	11329	X	6325	-0-	-5004	-0-	219	1	6106	2	Y	-0-			-0-
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	183	1	5399	2	Y	-0-			-0-
*06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	185	1	5199	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	91	1	2607	2	N	-0-			-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	75	1	2199	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2456	-0-	-148	-0-	82	1	2374	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3085	-0-	85	85	107	1	2978	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4555	-0-	1455	1540	149	1	4406	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	4178	-0-	1178	2718	144	1	4034	2	N	-0-			-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	47	1	1876	3	N	-0-			-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	43	1	1857	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	34	1	1379	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	33	1	1379	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	41	1	1753	3	N	-0-			-0-
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	31	1	1517	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	36	1	1420	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1342	-0-	-58	-0-	27	1	1315	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	36	1	1414	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	32	1	1350	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	33	1	1401	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	31	1	1303	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1120	-0-	-802	-0-	38	1	1082	2	N	-0-			-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	68	1	1996	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	55	1	1608	2	N	-0-			-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	67	1	1870	2	N	-0-			-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	70	1	2061	2	N	-0-			-0-
*06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2275	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	137	-0-	-2033	-0-	5	1	132	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1229	-0-	-731	-0-	41	1	1188	2	N	-0-			-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	76	1	2208	2	N	-0-			-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	78	1	2182	2	N	-0-			-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	75	1	2214	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	71	1	2000	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1558	-0-	-488	-0-	54	1	1504	3	N	-0-			2
02	1512	X	1418	-0-	-94	-0-	47	1	1371	3	N	-0-			2
03	1612	X	1600	-0-	-12	-0-	52	1	1548	3	N	-0-			2
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1548	3	N	-0-			2
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	54	1	1613	3	N	-0-			2
06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	51	1	1464	3	N	-0-			2

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	199	1	5531	3	N	-0-			-0-
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	162	1	4973	3	N	-0-			-0-
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	178	1	5357	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	5521	-0-	-29	-0-	164	1	5357	3	N	-0-			-0-
05	5735	X	5134	-0-	-601	-0-	164	1	4970	3	N	-0-			-0-
06	5550	X	4882	-0-	-668	-0-	149	1	4733	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	108	1	4354	3	Y	-0-			-0-
02	4088	X	4053	-0-	-35	-0-	93	1	3960	3	Y	-0-			-0-
03	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	106	1	4313	3	Y	-0-			-0-
04	4380	X	4307	-0-	-73	-0-	99	1	4208	3	Y	-0-			-0-
05	4495	X	4351	-0-	-144	-0-	97	1	4254	3	Y	-0-			-0-
06	4260	X	4214	-0-	-46	-0-	92	1	4122	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	37	1	1499	3	Y	-0-			-0-
02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	33	1	1366	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	35	1	1440	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	33	1	1457	3	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	33	1	1516	3	Y	-0-			-0-
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	37	1	1533	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4250	-0-	-28	-0-	147	1	4103	3	Y	-0-			-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	130	1	3945	3	Y	-0-			-0-
03	4278	X	3197	-0-	-1081	-0-	78	1	3119	3	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3184	-0-	-956	-0-	65	1	3119	3	Y	-0-			-0-
05	4278	X	2894	-0-	-1384	-0-	65	1	2829	3	Y	-0-			-0-
06	3240	X	2764	-0-	-476	-0-	62	1	2702	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3353	-0-	-1080	-0-	117	1	3236	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	2234	-0-	-1770	-0-	66	1	2168	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	3577	-0-	-856	-0-	112	1	3465	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	3565	-0-	-605	-0-	111	1	3454	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	95	1	3062	3	N	-0-					-0-
*06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	121	1	3926	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10668	-0-	-213	-0-	367	1	10301	3	Y	-0-					-0-
02	9716	X	8766	-0-	-950	-0-	281	1	8485	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9798	-0-	-29	-0-	331	1	9467	3	Y	-0-					-0-
04	10320	X	8805	-0-	-1515	-0-	287	1	8518	3	Y	-0-					-0-
05	10664	X	8809	-0-	-1855	-0-	290	1	8519	3	Y	-0-					-0-
06	10320	X	8667	-0-	-1653	-0-	279	1	8388	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7315	-0-	-435	-0-	164	1	7151	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6474	-0-	-526	-0-	143	1	6331	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7401	-0-	-349	-0-	164	1	7237	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7092	-0-	-408	-0-	245	1	6847	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7174	-0-	-173	-0-	235	1	6939	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6576	-0-	-594	-0-	226	1	6350	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5561	-0-	-701	-0-	124	1	5437	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5026	-0-	-434	-0-	111	1	4915	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5389	-0-	-656	-0-	120	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5490	-0-	-240	-0-	190	1	5300	2	N	-0-					-0-
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	183	1	5406	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5133	-0-	-267	-0-	176	1	4957	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	126	1	3624	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3314	-0-	-298	-0-	110	1	3204	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3778	-0-	-190	-0-	126	1	3652	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	120	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3602	-0-	-304	-0-	118	1	3484	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3163	-0-	-497	-0-	109	1	3054	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	42	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	39	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	38	1	1069	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	11104	-0-	8004	8004	363	1	10741	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	11530	-0-	8530	16534	396	1	11134	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	73	1	2094	2	N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	68	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	52	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3594	-0-	494	494	118	1	3476	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4189	-0-	1189	1683	144	1	4045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	115	1	3317	2	N	-0-			-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	124	1	3608	2	N	-0-			-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	153	1	4445	2	N	-0-			-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	153	1	4277	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	69	1	2042	2	N	-0-			-0-
*06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	107	1	3018	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

01	11408	X	9288	-0-	-2120	-0-	312	1	8976	2	N	-0-			-0-
02	9688	X	8171	-0-	-1517	-0-	271	1	7900	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	8982	-0-	-1124	-0-	299	1	8683	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	8333	-0-	-1177	-0-	288	1	8045	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	8628	-0-	-672	-0-	282	1	8346	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8159	-0-	-841	-0-	280	1	7879	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	3	N	-0-			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	26	1	1113	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	27	1	1188	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	25	1	1133	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	25	1	1142	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	23	1	1098	3	N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	49	1	1975	3	Y	-0-			-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	42	1	1763	3	Y	-0-			-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	45	1	1936	3	Y	-0-			-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	42	1	1936	3	Y	-0-			-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	41	1	1879	3	Y	-0-			-0-
*06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	45	1	1852	3	Y	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

01	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	71	1	1965	3	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	57	1	1724	3	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	45	1	1927	3	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	42	1	1927	3	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	39	1	1646	3	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	37	1	1579	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	180	1	4998	3	N	-0-			-0-
02	4648	X	4122	-0-	-526	-0-	124	1	3998	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	143	1	4255	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	4390	-0-	-680	-0-	135	1	4255	3	N	-0-			-0-
05	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	134	1	4219	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	4194	-0-	-816	-0-	128	1	4066	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	45	1	1248	3	Y	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	3	Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	3	Y	6					6
							7	9									
04	1050	N	950	-0-	-100	-0-	31	1	917	3	Y	2					8
							2	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	44	1	1179	3	Y	-0-					8
06	1080	N	952	-0-	-128	-0-	35	1	917	3	Y	-0-					8

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

01	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	78	1	3425	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3112	-0-	-360	-0-	69	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	126	1	5560	2	N	-0-					-0-
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	462	1	9849	2	N	-0-					-0-
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	121	1	5442	2	N	-0-					-0-
*06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	170	1	7252	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	70	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1989	-0-	-27	-0-	66	1	1923	2	N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	74	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	75	1	2081	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	71	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	72	1	2016	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	85	1	3415	3	N	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	68	1	2999	3	N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	79	1	3261	3	N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	74	1	3261	3	N	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	74	1	3280	3	N	-0-					-0-
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	71	1	3239	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3962	-0-	-6	-0-	96	1	3866	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3492	-0-	-92	-0-	77	1	3415	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	91	1	3853	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	83	1	3690	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	89	1	3765	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3692	-0-	-148	-0-	84	1	3608	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	107	1	4302	3	Y	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	101	1	4469	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	106	1	4269	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4206	-0-	-204	-0-	98	1	4108	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4339	-0-	-404	-0-	103	1	4236	3	Y	-0-					-0-
*06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	92	1	4114	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	256	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6385	-0-	-475	-0-	211	1	6174	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7098	-0-	-497	-0-	236	1	6862	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7173	-0-	-177	-0-	248	1	6925	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5660	-0-	-1935	-0-	185	1	5475	2	N	-0-					-0-
*06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	271	1	7615	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5130	-0-	-388	-0-	158	1	4972	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4471	-0-	-429	-0-	139	1	4332	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4876	-0-	-549	-0-	152	1	4724	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4654	-0-	-596	-0-	152	1	4502	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5239	-0-	-62	-0-	174	1	5065	2	N	-0-					-0-
*06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	178	1	5189	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	78	1	2450	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2201	-0-	-179	-0-	68	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	75	1	2325	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2291	-0-	-169	-0-	75	1	2216	2	N	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	86	1	2491	2	N	-0-					-0-
*06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	86	1	2503	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1922	1	1957	3	N	-0-					13
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	1697	1	1698	3	N	-0-					13
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	1900	1	1702	3	N	-0-					13
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	1828	1	1674	3	N	-0-					13
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1738	1	1761	3	N	-0-					13
*06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1803	1	2193	3	N	-0-					13

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	58	1	1842	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1656	-0-	-164	-0-	51	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	56	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	56	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	57	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	56	1	1634	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3650	-0-	-380	-0-	113	1	3537	2	N	-0-					-0-
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	104	1	3254	2	N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	117	1	3637	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	119	1	3295	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	119	1	3310	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3225	-0-	-405	-0-	106	1	3119	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	148	1	4588	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4224	-0-	-228	-0-	131	1	4093	2	N	-0-					-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	162	1	4989	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4711	-0-	-29	-0-	153	1	4558	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	156	1	4561	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4772	-0-	-28	-0-	158	1	4614	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	343	1	9558	3	N	-0-					-0-
02	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	673	1	21291	3	N	-0-					-0-
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	606	1	18463	3	N	-0-					-0-
04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	494	1	15512	3	N	-0-					-0-
05	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	456	1	14289	3	N	-0-					-0-
*06	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	382	1	12071	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	89	1	2603	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	76	1	2192	2	N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	81	1	2392	2	N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	86	1	2398	2	N	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	101	1	2678	2	N	-0-					-0-
*06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	89	1	2382	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	44	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	31	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	31	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	34	1	1191	2	N	-0-					-0-
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1163	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	172	1	4833	3	Y	-0-					-0-
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	183	1	5243	3	Y	-0-					-0-
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	327	1	9070	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	215	1	6265	3	Y	-0-					-0-
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	243	1	7004	3	Y	-0-					-0-
06	8940	X	5892	-0-	-3048	-0-	197	1	5695	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	43	1	1972	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1786	-0-	-90	-0-	38	1	1748	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	40	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	38	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	40	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	67	1	1815	2	N	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	11510	-0-	-5385	-0-	386	1	11124	2	N	-0-					-0-
02	14084	X	10215	-0-	-3869	-0-	338	1	9877	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	10959	-0-	-3208	-0-	365	1	10594	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	10460	-0-	-2440	-0-	362	1	10098	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	10389	-0-	-2073	-0-	340	1	10049	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	9610	-0-	-1520	-0-	330	1	9280	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	46	1	1267	3	N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	49	1	1560	3	N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1283	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	32	1	1045	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1091	-0-	-614	-0-	32	1	1059	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	988	-0-	-302	-0-	30	1	958	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	171	1	4743	3	N	-0-					-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	164	1	5136	3	N	-0-					-0-
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	211	1	6344	3	N	-0-					-0-
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	190	1	5996	3	N	-0-					-0-
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	203	1	6210	3	N	-0-					-0-
*06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	187	1	6002	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	237 355	1 9	9676	3	N	323	344	1			117
02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	188 243	1 9	7752	3	N	221	180	1			158
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	195 201	1 9	7483	3	N	183	181	1			160
04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	273 190	1 9	7605	3	N	173	174	1			159
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	179 160	1 9	7151	3	N	145	180	1			124
*06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	163 141	1 9	6610	3	N	128	176	1			76

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	4	1	199	2	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	7	1	186	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5279	-0-	-239	-0-	177	1	5102	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4659	-0-	-269	-0-	154	1	4505	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	170	1	4931	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5131	-0-	-59	-0-	177	1	4954	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5288	-0-	-75	-0-	173	1	5115	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	5007	-0-	-93	-0-	172	1	4835	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	28	1	799	2	N	-0-					-0-
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	29	1	851	2	N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	27	1	764	2	N	-0-					-0-
05	992	N	744	-0-	-248	-0-	24	1	720	2	N	-0-					-0-
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	29	1	1144	3	Y	-0-					3
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	25	1	973	3	Y	-0-					3
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	925	3	Y	-0-					3
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	24	1	943	3	Y	2					5
							2	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	943	3	Y	-0-					5
06	930	N	775	-0-	-155	-0-	16	1	759	3	Y	-0-					5

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4387	-0-	-511	-0-	135	1	4252	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3850	-0-	-518	-0-	119	1	3731	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4010	-0-	-826	-0-	125	1	3885	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3716	-0-	-634	-0-	122	1	3594	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3794	-0-	-608	-0-	126	1	3668	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3712	-0-	-548	-0-	123	1	3589	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	309	1	9744	2	N	-0-					-0-
02	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	272	1	8545	2	N	-0-					-0-
03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	287	1	8904	2	N	-0-					-0-
04	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	278	1	8232	2	N	-0-					-0-
05	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	289	1	8402	2	N	-0-					-0-
*06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	271	1	7917	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	126	1	3988	2	N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	111	1	3475	2	N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	122	1	3792	2	N	-0-					-0-
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	122	1	3611	2	N	-0-					-0-
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	179	1	5202	2	N	-0-					-0-
*06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	139	1	4056	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	34	1	1363	2	N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	37	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	50	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	54	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	61	1	1743	2	N	-0-					-0-
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	62	1	1864	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

01	1984	N	291	-0-	-1693	-0-	291	1			N	-0-					-0-
02	1876	N	1669	-0-	-207	-0-	561	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	691	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	174	1	478	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	30	-0-	-1830	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	2340	N	1	-0-	-2339	-0-	1	1			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

01	9610	X	8581	-0-	-1029	-0-	263	1	8318	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7527	-0-	-1013	-0-	233	1	7294	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7849	-0-	-1606	-0-	245	1	7604	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7265	-0-	-1225	-0-	238	1	7027	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7420	-0-	-1198	-0-	247	1	7173	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7903	-0-	-407	-0-	262	1	7641	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

01	8587	X	7945	-0-	-642	-0-	480	1	7465	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7264	-0-	-492	-0-	410	1	6854	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	332	1	7381	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7430	-0-	-520	-0-	417	1	7013	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7526	-0-	-596	-0-	360	1	7166	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7294	-0-	-476	-0-	318	1	6976	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

01	2511	N	139	-0-	-2372	-0-	138	1	1	3	N	-0-					24
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					24
03	1054	N	518	-0-	-536	-0-	282	1	214	3	N	20					44
							22	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	510	N	353	-0-	-157	-0-	148	1	205	3	N	-0-					44

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

01	7471	X	7423	-0-	-48	-0-	257	1	7166	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	6468	-0-	-280	-0-	197	1	6271	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6946	-0-	-370	-0-	221	1	6725	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	6674	-0-	-496	-0-	207	1	6467	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	6764	-0-	-645	-0-	211	1	6553	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	6349	-0-	-821	-0-	195	1	6154	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN, YVONNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1457	3	22	9	Y	20					20
04	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1241	3	53	9	Y	48	68	1			-0-
05	0	W	1361	-0-	1361	1361	1335	3	26	9	Y	24	2	1			22
06	0	W	1338	-0-	1338	2699	1335	3	3	9	Y	3					25

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	50	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1954	-0-	-90	-0-	43	1	1911	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	48	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	906	-0-	-1224	-0-	21	1	885	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	16858	-0-	13758	13758	368	1	16490	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	14790	-0-	11790	25548	339	1	14451	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	28	1	1114	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1013	-0-	-135	-0-	25	1	988	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	27	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	26	1	1272	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	8720	-0-	5620	5620	190	1	8530	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	7602	-0-	4602	10222	163	1	7439	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	72	1	2889	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2678	-0-	-94	-0-	60	1	2618	3	N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	71	1	2924	3	N	-0-					-0-
04	2880	N	2697	-0-	-183	-0-	59	1	2638	3	N	-0-					-0-
05	2976	N	2687	-0-	-289	-0-	58	1	2629	3	N	-0-					-0-
06	2910	N	2866	-0-	-44	-0-	63	1	2803	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	74	1	2945	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2745	-0-	-83	-0-	61	1	2684	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	72	1	2943	3	N	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	66	1	2901	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	66	1	2907	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	62	1	2734	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	62	1	2500	3	N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	51	1	2286	3	N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	62	1	2516	3	N	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	51	1	2516	3	N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	48	1	2047	3	N	-0-					-0-
*06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	39	1	1864	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	90	1	3647	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2831	-0-	-557	-0-	66	1	2765	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	88	1	3437	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	74	1	3205	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	80	1	3334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	77	1	3220	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	N	-0-					-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	26	1	770	2	N	-0-					-0-
03	961	N	819	-0-	-142	-0-	27	1	792	2	N	-0-					-0-
04	990	N	807	-0-	-183	-0-	28	1	779	2	N	-0-					-0-
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	27	1	793	2	N	-0-					-0-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	927	-0-	-1863	-0-	361	1	566	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	395	1	2078	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	88	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2541	-0-	-159	-0-	88	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	95	1	2797	2	N	-0-					-0-
*06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	109	1	3051	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	4772	-0-	-3691	-0-	107	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	275	1	8030	2	N	-0-					-0-
03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	294	1	8534	2	N	-0-					-0-
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	296	1	8262	2	N	-0-					-0-
05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	287	1	8487	2	N	-0-					-0-
*06	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	287	1	8053	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	64	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1581	-0-	-211	-0-	52	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1111	-0-	-811	-0-	37	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	56	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	62	1	1743	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	63	1	1815	2	N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	63	1	1841	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	742	-0-	-1088	-0-	26	1	716	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	23944	-0-	20844	20844	784	1	23160	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	14533	-0-	11533	32377	499	1	14034	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1643	-0-	-744	-0-	55	1	1588	2	N	-0-					-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	51	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	54	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	2184	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	80	1	2358	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	7222	-0-	4222	4222	248	1	6974	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	127	1	3667	2	N	-0-					-0-
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	112	1	3275	2	N	-0-					-0-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	127	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	85	1	3598	2	N	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	125	1	3679	2	N	-0-					-0-
*06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	124	1	3470	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	14	1	627	2	N	-0-					-0-
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	10	1	464	2	N	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	21	1	604	2	N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	694	2	N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	2	N	-0-					-0-
06	600	N	433	-0-	-167	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	94	1	2632	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2582	-0-	-162	-0-	81	1	2501	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2648	-0-	-328	-0-	92	1	2556	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	85	1	2474	3	N	-0-					-0-
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	99	1	2867	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2457	-0-	-93	-0-	81	1	2376	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	350	1	9778	3	Y	-0-					-0-
02	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	291	1	8816	3	Y	-0-					-0-
03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	342	1	9858	3	Y	-0-					-0-
04	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	312	1	9355	3	Y	-0-					-0-
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	284	1	8433	3	Y	-0-					-0-
06	9870	X	7875	-0-	-1995	-0-	251	1	7624	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	61	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	1388	-0-	-1020	-0-	46	1	1342	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3145	-0-	45	45	105	1	3040	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3002	-0-	2	47	104	1	2898	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3438	-0-	338	385	113	1	3325	2	N	-0-					-0-
*06	3597	X	3212	-0-	-385	-0-	110	1	3102	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	55	1	2200	3	N	-0-					-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	50	1	2184	3	N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	62	1	2494	3	N	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	57	1	2397	3	N	-0-					-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	57	1	2467	3	N	-0-					-0-
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	47	1	2139	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	141	1	3936	3	N	-0-					-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	173	1	5645	3	N	-0-					-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	179	1	5457	3	N	-0-					-0-
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	167	1	5312	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	126	1	3982	3	N	-0-					-0-
*06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	167	1	5376	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	6477	-0-	-3753	-0-	225	1	6252	3	Y	-0-					-0-
02	9240	X	6308	-0-	-2932	-0-	197	1	6111	3	Y	-0-					-0-
03	7502	X	7145	-0-	-357	-0-	229	1	6916	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	7121	-0-	-139	-0-	205	1	6916	3	Y	-0-					-0-
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	225	1	6870	3	Y	-0-					-0-
*06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	210	1	6520	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	305	-0-	-4376	-0-	10	1	295	2	N	-0-					-0-
02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	437	1	12764	2	N	-0-					-0-
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	472	1	13724	2	N	-0-					-0-
04	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	392	1	10951	2	N	-0-					-0-
05	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	351	1	10360	2	N	-0-					-0-
*06	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	300	1	8445	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	25	1	687	3	N	-0-					-0-
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	17	1	609	3	N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	25	1	667	3	N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	17	1	667	3	N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	23	1	628	3	N	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	23	1	621	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	215	1	6037	3	Y	-0-					-0-
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	215	1	6144	3	Y	-0-					-0-
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	245	1	6731	3	Y	-0-					-0-
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	199	1	5701	3	Y	3					3
							3	9									
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	188	1	5301	3	Y	-0-					3
06	6810	X	4886	-0-	-1924	-0-	167	1	4719	3	Y	-0-					3

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1235	-0-	-81	-0-	41	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	56	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	75	1	2212	2	N	-0-					-0-
*06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	90	1	2532	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	117	1	4695	3	N	-0-			-0-
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	94	1	4240	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	2730	-0-	-2044	-0-	63	1	2667	3	N	-0-			-0-
04	27224	X	27224	-0-	-0-	-0-	599	1	26625	3	N	-0-			-0-
05	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	471	1	20627	3	N	-0-			-0-
*06	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	378	1	17043	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	137	1	3820	3	Y	-0-			-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	3125	3	Y	-0-			-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	132	1	3787	3	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	117	1	3423	3	Y	-0-			-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	122	1	3504	3	Y	-0-			-0-
06	3660	X	3390	-0-	-270	-0-	110	1	3280	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2273	-0-	-269	-0-	76	1	2197	2	N	-0-			-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	78	1	2268	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	75	1	2171	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	70	1	1950	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	2230	-0-	-374	-0-	73	1	2157	2	N	-0-			-0-
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	77	1	2149	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7167	-0-	-893	-0-	241	1	6926	2	N	-0-			-0-
02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	240	1	7021	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7918	-0-	-204	-0-	263	1	7655	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	7572	-0-	-288	-0-	262	1	7310	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7924	-0-	-198	-0-	259	1	7665	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7502	-0-	-268	-0-	258	1	7244	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	94	1	4090	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3384	-0-	-648	-0-	75	1	3309	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3856	-0-	-608	-0-	86	1	3770	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3531	-0-	-789	-0-	122	1	3409	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	3344	-0-	-1120	-0-	109	1	3235	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	129	1	3612	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5952	-0-	-124	-0-	145	1	5807	3	Y	-0-			-0-
02	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	112	1	5021	3	Y	-0-			-0-
03	5921	X	5650	-0-	-271	-0-	134	1	5516	3	Y	-0-			-0-
04	5760	X	5334	-0-	-426	-0-	116	1	5218	3	Y	-0-			-0-
05	5952	X	5340	-0-	-612	-0-	122	1	5218	3	Y	-0-			-0-
06	5760	X	4876	-0-	-884	-0-	108	1	4768	3	Y	-0-			-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3797	-0-	-915	-0-	93	1	3704	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	2438	-0-	-1790	-0-	51	1	2387	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	3212	-0-	-1221	-0-	73	1	3139	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3213	-0-	-867	-0-	74	1	3139	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3130	-0-	-776	-0-	72	1	3058	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3090	-0-	-570	-0-	69	1	3021	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	90	1	2506	3	Y	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	80	1	2318	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2130	-0-	-443	-0-	74	1	2056	3	Y	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	92	1	2592	3	Y	-0-					-0-
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	91	1	2600	3	Y	-0-					-0-
*06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	88	1	2493	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	501	1	13942	3	N	-0-					-0-
02	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	408	1	12657	3	N	-0-					-0-
03	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	465	1	13887	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	11990	-0-	-1210	-0-	372	1	11618	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	8042	-0-	-5598	-0-	256	1	7786	3	N	-0-					-0-
*06	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	417	1	12928	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	161	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4438	-0-	-182	-0-	147	1	4291	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4655	-0-	-305	-0-	155	1	4500	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	151	1	4231	2	N	-0-					-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	171	1	5052	2	N	-0-					-0-
*06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	170	1	4765	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4650	-0-	-868	-0-	156	1	4494	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4592	-0-	-392	-0-	152	1	4440	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5271	-0-	-247	-0-	175	1	5096	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4789	-0-	-551	-0-	166	1	4623	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4857	-0-	-661	-0-	159	1	4698	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4819	-0-	-281	-0-	166	1	4653	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8995	-0-	-57	-0-	302	1	8693	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7377	-0-	-799	-0-	244	1	7133	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7603	-0-	-1201	-0-	253	1	7350	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7170	-0-	-1530	-0-	248	1	6922	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	7614	-0-	-1376	-0-	249	1	7365	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	6639	-0-	-2061	-0-	228	1	6411	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	221	1	6367	2	N	-0-					-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	197	1	5755	2	N	-0-					-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	210	1	6115	2	N	-0-					-0-
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	217	1	6047	2	N	-0-					-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	204	1	6037	2	N	-0-					-0-
*06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	202	1	5677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	216	1	6211	2	N	-0-			-0-
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	187	1	5461	2	N	-0-			-0-
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	191	1	5561	2	N	-0-			-0-
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	194	1	5408	2	N	-0-			-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	201	1	5926	2	N	-0-			-0-
*06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	180	1	5049	2	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

01	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	75	1	2170	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	69	1	2007	2	N	-0-			-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	88	1	2569	2	N	-0-			-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	91	1	2539	2	N	-0-			-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	90	1	2657	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	1287	-0-	-1113	-0-	44	1	1243	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	135	1	5897	2	N	-0-			-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	121	1	5371	2	N	-0-			-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	144	1	6338	2	N	-0-			-0-
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	141	1	5962	2	N	-0-			-0-
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	220	1	6493	2	N	-0-			-0-
*06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	146	1	6237	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	127	1	5557	2	N	-0-			-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	119	1	5258	2	N	-0-			-0-
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	126	1	5566	2	N	-0-			-0-
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	127	1	5368	2	N	-0-			-0-
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	203	1	6013	2	N	-0-			-0-
*06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	133	1	5681	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

01	13082	X	9869	-0-	-3213	-0-	331	1	9538	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	8281	-0-	-2723	-0-	274	1	8007	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	8598	-0-	-2810	-0-	286	1	8312	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	8963	-0-	-1537	-0-	310	1	8653	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	8953	-0-	-1370	-0-	293	1	8660	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	8340	-0-	-1200	-0-	287	1	8053	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	39	1	1111	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	37	1	1091	2	N	-0-			-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4158	-0-	1158	1158	144	1	4014	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	10982	-0-	7882	9040	359	1	10623	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	7995	-0-	4995	14035	275	1	7720	2	N	-0-			-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	92	1	2647	2	N	-0-			-0-
02	2604	N	958	-0-	-1646	-0-	32	1	926	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	14746	-0-	11646	11646	491	1	14255	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	15268	-0-	12268	23914	528	1	14740	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	13570	-0-	10470	34384	444	1	13126	2	N	-0-			-0-
*06	46203	X	11819	-0-	-34384	-0-	406	1	11413	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6471	-0-	-101	-0-	217	1	6254	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5816	-0-	-120	-0-	193	1	5623	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6277	-0-	-295	-0-	209	1	6068	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6242	-0-	-118	-0-	216	1	6026	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6419	-0-	-60	-0-	210	1	6209	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5965	-0-	-305	-0-	205	1	5760	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

01	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	160	1	4607	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4398	-0-	-306	-0-	146	1	4252	2	N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	172	1	4992	2	N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	167	1	4659	2	N	-0-					-0-
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	169	1	5003	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	5005	-0-	-5	-0-	172	1	4833	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

01	8866	X	8017	-0-	-849	-0-	269	1	7748	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7732	-0-	-164	-0-	256	1	7476	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8314	-0-	-397	-0-	277	1	8037	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8053	-0-	-317	-0-	278	1	7775	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	8018	-0-	-538	-0-	262	1	7756	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7524	-0-	-756	-0-	259	1	7265	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	51	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	48	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	56	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	58	1	1625	2	N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	53	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	55	1	1548	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

01	6696	X	6520	-0-	-176	-0-	225	1	6295	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5683	-0-	-365	-0-	184	1	5499	3	N	-0-					-0-
03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	233	1	6669	3	N	-0-					-0-
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	217	1	6359	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	5636	-0-	-936	-0-	185	1	5451	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	6332	-0-	-148	-0-	206	1	6126	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

01	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	80	1	2229	3	N	-0-					17
02	2184	N	2041	-0-	-143	-0-	71	1	1970	3	N	-0-					17
03	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	81	1	2181	3	N	-0-					17
04	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	76	1	2103	3	N	-0-					17
05	2263	N	1910	-0-	-353	-0-	67	1	1843	3	N	-0-					17
06	2190	N	163	-0-	-2027	-0-	8	1	155	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6421	-0-	-275	-0-	221	1	6200	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5666	-0-	-382	-0-	184	1	5482	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	215	1	6102	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	6182	-0-	-208	-0-	201	1	5981	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	5854	-0-	-718	-0-	196	1	5658	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	4812	-0-	-1398	-0-	161	1	4651	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	80	1	2247	3	Y	-0-					2
02	2044	N	2012	-0-	-32	-0-	64	1	1948	3	Y	-0-					2
03	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	74	1	2178	3	Y	-0-					2
04	2190	N	2152	-0-	-38	-0-	70	1	2082	3	Y	-0-					2
05	2232	N	1386	-0-	-846	-0-	45	1	1341	3	Y	-0-					2
*06	3000	N	16450	-0-	13450	13450	541	1	15909	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1360	-0-	-345	-0-	47	1	1313	3	N	-0-					13
02	1512	N	1335	-0-	-177	-0-	47	1	1288	3	N	-0-					13
03	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	40	1	1161	3	N	-0-					13
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	54	1	1665	3	N	-0-					13
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	61	1	1642	3	N	-0-					13
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	51	1	1523	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	165	1	4623	3	N	-0-					20
02	4116	X	4100	-0-	-16	-0-	136	1	3964	3	N	-0-					20
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	172	1	4691	3	N	-0-					20
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	169	1	4842	3	N	-0-					20
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	167	1	4751	3	N	-0-					20
*06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	152	1	4344	3	N	-0-					20

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1121	-0-	-708	-0-	503	1	618	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	669	-0-	-983	-0-	432	1	237	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	245	-0-	-1429	-0-	245	1			N	-0-					-0-
04	1080	N	111	-0-	-969	-0-	111	1			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	855	-0-	-1966	-0-	494	1	361	2	N	-0-			-0-
02	2548	X	682	-0-	-1866	-0-	510	1	172	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	251	-0-	-2570	-0-	251	1			N	-0-			-0-
04	1440	X	75	-0-	-1365	-0-	75	1			N	-0-			-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7212 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-			-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	10	1	327	2	N	-0-			-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	N	-0-			-0-
04	390	N	241	-0-	-149	-0-	8	1	233	2	N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5253	-0-	-947	-0-	161	1	5092	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	5166	-0-	-322	-0-	159	1	5007	2	N	-0-			-0-
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	190	1	5833	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	5325	-0-	-405	-0-	175	1	5150	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	5382	-0-	-539	-0-	179	1	5203	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5047	-0-	-773	-0-	168	1	4879	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	3101	-0-	-3719	-0-	93	1	3008	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	3696	-0-	-2408	-0-	114	1	3582	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	4212	-0-	-2112	-0-	128	1	4084	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4158	-0-	-1482	-0-	135	1	4023	2	N	-0-			-0-
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	165	1	4835	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	2435	-0-	-1645	-0-	79	1	2356	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	100	1	2808	3	Y	-0-			-0-
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	81	1	2508	3	Y	-0-			-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	91	1	2523	3	Y	-0-			-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	86	1	2654	3	Y	-0-			-0-
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	98	1	2841	3	Y	-0-			-0-
*06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	95	1	2808	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	71	1	2833	3	N	-0-			-0-
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	52	1	2413	3	N	-0-			-0-
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	63	1	2657	3	N	-0-			-0-
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	59	1	2657	3	N	-0-			-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	66	1	2855	3	N	-0-			-0-
*06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	55	1	2621	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	18916	-0-	-3590	-0-	654	1	18262	3	N	-0-					-0-
02	20328	X	16797	-0-	-3531	-0-	540	1	16257	3	N	-0-					-0-
03	22072	X	18274	-0-	-3798	-0-	609	1	17665	3	N	-0-					-0-
04	19830	X	18664	-0-	-1166	-0-	601	1	18063	3	N	-0-					-0-
05	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	648	1	19345	3	N	-0-					-0-
*06	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	679	1	20652	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	97	1	2692	3	N	-0-					-0-
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	81	1	2495	3	N	-0-					-0-
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	70	1	2786	3	N	-0-					-0-
04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	85	1	2786	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	64	1	2676	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2584	-0-	-116	-0-	82	1	2502	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5920	-0-	-249	-0-	204	1	5716	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	4834	-0-	-710	-0-	153	1	4681	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	198	1	5641	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5536	-0-	-194	-0-	180	1	5356	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5643	-0-	-278	-0-	185	1	5458	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5420	-0-	-310	-0-	176	1	5244	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4936	-0-	-334	-0-	120	1	4816	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4746	-0-	-14	-0-	103	1	4643	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4239	-0-	-1031	-0-	99	1	4140	3	Y	-0-					-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	110	1	4982	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	107	1	4800	3	Y	-0-					-0-
*06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	101	1	4618	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	56	-0-	-2641	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	56	-0-	-2268	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	116	-0-	-1992	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
04	840	X	221	-0-	-619	-0-	5	1	216	2	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	843	2	N	-0-					-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	375	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	149	1	4174	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3812	-0-	-164	-0-	121	1	3691	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	98	1	3927	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	90	1	3927	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4022	-0-	-318	-0-	89	1	3933	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3734	-0-	-436	-0-	85	1	3649	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	3	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	25	1	694	3	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	25	1	776	3	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	24	1	740	3	Y	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	-0-					-0-
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	755	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	62	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1605	-0-	-159	-0-	53	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	57	1	1648	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	51	1	1435	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	49	1	1457	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	48	1	1346	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	145	1	5784	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	4934	-0-	-722	-0-	104	1	4830	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5536	-0-	-633	-0-	126	1	5410	3	N	-0-					-0-
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	127	1	5773	3	N	-0-					-0-
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	131	1	5810	3	N	-0-					-0-
*06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	124	1	5649	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	76	1	2151	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1945	-0-	-43	-0-	64	1	1881	3	Y	-0-					-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	74	1	2152	3	Y	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	70	1	2064	3	Y	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	76	1	2145	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	67	1	1960	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	243	1	3786	2	Y	-0-					-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	202	1	3371	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	164	1	3639	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3705	-0-	-195	-0-	208	1	3497	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	180	1	3586	2	Y	-0-					-0-
*06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	160	1	3509	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	218	1	3384	2	N	-0-					-0-
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	211	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	157	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	200	1	3365	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	173	1	3453	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3526	-0-	-134	-0-	154	1	3372	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	82	1	1282	2	Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	72	1	1590	2	Y	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	94	1	1588	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	66	1	1450	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2285	-0-	-474	-0-	56	1	2229	3	N	-0-					-0-
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	61	1	2724	3	N	-0-					-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	64	1	2879	3	N	-0-					-0-
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	59	1	2879	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	58	1	2557	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	54	1	2564	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6638	-0-	-802	-0-	1097	1	5541	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	5659	-0-	-1061	-0-	915	1	4744	3	Y	-0-					-0-
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	1148	1	7070	3	Y	-0-					-0-
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	1059	1	6124	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	1921	-0-	-4868	-0-	177	1	1744	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	6950	-0-	-1000	-0-	746	1	6204	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	85	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3518	-0-	-94	-0-	78	1	3440	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3604	-0-	-240	-0-	80	1	3524	2	N	-0-					-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	88	1	3714	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	81	1	3610	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3585	-0-	-195	-0-	82	1	3503	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	90	1	3949	2	N	-0-					-0-
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	78	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	81	1	3587	2	N	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	85	1	3609	2	N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	125	1	3682	2	N	-0-					-0-
*06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	126	1	3545	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	79	1	2265	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2089	-0-	-179	-0-	69	1	2020	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	51	1	2250	2	N	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	81	1	2266	2	N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	81	1	2382	2	N	-0-					-0-
*06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	81	1	2288	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	35	1	1013	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	918	-0-	-146	-0-	30	1	888	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	33	1	957	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	34	1	953	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	33	1	961	2	N	-0-					-0-
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	28	1	789	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	35	1	1540	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1187	-0-	-297	-0-	26	1	1161	2	N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	36	1	1575	2	N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	39	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	36	1	1515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	270	-0-	-7697	-0-	9	1	261	3	N	-0-					-0-
02	7196	X	252	-0-	-6944	-0-	8	1	244	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	739	-0-	-6081	-0-	25	1	714	3	N	-0-					-0-
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	39	1	1107	3	N	-0-					-0-
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	38	1	1130	3	N	-0-					-0-
*06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	282	1	7878	3	Y	-0-					-0-
02	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	233	1	6934	3	Y	-0-					-0-
03	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	259	1	7479	3	Y	-0-					-0-
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	241	1	7153	3	Y	-0-					-0-
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	252	1	7396	3	Y	-0-					-0-
06	7410	X	7161	-0-	-249	-0-	228	1	6933	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	58	1	1650	3	N	-0-					23
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	48	1	1508	3	N	-0-					23
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	57	1	1651	3	N	-0-					23
04	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	54	1	1539	3	N	-0-					23
05	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	53	1	1453	3	N	-0-					23
06	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	50	1	1397	3	N	-0-					23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	785	-0-	-2439	-0-	27	1	758	3	N	-0-					-0-
02	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	492	1	14887	3	N	-0-					-0-
03	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	441	1	12833	3	N	-0-					-0-
04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	374	1	11164	3	N	-0-					-0-
05	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	362	1	10730	3	N	-0-					-0-
*06	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	323	1	9646	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1213	-0-	-1236	-0-	42	1	1171	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	6266	-0-	3466	3466	201	1	6065	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6674	-0-	3574	7040	224	1	6450	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	5816	-0-	2816	9856	187	1	5629	3	N	-0-					-0-
05	16129	X	6273	-0-	-9856	-0-	207	1	6066	3	N	-0-					-0-
*06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	185	1	5574	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	961	3	N	-0-					13
02	1092	N	888	-0-	-204	-0-	31	1	857	3	N	-0-					13
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	33	1	956	3	N	-0-					13
04	960	N	799	-0-	-161	-0-	30	1	769	3	N	-0-					13
05	992	N	641	-0-	-351	-0-	23	1	618	3	N	-0-					13
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	36	1	1026	3	N	-0-					13

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	91	1	2879	2	N	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	85	1	2695	2	N	-0-					-0-
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	89	1	2789	2	N	-0-					-0-
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	82	1	2448	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	160	1	4645	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	74	1	2172	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	70	1	2198	2	N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	65	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	69	1	2131	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	63	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3677	-0-	577	577	122	1	3555	2	N	-0-					-0-
*06	2106	N	1529	-0-	-577	-0-	50	1	1479	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	17839	-0-	-699	-0-	610	1	17204	3	Y	23	61	1			-0-
							25	9									
02	16744	X	16111	-0-	-633	-0-	564	1	15544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	18445	X	17639	-0-	-806	-0-	643	1	16996	3	Y	-0-					-0-
04	17760	X	17483	-0-	-277	-0-	619	1	16864	3	Y	-0-					-0-
05	18352	X	17927	-0-	-425	-0-	641	1	17286	3	Y	-0-					-0-
*06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	603	1	16714	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	3316	-0-	-11006	-0-	115	1	3201	3	N	-0-					-0-
02	12936	X	8175	-0-	-4761	-0-	253	1	7922	3	N	-0-					-0-
03	13950	X	10560	-0-	-3390	-0-	338	1	10222	3	N	-0-					-0-
04	13260	X	10682	-0-	-2578	-0-	332	1	10350	3	N	-0-					-0-
05	13392	X	11815	-0-	-1577	-0-	373	1	11442	3	N	-0-					-0-
*06	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	365	1	11408	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	146	1	4063	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3638	-0-	-282	-0-	114	1	3524	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	127	1	3847	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3766	-0-	-464	-0-	118	1	3648	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3781	-0-	-590	-0-	118	1	3663	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3554	-0-	-526	-0-	112	1	3442	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5080	-0-	-97	-0-	124	1	4956	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	4463	-0-	-129	-0-	96	1	4367	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4773	-0-	-311	-0-	109	1	4664	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4654	-0-	-266	-0-	102	1	4552	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4590	-0-	-494	-0-	100	1	4490	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	94	1	4447	3	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4218	-0-	-494	-0-	146	1	4072	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3736	-0-	-296	-0-	115	1	3621	3	N	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	136	1	4046	3	N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	140	1	4256	3	N	-0-					-0-
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	155	1	4768	3	N	-0-					-0-
*06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	141	1	4325	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	98	1	2719	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	5639	-0-	2839	2839	178	1	5461	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	14592	-0-	11492	14331	478	1	14114	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	11423	-0-	8423	22754	361	1	11062	3	N	-0-					-0-
05	32954	X	10200	-0-	-22754	-0-	325	1	9875	3	N	-0-					-0-
*06	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	275	1	8464	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9778	-0-	-669	-0-	328	1	9450	2	N	-0-					-0-
02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	326	1	9516	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10575	-0-	-89	-0-	352	1	10223	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	10214	-0-	-106	-0-	353	1	9861	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10198	-0-	-714	-0-	334	1	9864	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9384	-0-	-1176	-0-	322	1	9062	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6658	-0-	-131	-0-	162	1	6496	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5787	-0-	-289	-0-	128	1	5659	3	Y	-0-					-0-
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	160	1	6578	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6375	-0-	-135	-0-	141	1	6234	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	5458	-0-	-1269	-0-	122	1	5336	3	Y	-0-					-0-
*06	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	155	1	6901	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	54	1	2173	3	Y	-0-					23
02	2324	X	1987	-0-	-337	-0-	49	1	1938	3	Y	-0-					23
03	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	58	1	2146	3	Y	-0-					23
04	2460	X	749	-0-	-1711	-0-	23	1	662	3	Y	58	63	1			18
							64	9									
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	608	1	1771	3	Y	-0-					18
06	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	586	1	1512	3	Y	-0-					18

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4102	-0-	-1168	-0-	142	1	3960	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	3441	-0-	-1067	-0-	112	1	3329	3	N	-0-					-0-
*03	4681	X	3717	-0-	-964	-0-	125	1	3592	3	N	-0-					-0-
*04	4320	X	3439	-0-	-881	-0-	116	1	3323	3	N	-0-					-0-
*05	4123	X	3165	-0-	-958	-0-	106	1	3059	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	109	1	3144	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	965	-0-	-1205	-0-	900	1	65	3	Y	-0-					12
02	1540	N	838	-0-	-702	-0-	812	1	26	3	Y	-0-					12
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	934	1	1425	3	Y	-0-					12
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	903	1	1366	3	Y	-0-					12
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	924	1	1048	3	Y	-0-					12
06	1050	N	697	-0-	-353	-0-	472	1	225	3	Y	-0-					12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5256	-0-	-1347	-0-	181	1	5075	3	Y	-0-					-0-
02	5656	X	1457	-0-	-4199	-0-	47	1	1410	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	2154	-0-	-3953	-0-	74	1	2080	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	4356	-0-	-1374	-0-	146	1	4210	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	175	1	5008	3	Y	-0-					-0-
*06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	184	1	5405	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	84	1	2360	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	1591	-0-	-677	-0-	49	1	1542	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	9633	-0-	6533	6533	324	1	9309	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	9557	-0-	6557	13090	311	1	9246	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	6965	-0-	3865	16955	230	1	6735	3	N	-0-					-0-
*06	20450	X	3495	-0-	-16955	-0-	117	1	3378	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	3	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	831	3	N	-0-					-0-
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	32	1	862	3	N	12					12
							13	9									
04	960	N	848	-0-	-112	-0-	30	1	818	3	N	-0-					12
05	961	N	814	-0-	-147	-0-	30	1	784	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	168	1	4706	3	N	-0-					-0-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	131	1	4024	3	N	-0-					-0-
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	152	1	4604	3	N	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	150	1	4695	3	N	-0-					-0-
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	165	1	5173	3	N	-0-					-0-
*06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	164	1	5055	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	685	1	10727	3	N	-0-					-0-
02	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	318	1	9870	3	N	-0-					-0-
03	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	347	1	10421	3	N	-0-					-0-
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	292	1	9049	3	N	-0-					-0-
05	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	281	1	8700	3	N	-0-					-0-
*06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	276	1	8599	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3336	-0-	-911	-0-	116	1	3220	3	N	-0-			-0-
02	3640	X	3107	-0-	-533	-0-	97	1	3010	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	111	1	3333	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3469	-0-	-281	-0-	110	1	3359	3	N	-0-			-0-
05	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	108	1	3249	3	N	-0-			-0-
*06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	104	1	3246	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3166	-0-	66	66	71	1	3095	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2871	-0-	71	137	63	1	2808	2	N	-0-			-0-
03	3054	N	2917	-0-	-137	-0-	65	1	2852	2	N	-0-			-0-
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	71	1	3028	2	N	-0-			-0-
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	63	1	2802	2	N	-0-			-0-
*06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	64	1	2717	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	106	1	4261	3	N	-0-			-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	93	1	3909	3	N	-0-			-0-
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	106	1	4305	3	N	-0-			-0-
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	90	1	4032	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	90	1	4011	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	85	1	3834	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	3	N	-0-			-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	57	1	1710	3	N	-0-			-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	74	1	2092	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	54	1	1617	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	61	1	1704	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	1674	-0-	-426	-0-	59	1	1615	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	130	-0-	-1203	-0-	4	1	126	3	Y	-0-			43
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1417	3	Y	-0-			43
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	51	1	1504	3	Y	5			48
							6	9							
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	46	1	1393	3	Y	-0-			48
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	3	Y	-0-			48
06	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	43	1	1324	3	Y	-0-			48

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2080	-0-	-586	-0-	70	1	2010	2	N	-0-			-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	79	1	2313	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	81	1	2353	2	N	-0-			-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	84	1	2341	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	81	1	2405	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	1841	-0-	-529	-0-	63	1	1778	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	42	1	1916	2	N	-0-			-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	38	1	1746	2	N	-0-			-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	39	1	1909	2	N	-0-			-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	37	1	1837	2	N	-0-			-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	40	1	1886	2	N	-0-			-0-
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	66	1	1799	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	3629	-0-	-3284	-0-	113	1	3516	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	4765	-0-	-1479	-0-	150	1	4615	2	N	-0-			-0-
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	164	1	5235	2	N	-0-			-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	160	1	4839	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	168	1	5013	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	174	1	5046	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	634	1	834	2	N	-0-			-0-
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	570	1	349	2	N	-0-			-0-
03	961	X	233	-0-	-728	-0-	233	1			N	-0-			-0-
04	930	X	109	-0-	-821	-0-	109	1			N	-0-			-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	619	1	845	2	N	-0-			-0-
02	1036	X	756	-0-	-280	-0-	476	1	280	2	N	-0-			-0-
03	1147	X	270	-0-	-877	-0-	270	1			N	-0-			-0-
04	1110	X	146	-0-	-964	-0-	146	1			N	-0-			-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8410 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10984	-0-	-1416	-0-	337	1	10647	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	9757	-0-	-1415	-0-	308	1	9449	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	10793	-0-	-584	-0-	339	1	10454	2	N	-0-			-0-
04	10710	X	10112	-0-	-598	-0-	329	1	9783	2	N	-0-			-0-
05	10974	X	10087	-0-	-887	-0-	337	1	9750	2	N	-0-			-0-
06	10620	X	10120	-0-	-500	-0-	330	1	9790	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2355	-0-	-280	-0-	72	1	2283	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2205	-0-	-175	-0-	68	1	2137	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2283	-0-	-352	-0-	71	1	2212	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2009	-0-	-271	-0-	65	1	1944	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4125	-0-	1025	1025	137	1	3988	2	N	-0-			-0-
*06	2801	N	1776	-0-	-1025	-0-	59	1	1717	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	1040	1	3996	3	N	12					146
							13	9									
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	937	1	3485	3	N	12					158
							13	9									
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	1050	1	3922	3	N	31					189
							34	9									
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	1000	1	3514	3	N	17	177	1			29
							19	9									
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	1021	1	3197	3	N	10					39
							11	9									
*06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	990	1	3198	3	N	3					42
							3	9									

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

01	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	30	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1015	-0-	-133	-0-	29	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	944	-0-	-327	-0-	31	1	913	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	31	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1163	2	N	-0-					-0-
*06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

01	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	64	1	1801	2	N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	50	1	1560	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	53	1	1621	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	61	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	64	1	1805	2	N	-0-					-0-
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	64	1	1782	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	329	1	5115	2	N	-0-					-0-
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	303	1	5055	2	N	-0-					-0-
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	226	1	5023	2	N	-0-					-0-
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	328	1	5516	2	N	-0-					-0-
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	341	1	6791	2	N	-0-					-0-
*06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	285	1	6259	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	140	1	2183	2	N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	132	1	2212	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	78	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	138	1	2313	2	N	-0-					-0-
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	141	1	2814	2	N	-0-					-0-
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	92	1	2024	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

01	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	43	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1211	-0-	-105	-0-	38	1	1173	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	45	1	1346	2	N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	44	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	46	1	1388	2	N	-0-					-0-
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	46	1	1332	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	118	1	3296	3	Y	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	103	1	3070	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	115	1	3246	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3241	-0-	-149	-0-	108	1	3133	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	114	1	3230	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3158	-0-	-232	-0-	102	1	3056	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	86	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	81	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	85	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2117	-0-	-373	-0-	73	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	1828	-0-	-869	-0-	60	1	1768	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	80	1	2256	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3157	-0-	-966	-0-	106	1	3051	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2312	-0-	-1412	-0-	51	1	2261	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2950	-0-	-1049	-0-	98	1	2852	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3069	-0-	-801	-0-	106	1	2963	2	N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	123	1	3649	2	N	-0-					-0-
*06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	120	1	3375	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7877	-0-	-152	-0-	269	1	7544	3	Y	58					185
							64	9									
02	7336	X	7057	-0-	-279	-0-	244	1	6805	3	Y	7	177	1			15
							8	9									
03	8122	X	7893	-0-	-229	-0-	284	1	7584	3	Y	23					38
							25	9									
04	7860	X	7742	-0-	-118	-0-	267	1	7430	3	Y	41					79
							45	9									
05	8060	X	7897	-0-	-163	-0-	277	1	7613	3	Y	6					85
							7	9									
*06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	267	1	7380	3	Y	4					89
							4	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	209	1	5833	3	N	-0-					-0-
02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	194	1	5903	3	N	-0-					-0-
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	241	1	6941	3	N	-0-					-0-
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	234	1	7072	3	N	-0-					-0-
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	270	1	8057	3	N	-0-					-0-
*06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	236	1	7167	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2601	-0-	-871	-0-	87	1	2514	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2208	-0-	-788	-0-	73	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	82	1	2380	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1129	-0-	-1481	-0-	39	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	310	1	9175	2	N	-0-					-0-
*06	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	336	1	9429	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					18
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					18
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1285	2	4	9	N	4					22
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1					28

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	62	1	1736	3	N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	57	1	1702	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	847	-0-	-858	-0-	26	1	821	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	7289	-0-	4289	4289	234	1	7055	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	7514	-0-	4414	8703	246	1	7268	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	6121	-0-	3121	11824	198	1	5923	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4933	-0-	-58	-0-	120	1	4813	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	4343	-0-	-165	-0-	94	1	4249	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	108	1	4630	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4432	-0-	-338	-0-	99	1	4333	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	105	1	4476	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	100	1	4533	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	75	1	2100	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	72	1	2056	3	Y	-0-					-0-
03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	83	1	2343	3	Y	7					7
							8	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	77	1	2207	3	Y	-0-					7
05	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	76	1	2193	3	Y	-0-					7
06	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	73	1	2067	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	57	1	1599	3	N	-0-					42
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	48	1	1493	3	N	-0-					42
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1470	3	N	-0-					42
04	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	46	1	1369	3	N	-0-					42
05	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	53	1	1429	3	N	-0-					42
06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	50	1	1415	3	N	-0-					42

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	43	1	587	2	Y	10					28
							1730	3	11	9							
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	Y	4					32
							1534	3	4	9							
03	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	43	1	566	2	Y	20					52
							1699	3	22	9							
04	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	40	1	548	2	Y	16	68	1			-0-
							1649	3	18	9							
05	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	39	1	566	2	Y	5	2	1			3
							1698	3	6	9							
06	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	37	1	546	2	Y	6					9
							1638	3	7	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8550 - 10055

01	10571	X	10355	-0-	-216	-0-	357	1	9998	3	Y	-0-					-0-
02	9548	X	9260	-0-	-288	-0-	303	1	8957	3	Y	-0-					-0-
03	10478	X	10241	-0-	-237	-0-	347	1	9894	3	Y	-0-					-0-
04	10170	X	9914	-0-	-256	-0-	326	1	9562	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	10509	X	10167	-0-	-342	-0-	336	1	9830	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	9930	X	9834	-0-	-96	-0-	323	1	9511	3	Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	Y	10					55
							1358	3	11	9							
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	Y	3					58
							1200	3	3	9							
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	9					67
							1355	3	10	9							
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	Y	-0-	67	1			-0-
							1320	3									
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	10	2	1			8
							1352	3	11	9							
06	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	31	1	434	2	Y	5					13
							1304	3	6	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	Y	-0-					7
							1469	3									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	47	1	455	2	Y	-0-					7
							1359	3									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					7
							1464	3									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	32	1	436	2	Y	64	71	1			-0-
							1313	3	70	9							
05	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	31	1	388	2	Y	2	2	1			-0-
							1165	3	2	9							
06	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	30	1	408	2	Y	-0-					-0-
							1226	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	39	1	520	2	Y	-0-					7
							1527	3									
02	1904	N	1360	-0-	-544	-0-	26	1	334	2	Y	-0-					7
							1000	3									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	Y	-0-					7
							1736	3									
04	2010	N	1618	-0-	-392	-0-	31	1	387	2	Y	33	40	1			-0-
							1164	3	36	9							
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	1	1	1			-0-
							1270	3	1	9							
06	2280	N	2010	-0-	-270	-0-	37	1	493	2	Y	-0-					-0-
							1480	3									

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	105	1	4295	3	N	104					184
							114	9									
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	98	1	3907	3	N	61	158	1			87
							67	9									
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	111	1	4263	3	N	94					181
							103	9									
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	152	1	4274	3	N	96	181	1			96
							106	9									
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	116	1	4608	3	N	97					193
							107	9									
*06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	103	1	4097	3	N	58	171	1			80
							64	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	638	1	3209	3	N	38					83
							42	9									
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	73	1	2894	3	N	32					115
							35	9									
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	77	1	3024	3	N	34					149
							37	9									
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	71	1	2870	3	N	29					178
							32	9									
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	70	1	2892	3	N	24	162	1			40
							26	9									
*06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	61	1	2446	3	N	19					59
							21	9									

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	927	1	770	3	N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	837	1	715	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	885	1	837	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	840	1	759	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	793	1	613	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	893	1	625	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 8050 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8218	-0-	-1609	-0-	184	1	8034	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	6972	-0-	-1736	-0-	154	1	6818	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	5827	-0-	-3566	-0-	129	1	5698	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7925	-0-	-1165	-0-	183	1	7742	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8166	-0-	-917	-0-	178	1	7988	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7305	-0-	-645	-0-	167	1	7138	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

01	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	3	N	-0-					49
02	252	N	91	-0-	-161	-0-	91	3			N	-0-					49
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	N	-0-					49
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					49
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					49
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	8	1	242	3	N	-0-					49

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

01	7130	X	6369	-0-	-761	-0-	214	1	6155	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6010	-0-	-430	-0-	199	1	5811	2	N	-0-					-0-
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	245	1	7132	2	N	-0-					-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	247	1	6890	2	N	-0-					-0-
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	238	1	7023	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6776	-0-	-124	-0-	233	1	6543	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

01	1023	N	997	-0-	-26	-0-	34	1	962	3	N	1					1
							1	9									
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	31	1	846	3	N	-0-					1
03	1023	N	928	-0-	-95	-0-	32	1	896	3	N	-0-					1
04	960	N	821	-0-	-139	-0-	30	1	791	3	N	-0-					1
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	31	1	899	3	N	1					2
							1	9									
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	28	1	818	3	N	-0-					2

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	219	1	8765	3	Y	-0-					-0-
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	195	1	8506	3	Y	-0-					-0-
03	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	187	1	7679	3	Y	-0-					-0-
04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	156	1	6717	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	5244	-0-	-1204	-0-	121	1	5123	3	Y	-0-					-0-
*06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	147	1	6570	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3734	-0-	-606	-0-	129	1	3605	3	N	-0-					-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	121	1	3754	3	N	-0-					-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	135	1	3967	3	N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	125	1	3748	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	124	1	3786	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3559	-0-	-581	-0-	112	1	3447	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	6509	-0-	-3380	-0-	158	1	6351	3	Y	-0-					-0-
02	8148	X	5215	-0-	-2933	-0-	120	1	5095	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	5706	-0-	-2137	-0-	133	1	5573	3	Y	-0-					-0-
04	6780	X	5687	-0-	-1093	-0-	114	1	5573	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	4959	-0-	-1551	-0-	112	1	4847	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4559	-0-	-721	-0-	100	1	4459	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	107	1	4295	3	N	-0-					-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	93	1	4168	3	N	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	101	1	4257	3	N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	88	1	3880	3	N	-0-					-0-
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	124	1	5453	3	N	-0-					-0-
*06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	81	1	3623	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	174	1	4906	3	N	-0-					-0-
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	159	1	4516	3	N	-0-					-0-
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	172	1	4809	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	153	1	4347	3	N	-0-					-0-
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	151	1	4290	3	N	-0-					-0-
*06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	151	1	4278	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	72	1	2017	3	Y	17					17
							19	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	3	Y	7					24
							8	9									
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	72	1	1945	3	Y	8					32
							9	9									
04	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	61	1	1821	3	Y	-0-					32
05	1953	N	1334	-0-	-619	-0-	45	1	1289	3	Y	-0-					32
06	1950	N	690	-0-	-1260	-0-	22	1	667	3	Y	1					33
							1	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	336	1	9476	3	Y	14					323
							15	9									
02	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	329	1	9020	3	Y	6	118	1			211
							7	9									
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	376	1	9814	3	Y	13					224
							14	9									
04	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	338	1	9090	3	Y	13					237
							14	9									
05	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	341	1	9031	3	Y	17					254
							19	9									
06	10020	X	9014	-0-	-1006	-0-	327	1	8674	3	Y	12					266
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	28	1	801	2	N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	2	N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	2	N	-0-					-0-
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	26	1	763	2	N	-0-					-0-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	310	1	8921	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	8030	-0-	-62	-0-	266	1	7764	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8533	-0-	-426	-0-	284	1	8249	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8078	-0-	-592	-0-	279	1	7799	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8268	-0-	-691	-0-	271	1	7997	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7701	-0-	-969	-0-	265	1	7436	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

01	1054	N	894	-0-	-160	-0-	30	1	864	2	N	-0-					-0-
02	952	N	621	-0-	-331	-0-	21	1	600	2	N	-0-					-0-
03	992	N	634	-0-	-358	-0-	21	1	613	2	N	-0-					-0-
04	870	N	621	-0-	-249	-0-	21	1	600	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7650	-0-	4550	4550	250	1	7400	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	9404	-0-	6404	10954	323	1	9081	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	818	1	5596	3	Y	67					70
							74	9									
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	744	1	5146	3	Y	14	70	1			14
							15	9									
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	812	1	5147	3	Y	25	2	1			37
							28	9									
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	780	1	4862	3	Y	22					59
							24	9									
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	812	1	5116	3	Y	18					77
							20	9									
06	5760	X	5000	-0-	-760	-0-	705	1	4294	3	Y	1	75	1			3
							1	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

01	10726	X	10078	-0-	-648	-0-	246	1	9832	3	N	-0-					-0-
02	9688	X	8101	-0-	-1587	-0-	173	1	7928	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	8786	-0-	-1940	-0-	199	1	8587	3	N	-0-					-0-
04	10380	X	9188	-0-	-1192	-0-	201	1	8987	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9826	-0-	-249	-0-	214	1	9612	3	N	-0-					-0-
06	9750	X	8798	-0-	-952	-0-	188	1	8610	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6607	-0-	-244	-0-	228	1	6378	3	Y	1					8
							1	9									
02	6188	X	5987	-0-	-201	-0-	205	1	5776	3	Y	5					13
							6	9									
03	6727	X	6461	-0-	-266	-0-	163	1	6285	3	Y	12					25
							13	9									
04	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	144	1	6055	3	Y	14	37	1			2
							15	9									
05	6727	X	6322	-0-	-405	-0-	150	1	6168	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
06	6420	X	6127	-0-	-293	-0-	143	1	5982	3	Y	2					7
							2	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31589	X	19247	-0-	-12342	-0-	665	1	18582	3	N	-0-					-0-
02	28532	X	16508	-0-	-12024	-0-	518	1	15990	3	N	-0-					-0-
03	27125	X	18514	-0-	-8611	-0-	604	1	17910	3	N	-0-					-0-
04	23700	X	17195	-0-	-6505	-0-	542	1	16653	3	N	-0-					-0-
05	21111	X	16735	-0-	-4376	-0-	534	1	16201	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	15176	-0-	-3454	-0-	481	1	14695	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	453	3	N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	17	1	569	3	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	25	1	683	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	N	-0-					-0-
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	15	1	460	3	N	-0-					-0-
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	24	1	1161	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	90	1	1195	2	Y	-0-					20
							3513	3									
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	76	1	1050	2	Y	-0-					20
							3139	3									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	88	1	1176	2	Y	-0-					20
							3530	3									
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	82	1	1162	2	Y	19	39	1			-0-
							3498	3	21	9							
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	87	1	1190	2	Y	1	1	1			-0-
							3573	3	1	9							
*06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	77	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							3406	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	230	1	6618	2	N	-0-					-0-
02	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	201	1	5873	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6332	-0-	-116	-0-	211	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6191	-0-	-169	-0-	214	1	5977	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6483	-0-	-89	-0-	212	1	6271	2	N	-0-					-0-
*06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	228	1	6402	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	82	1	2311	3	N	-0-					-0-
02	2072	X	1860	-0-	-212	-0-	63	1	1797	3	N	-0-					-0-
03	2294	X	1954	-0-	-340	-0-	72	1	1882	3	N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	82	1	2190	3	N	129	129	1			-0-
							142	9									
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	83	1	2275	3	N	-0-					-0-
*06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	79	1	2187	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	44	1	1755	3	N	-0-					39
02	1764	N	1355	-0-	-409	-0-	32	1	1323	3	N	-0-					39
03	2356	N	545	-0-	-1811	-0-	17	1	528	3	N	-0-					39
04	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	60	1	1614	3	N	-0-					39
05	3100	N	4120	-0-	1020	1020	149	1	3971	3	N	-0-					39
*06	3000	N	4523	-0-	1523	2543	164	1	4359	3	N	-0-					39

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	59	1	2365	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	42	1	1778	3	Y	-0-					-0-
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	63	1	2628	3	Y	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	57	1	2476	3	Y	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	57	1	2433	3	Y	-0-					-0-
*06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	53	1	2336	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	736	3	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	3	N	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	18	1	654	3	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	N	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	16	1	720	3	N	-0-					-0-
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	16	1	695	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	297	-0-	-1749	-0-	10	1	287	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3858	-0-	1058	1058	128	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	10376	-0-	7276	8334	345	1	10031	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8145	-0-	5145	13479	282	1	7863	2	N	-0-					-0-
05	20871	X	7392	-0-	-13479	-0-	242	1	7150	2	N	-0-					-0-
*06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	240	1	6748	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2962	-0-	2962	2962	165	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	8919	X	5957	-0-	-2962	-0-	243	1	5714	2	N	-0-					-0-
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	163	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	135	1	3996	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	3334	-0-	-2426	-0-	115	1	3219	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	-0-					-0-
02	532	N	231	-0-	-301	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
03	465	N	291	-0-	-174	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	2	N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	N	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	29	1	1158	3	N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	26	1	1099	3	N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	28	1	1285	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	25	1	1092	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	25	1	1169	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	24	1	1166	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	60	1	2392	3	N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	50	1	2095	3	N	-0-					-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	55	1	2390	3	N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	57	1	2485	3	N	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	57	1	2464	3	N	-0-					-0-
*06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	53	1	2261	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	118	1	4777	3	Y	-0-					42
02	4228	X	4179	-0-	-49	-0-	93	1	4086	3	Y	-0-					42
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	113	1	4604	3	Y	1					43
							1	9									
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	105	1	4431	3	Y	-0-					43
05	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	104	1	4472	3	Y	-0-					43
06	4710	X	4490	-0-	-220	-0-	106	1	4384	3	Y	-0-					43

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	90	1	2936	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2750	-0-	-218	-0-	83	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	96	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	93	1	2583	2	N	-0-					-0-
05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	208	1	6056	2	N	-0-					-0-
*06	32307	X	32307	-0-	-0-	-0-	1071	1	31236	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	119	1	3774	2	N	-0-					-0-
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	125	1	3813	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3942	-0-	-274	-0-	128	1	3814	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3688	-0-	-392	-0-	124	1	3564	2	N	-0-					-0-
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	153	1	4391	2	N	-0-					-0-
*06	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	695	1	20300	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

01	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	32	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	960	-0-	-216	-0-	29	1	931	2	N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	32	1	1185	2	N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	32	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	33	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	31	1	1101	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	44	1	1302	2	N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	37	1	1067	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	114	1	1777	2	Y	-0-					21
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	95	1	1595	2	Y	-0-					21
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1771	2	Y	-0-					21
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	101	1	1691	2	Y	-0-					21
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	88	1	1754	2	Y	-0-					21
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	77	1	1699	2	Y	-0-					21

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

01	2294	X	1543	-0-	-751	-0-	50	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1717	-0-	-355	-0-	54	1	1663	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	2021	-0-	-118	-0-	64	1	1957	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1727	-0-	-283	-0-	57	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1653	-0-	-238	-0-	56	1	1597	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1724	-0-	-226	-0-	58	1	1666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	37	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	36	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	36	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	50	1	1441	2	N	-0-					-0-
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	64	1	1861	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	42	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	42	1	1316	2	N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	42	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	48	1	1396	2	N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	58	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	950	-0-	-340	-0-	32	1	918	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5393	-0-	-311	-0-	160	1	5233	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4525	-0-	-627	-0-	141	1	4384	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5222	-0-	-451	-0-	159	1	5063	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4908	-0-	-582	-0-	156	1	4752	2	N	-0-					-0-
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	234	1	6786	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4667	-0-	-553	-0-	154	1	4513	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	76 12	1 9	2156	3	Y	11					11
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	72 9	1 9	2013	3	Y	8					19
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	81 18	1 9	2196	3	Y	16					35
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	83 4	1 9	2313	3	Y	4					39
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	2348	3	Y	3					42
*06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	2241	3	Y	3					45

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1951	-0-	-622	-0-	67	1	1884	3	Y	-0-					5
02	2324	X	1287	-0-	-1037	-0-	41	1	1246	3	Y	-0-					5
03	2542	X	1664	-0-	-878	-0-	57	1	1607	3	Y	-0-					5
04	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	277	1	8048	3	Y	-0-					5
05	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	651	1	18519	3	Y	-0-					5
*06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	261	1	7566	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	47	1	1494	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1362	-0-	-206	-0-	42	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	43	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1023	-0-	-477	-0-	34	1	989	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	38	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1008	-0-	-342	-0-	33	1	975	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	414	1	6449	2	Y	-0-					-0-
02	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	456	1	7626	2	Y	-0-					-0-
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	284	1	6312	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6096	-0-	-354	-0-	342	1	5754	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5955	-0-	-710	-0-	285	1	5670	2	Y	-0-					-0-
06	6660	X	6040	-0-	-620	-0-	263	1	5777	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	321	-0-	-113	-0-	9	1	312	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	16	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	519	3	Y	2					2
							2	9									
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	502	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

01	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	74	1	2089	3	Y	-0-					107
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	63	1	1852	3	Y	-0-					107
03	2263	N	1236	-0-	-1027	-0-	48	1	1188	3	Y	-0-					107
04	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	61	1	1725	3	Y	-0-					107
05	2108	N	1080	-0-	-1028	-0-	37	1	1043	3	Y	-0-					107
06	1200	N	950	-0-	-250	-0-	35	1	915	3	Y	-0-					107

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

01	4929	X	4363	-0-	-566	-0-	146	1	4217	2	N	-0-					-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	140	1	4092	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	145	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	148	1	4143	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	145	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4056	-0-	-474	-0-	139	1	3917	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-
03	403	N	177	-0-	-226	-0-	6	1	171	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	N	-0-					-0-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

01	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	67	1	2688	3	N	-0-					-0-
02	2492	N	2383	-0-	-109	-0-	51	1	2332	3	N	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	63	1	2678	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2606	-0-	-64	-0-	58	1	2548	3	N	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	64	1	2616	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2598	-0-	-42	-0-	61	1	2537	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

01	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	37	1	1494	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	33	1	1409	3	Y	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	36	1	1580	3	Y	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1	1822	3	Y	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	41	1	1810	3	Y	-0-					-0-
*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	39	1	1746	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

01	2573	N	2319	-0-	-254	-0-	56	1	2263	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2088	-0-	-292	-0-	50	1	2038	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	54	1	2257	3	Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	51	1	2254	3	Y	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	56	1	2366	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	46	1	2055	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

01	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	51	1	2044	3	N	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	44	1	2035	3	N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	54	1	2255	3	N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	51	1	2255	3	N	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	49	1	2258	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1733	-0-	-487	-0-	39	1	1694	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

01	4774	X	4762	-0-	-12	-0-	116	1	4646	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	4226	-0-	-86	-0-	136	1	4090	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4763	-0-	-11	-0-	115	1	4648	3	N	-0-					-0-
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	148	1	4648	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4659	-0-	-115	-0-	105	1	4554	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4491	-0-	-129	-0-	141	1	4350	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	66	1	2645	3	N	-0-					-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	60	1	2626	3	N	-0-					-0-
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	63	1	2787	3	N	-0-					-0-
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	43	1	2787	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	48	1	2073	3	N	-0-					-0-
*06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	54	1	2531	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	94	1	3752	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	3235	-0-	-265	-0-	69	1	3166	3	N	-0-					-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	98	1	3971	3	N	-0-					-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	83	1	3971	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3872	-0-	-3	-0-	89	1	3783	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	84	1	3599	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

01	1209	N	851	-0-	-358	-0-	21	1	830	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	26	1	1056	3	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	27	1	1171	3	N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	25	1	1171	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	25	1	1167	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	23	1	1120	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2743	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2289	-0-	-35	-0-	51	1	2238	3	N	-0-					-0-
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	61	1	2520	3	N	-0-					-0-
*04	2730	N	2468	-0-	-262	-0-	57	1	2411	3	N	-0-					-0-
*05	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	57	1	2424	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	53	1	2326	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

01	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	118	1	3294	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	1836	-0-	-1300	-0-	58	1	1778	3	N	-0-					-0-
03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	447	1	12683	3	N	-0-					-0-
04	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	511	1	15092	3	N	-0-					-0-
05	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	405	1	11749	3	N	-0-					-0-
*06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	352	1	10431	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

01	6324	X	5387	-0-	-937	-0-	186	1	5201	3	N	-0-					-0-
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	194	1	5797	3	N	-0-					-0-
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	217	1	6327	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	202	1	6008	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	6198	-0-	-126	-0-	200	1	5998	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	5850	-0-	-270	-0-	191	1	5659	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	3	N	-0-					22
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	161	1	4707	3	N	-0-					22
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	200	1	5761	3	N	-0-					22
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	187	1	5578	3	N	-0-					22
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	192	1	5714	3	N	-0-					22
*06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	191	1	5609	3	N	-0-					22

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

01	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	113	1	3171	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2552	-0-	-416	-0-	81	1	2471	3	N	-0-					-0-
03	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	490	1	14010	3	N	-0-					-0-
04	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	613	1	18235	3	N	-0-					-0-
05	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	521	1	15251	3	N	-0-					-0-
*06	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	433	1	12867	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	3	Y	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	56	1	1692	3	Y	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	66	1	1779	3	Y	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	61	1	1748	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	61	1	1753	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	59	1	1662	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

01	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	593	1	16705	3	Y	-0-					-0-
02	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	459	1	13128	3	Y	-0-					-0-
03	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	462	1	12612	3	Y	-0-					-0-
04	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	444	1	12610	3	Y	-0-					-0-
05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	461	1	13035	3	Y	87					87
							96	9									
06	13230	X	11712	-0-	-1518	-0-	398	1	11311	3	Y	3					90
							3	9									

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

01	22227	X	20814	-0-	-1413	-0-	699	1	20115	2	N	-0-					-0-
02	19824	X	17561	-0-	-2263	-0-	582	1	16979	2	N	-0-					-0-
03	21731	X	20963	-0-	-768	-0-	698	1	20265	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	20428	-0-	-242	-0-	706	1	19722	2	N	-0-					-0-
05	21111	X	20817	-0-	-294	-0-	681	1	20136	2	N	-0-					-0-
06	20280	X	19657	-0-	-623	-0-	675	1	18982	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

01	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	103	1	2900	3	N	-0-					3
02	2744	X	2441	-0-	-303	-0-	80	1	2361	3	N	-0-					3
03	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	106	1	2897	3	N	-0-					3
04	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	100	1	2833	3	N	-0-					3
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	106	1	3022	3	N	-0-					3
*06	3000	N	3009	-0-	9	9	102	1	2907	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	794	-0-	-4321	-0-	27	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	1	-0-	-4591	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4898	X	2	-0-	-4896	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	2	-0-	-804	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	79	1	2169	3	Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

01	1204	N	1196	-0-	-8	-0-	41	1	1155	3	Y	-0-					87
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	47	1	1390	3	Y	8					95
							9	9									
03	2666	N	1810	-0-	-856	-0-	65	1	1745	3	Y	-0-					95
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	60	1	1660	3	Y	7					102
							8	9									
05	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	45	1	1252	3	Y	65	115	1			52
							72	9									
06	1740	N	697	-0-	-1043	-0-	22	1	631	3	Y	40					92
							44	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

01	7595	X	7413	-0-	-182	-0-	249	1	7164	2	N	-0-					-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	247	1	7211	2	N	-0-					-0-
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	260	1	7558	2	N	-0-					-0-
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	268	1	7489	2	N	-0-					-0-
05	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	260	1	7695	2	N	-0-					-0-
*06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	260	1	7295	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

01	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	204	1	8929	2	N	-0-					-0-
02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	178	1	7874	2	N	-0-					-0-
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	194	1	8546	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6997	-0-	-1073	-0-	161	1	6836	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	4127	-0-	-4212	-0-	90	1	4037	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7994	-0-	-76	-0-	183	1	7811	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

01	7564	X	6980	-0-	-584	-0-	169	1	6811	3	Y	-0-					5
02	6832	X	5969	-0-	-863	-0-	135	1	5834	3	Y	-0-					5
03	7564	X	6831	-0-	-733	-0-	166	1	6665	3	Y	-0-					5
04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	187	1	8029	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	176	1	7514	3	Y	-0-					-0-
*06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	167	1	7095	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	84	1	2427	2	N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	79	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	86	1	2489	2	N	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	78	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	78	1	2296	2	N	-0-					-0-
*06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	80	1	2261	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4074	-0-	-638	-0-	99	1	3975	3	Y	-0-			-0-
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	-0-			-0-
03	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	152	1	6306	3	Y	-0-			-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	107	1	4673	3	Y	-0-			-0-
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	111	1	4640	3	Y	-0-			-0-
06	6240	X	4403	-0-	-1837	-0-	100	1	4303	3	Y	-0-			-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5767	-0-	-216	-0-	123	1	5644	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	5196	-0-	-208	-0-	110	1	5086	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	115	1	5562	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	5487	-0-	-273	-0-	109	1	5378	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	118	1	5511	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	5489	-0-	-91	-0-	195	1	5294	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10631	-0-	-777	-0-	357	1	10274	2	N	-0-			-0-
02	10304	X	8105	-0-	-2199	-0-	268	1	7837	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	9855	-0-	-1553	-0-	219	1	9636	2	N	-0-			-0-
04	11040	X	9709	-0-	-1331	-0-	336	1	9373	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	9906	-0-	-727	-0-	324	1	9582	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	9420	-0-	-870	-0-	324	1	9096	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	12	1	4559	3	N	-0-			-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	10	1	4216	3	N	-0-			-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	11	1	4603	3	N	-0-			-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	11	1	4441	3	N	-0-			-0-
05	4557	X	4524	-0-	-33	-0-	12	1	4512	3	N	-0-			-0-
06	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	12	1	4299	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2975	-0-	-1	-0-	73	1	2902	3	N	-0-			-0-
02	2576	N	2540	-0-	-36	-0-	59	1	2481	3	N	-0-			-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	70	1	2809	3	N	-0-			-0-
04	2880	N	2749	-0-	-131	-0-	64	1	2685	3	N	-0-			-0-
05	2821	N	2610	-0-	-211	-0-	58	1	2552	3	N	-0-			-0-
*06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	62	1	2757	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	68	1	2739	3	N	-0-			-0-
02	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	61	1	2665	3	N	-0-			-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	71	1	2841	3	N	-0-			-0-
04	2580	N	2426	-0-	-154	-0-	51	1	2375	3	N	-0-			-0-
05	2666	N	2467	-0-	-199	-0-	57	1	2410	3	N	-0-			-0-
06	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	53	1	2333	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	278	1	7798	3	Y	3					27
							3	9									
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	245	1	6993	3	Y	9	36	1			-0-
							10	9									
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	261	1	7186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	229	1	6529	3	Y	-0-					-0-
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	227	1	6456	3	Y	-0-					-0-
06	7500	X	5757	-0-	-1743	-0-	196	1	5561	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	147	1	4131	3	Y	-0-					23
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	135	1	3963	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	180	1	4980	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	161	1	4666	3	Y	-0-					-0-
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	166	1	4673	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4419	-0-	-561	-0-	145	1	4274	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	72	1	2013	3	Y	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	71	1	1968	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	66	1	1830	3	Y	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2060	-0-	-203	-0-	68	1	1992	3	Y	-0-					-0-
*06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	59	1	1766	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	17758	-0-	-6794	-0-	610	1	17130	3	Y	16					43
							18	9									
02	22176	X	15303	-0-	-6873	-0-	522	1	14775	3	Y	5	48	1			-0-
							6	9									
03	21979	X	16526	-0-	-5453	-0-	586	1	15933	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
04	19560	X	15672	-0-	-3888	-0-	535	1	15108	3	Y	26					30
							29	9									
05	18600	X	15728	-0-	-2872	-0-	543	1	15171	3	Y	13					43
							14	9									
06	16200	X	15112	-0-	-1088	-0-	515	1	14594	3	Y	3					46
							3	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	3006	3	Y	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	103	1	2853	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1208	-0-	-1520	-0-	40	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2223	-0-	-417	-0-	76	1	2147	3	Y	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	114	1	3289	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2744	-0-	-436	-0-	94	1	2650	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	85	1	3416	3	Y	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	76	1	3214	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	80	1	3414	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	74	1	3299	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	80	1	3368	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3302	-0-	-148	-0-	77	1	3225	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	36	1	1007	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	653	-0-	-243	-0-	23	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	832	-0-	-160	-0-	31	1	801	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	264	-0-	-696	-0-	7	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	Y	2					2
							2	9									
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	36	1	974	3	Y	-0-					2

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	696	1	8837	2	N	-0-					-0-
02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	762	1	8585	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	889	-0-	-2490	-0-	74	1	815	2	N	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	1120	1	2629	2	N	-0-					-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	1051	1	3474	2	N	-0-					-0-
*06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	802	1	3316	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	433	-0-	-1396	-0-	15	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	349	-0-	-939	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	525	-0-	-529	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	52	1	1409	3	Y	2					2
							2	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	53	1	1393	3	Y	3					5
							3	9									
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	43	1	1268	3	Y	-0-					5

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	61	1	2448	3	N	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	50	1	2176	3	N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	56	1	2449	3	N	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	51	1	2449	3	N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	50	1	2351	3	N	-0-					-0-
*06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	47	1	2197	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	231	1	6470	3	N	-0-					-0-
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	210	1	6340	3	N	-0-					-0-
03	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	249	1	7091	3	N	-0-					-0-
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	187	1	5635	3	N	-0-					-0-
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	191	1	5619	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	5219	-0-	-181	-0-	170	1	5049	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

01	5828	X	5084	-0-	-744	-0-	225	1	4830	3	N	26					202
							29	9									
02	5264	X	4530	-0-	-734	-0-	213	1	4300	3	N	15					217
							17	9									
03	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	249	1	4888	3	N	26	178	1			65
							29	9									
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	241	1	4771	3	N	19					84
							21	9									
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	254	1	4951	3	N	16					100
							18	9									
06	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	210	1	4191	3	N	11					111
							12	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

01	9765	X	8865	-0-	-900	-0-	298	1	8567	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7585	-0-	-955	-0-	251	1	7334	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9142	-0-	-313	-0-	304	1	8838	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8846	-0-	-304	-0-	306	1	8540	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7970	-0-	-1330	-0-	261	1	7709	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8618	-0-	-232	-0-	296	1	8322	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 10440

01	6727	X	6473	-0-	-254	-0-	138	1	6335	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5839	-0-	-237	-0-	123	1	5716	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6442	-0-	-285	-0-	130	1	6312	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6228	-0-	-252	-0-	124	1	6104	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	132	1	6186	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6159	-0-	-111	-0-	219	1	5940	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

01	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	75	1	2097	3	N	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	103	1	2825	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	98	1	2667	3	N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	138	1	3962	3	N	-0-					-0-
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	150	1	4102	3	N	-0-					-0-
*06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	138	1	3926	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

01	3968	X	3932	-0-	-36	-0-	96	1	3836	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3394	-0-	-190	-0-	76	1	3318	3	Y	-0-					-0-
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	98	1	4027	3	Y	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	90	1	3902	3	Y	-0-					-0-
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	90	1	3981	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3975	-0-	-15	-0-	85	1	3890	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

01	36084	X	24714	-0-	-11370	-0-	829	1	23885	2	N	-0-					-0-
02	32592	X	19842	-0-	-12750	-0-	657	1	19185	2	N	-0-					-0-
03	31806	X	22852	-0-	-8954	-0-	760	1	22092	2	N	-0-					-0-
04	28980	X	21095	-0-	-7885	-0-	729	1	20366	2	N	-0-					-0-
05	27001	X	20932	-0-	-6069	-0-	685	1	20247	2	N	-0-					-0-
06	23910	X	19323	-0-	-4587	-0-	664	1	18659	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

01	4836	X	4767	-0-	-69	-0-	116	1	4651	3	Y	-0-					5
02	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	93	1	4013	3	Y	-0-					5
03	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	114	1	4608	3	Y	-0-					5
04	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	99	1	4413	3	Y	-0-					5
05	4774	X	4284	-0-	-490	-0-	97	1	4187	3	Y	-0-					5
*06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	78	1	3523	3	Y	25	24	1			6
							28	9									

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

01	3782	X	3647	-0-	-135	-0-	122	1	3525	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3349	-0-	-67	-0-	111	1	3238	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3453	-0-	-329	-0-	115	1	3338	2	N	-0-					-0-
04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	269	1	7524	2	N	-0-					-0-
05	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	615	1	18167	2	N	-0-					-0-
*06	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	464	1	13047	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	97	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	85	1	2485	2	N	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	90	1	2612	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	9950	-0-	6950	6950	344	1	9606	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	26148	-0-	23048	29998	856	1	25292	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	18624	-0-	15624	45622	640	1	17984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	30	-0-	-683	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	72	1	2187	3	Y	-0-					-0-
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	90	1	2423	3	Y	-0-					-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	38	1	1058	3	Y	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	32	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	2430	X	35	-0-	-2395	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	355	1	10222	2	N	-0-					-0-
02	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	295	1	8620	2	N	-0-					-0-
03	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	320	1	9286	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7141	-0-	-1469	-0-	247	1	6894	2	N	-0-					-0-
05	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	304	1	8975	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	2396	-0-	-6214	-0-	82	1	2314	2	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2373	-0-	-293	-0-	106	1	2267	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2039	-0-	-369	-0-	92	1	1947	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	117	1	2364	3	Y	70	55	1			15
							77	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	111	1	2236	3	Y	15	2	1			28
							17	9									
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	123	1	2484	3	Y	7					35
							8	9									
06	2490	N	2024	-0-	-466	-0-	93	1	1918	3	Y	12					47
							13	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	129	1	3611	3	N	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	120	1	3561	3	N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	149	1	4242	3	N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	132	1	3925	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	107	1	3234	3	N	-0-					-0-
*06	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	537	1	16192	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1464	3	20	9	Y	18					97
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1396	3	14	9	Y	13					110
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	3	14	9	Y	13					123
*04	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1386	3	8	9	Y	7					130
*05	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1432	3			Y	-0-	124	1			6
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1308	3	15	9	Y	14	3	1			17

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	1054	3	29	9	Y	26					110
02	1260	N	772	-0-	-488	-0-	762	3	10	9	Y	9					119
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	3	9	9	Y	8					127
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	3	6	9	Y	5	93	1			39
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1382	3	18	9	Y	16	3	1			52
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1214	3	10	9	Y	9					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1648	3	30	9	Y	27					125
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1418	3	26	9	Y	24					149
03	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	1564	3	20	9	Y	18					167
04	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1502	3	8	9	Y	7	151	1			23
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1550	3	28	9	Y	25	4	1			44
06	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1436	3	29	9	Y	26					70

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

01	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	43	1	1209	3	Y	-0-					3
02	1260	N	781	-0-	-479	-0-	25	1	756	3	Y	-0-					3
03	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	40	1	1163	3	Y	9					12
							10	9									
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	46	1	1299	3	Y	3					15
							3	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1258	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
06	1050	N	813	-0-	-237	-0-	28	1	785	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

01	7347	X	5165	-0-	-2182	-0-	856	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5674	-0-	-962	-0-	803	1	4871	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6671	-0-	-583	-0-	901	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5976	-0-	-774	-0-	863	1	5113	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	872	1	4543	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	4754	-0-	-1696	-0-	826	1	3928	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

01	6386	X	6169	-0-	-217	-0-	373	1	5796	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5507	-0-	-261	-0-	311	1	5196	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6194	-0-	-192	-0-	267	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5869	-0-	-221	-0-	329	1	5540	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5968	-0-	-232	-0-	285	1	5683	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5769	-0-	-231	-0-	251	1	5518	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

01	2666	X	1031	-0-	-1635	-0-	308	1	723	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2365	-0-	-43	-0-	554	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	522	1	2345	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2472	-0-	-108	-0-	344	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	357	1	2284	2	N	-0-					-0-
*06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	349	1	2232	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

01	2865	N	2757	-0-	-108	-0-	66	1	2672	3	Y	17					45
							19	9									
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	80	1	2312	3	Y	8					53
							9	9									
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	68	1	2576	3	Y	14					67
							15	9									
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	85	1	2494	3	Y	1	68	1			-0-
							1	9									
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	63	1	2569	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	61	1	2450	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2065	-0-	-229	-0-	63	1	2002	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1844	-0-	-172	-0-	57	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	67	1	2065	2	N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	67	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	66	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	69	1	2000	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1283	-0-	-1383	-0-	29	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	245	-0-	-1239	-0-	5	1	240	2	N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	905	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	95	1	2657	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4044	-0-	944	944	132	1	3912	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	854	1	2882	2	N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	838	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	921	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	892	1	2571	2	N	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	925	1	2674	2	N	-0-					-0-
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	892	1	2626	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10978	-0-	-1081	-0-	377 8	1 9	10593	3	N	7					60
02	10892	X	9761	-0-	-1131	-0-	338	1	9423	3	N	-0-					60
03	12059	X	10674	-0-	-1385	-0-	387 15	1 9	10272	3	N	14					74
04	11280	X	11034	-0-	-246	-0-	385 3	1 9	10646	3	N	3					77
05	11408	X	11340	-0-	-68	-0-	396 14	1 9	10930	3	N	13					90
*06	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	381 10	1 9	10528	3	N	9					99

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7543	-0-	-579	-0-	169	1	7374	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6580	-0-	-588	-0-	145	1	6435	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6865	-0-	-1071	-0-	152	1	6713	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7443	-0-	-87	-0-	172	1	7271	2	N	-0-					-0-
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	169	1	7584	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6252	-0-	-1038	-0-	143	1	6109	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	175	1	3720	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3307	-0-	-221	-0-	127	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	48	1	3300	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3727	-0-	-53	-0-	182	1	3545	2	N	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	419	1	3625	2	N	-0-					-0-
*06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	461	1	3542	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	73	1	1829	2	N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	29	1	2007	2	N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	109	1	2110	2	N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	214	1	1851	2	N	-0-					-0-
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	218	1	1680	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	30	1	1193	3	N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	27	1	1189	3	N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	25	1	1203	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	25	1	1193	3	N	-0-					-0-
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	730	-0-	-2680	-0-	25	1	705	3	N	-0-					-0-
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	130	1	3966	3	N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	200	1	5918	3	N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	196	1	5869	3	N	-0-					-0-
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	209	1	6237	3	N	-0-					-0-
*06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	213	1	6416	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	3	Y	-0-					17
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	47	1	1313	3	Y	-0-					17
03	1550	N	1001	-0-	-549	-0-	33	1	967	3	Y	1					18
							1	9									
04	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	40	1	1177	3	Y	-0-					18
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	3	Y	-0-					18
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	50	1	1489	3	Y	-0-					18

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	702	-0-	-1375	-0-	25	1	677	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	10946	-0-	8146	8146	347	1	10599	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	12331	-0-	9231	17377	409	1	11922	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	11234	-0-	8234	25611	360	1	10874	3	N	-0-					-0-
05	35777	X	10166	-0-	-25611	-0-	331	1	9835	3	N	-0-					-0-
*06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	281	1	8501	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	146	1	4115	3	N	3					13
							3	9									
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	127	1	3602	3	N	-0-					13
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	140	1	3915	3	N	-0-					13
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	124	1	3721	3	N	-0-					13
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	136	1	3892	3	N	-0-					13
*06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	124	1	3699	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

01	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	589	1	3	2	N	3					26
							1352	3	3	9							
02	1820	N	1798	-0-	-22	-0-	543	1	1240	3	N	14					40
							15	9									
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	680	1	1	2	N	8					48
							1457	3	9	9							
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	669	1	1373	3	N	-0-					48
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	691	1	1351	3	N	2					50
							2	9									
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	654	1	1402	3	N	58					108
							64	9									

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

01	930	N	816	-0-	-114	-0-	32	1	784	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	987	-0-	-21	-0-	27	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	48	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	845	-0-	-240	-0-	30	1	815	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	953	-0-	-517	-0-	34	1	919	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1132	3	11	9	Y	10					32
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	999	3	1	9	Y	1					33
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	Y	7					40
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1091	3	14	9	Y	13	53	1			-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1123	3	10	9	Y	9	1	1			8
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1015	3	9	9	Y	8					16

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

01	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1413	3	18	9	Y	16					36
02	1344	N	1283	-0-	-61	-0-	1275	3	8	9	Y	7					43
03	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1403	3	12	9	Y	11					54
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1321	3	6	9	Y	5					59
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	3	7	9	Y	6	64	1			1
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1356	3	13	9	Y	12	2	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	32 14	1 9	1036	2	N	13					13
02	980	N	945	-0-	-35	-0-	29	1	916	2	N	-0-					13
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	32	1	987	2	N	-0-					13
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	31	1	913	2	N	-0-					13
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	31	1	945	2	N	-0-					13
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	-0-					13

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

01	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1233	3	9	9	Y	8					60
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	3	3	9	Y	3					63
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1411	3	17	9	Y	15					78
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	3	4	9	Y	4					82
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1257	3	10	9	Y	9	67	1			24
06	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1107	3	7	9	Y	6	2	1			28

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	92	1	2563	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1983	-0-	-89	-0-	64	1	1919	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	59	1	1778	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	1937	-0-	-643	-0-	62	1	1875	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	570	-0-	-1631	-0-	16	1	554	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	164	-0-	-1606	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	93	1	2632	3	N	-0-					2
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	78	1	2199	3	N	-0-					2
03	2573	N	1967	-0-	-606	-0-	66	1	1901	3	N	-0-					2
04	2640	N	2295	-0-	-345	-0-	77	1	2218	3	N	-0-					2
05	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	84	1	2408	3	N	-0-					2
06	1890	N	86	-0-	-1804	-0-	86	3			N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

01	5673	X	5072	-0-	-601	-0-	170	1	4902	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4865	-0-	-35	-0-	161	1	4704	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5281	-0-	-51	-0-	176	1	5105	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4800	-0-	-360	-0-	166	1	4634	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4572	-0-	-822	-0-	150	1	4422	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4568	-0-	-652	-0-	157	1	4411	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

01	434	N	297	-0-	-137	-0-	10	1	287	3	N	-0-					45
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	3	N	-0-					45
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	9	1	312	3	N	-0-					45
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	7	1	285	3	N	-0-					45
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	7	1	270	3	N	-0-					45
06	300	N	146	-0-	-154	-0-	8	1	138	3	N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10319	-0-	-1275	-0-	246	1	10019	3	Y	49					118
							54	9									
02	10192	X	9562	-0-	-630	-0-	229	1	9287	3	Y	42					160
							46	9									
03	11129	X	10620	-0-	-509	-0-	266	1	10319	3	Y	32					192
							35	9									
04	10530	X	10368	-0-	-162	-0-	246	1	10090	3	Y	29					221
							32	9									
05	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	257	1	10335	3	Y	26					247
							29	9									
06	10290	X	9906	-0-	-384	-0-	238	1	9654	3	Y	13	186	1			74
							14	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

01	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	108	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3135	-0-	-57	-0-	98	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	111	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	112	1	3301	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	116	1	3356	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2881	-0-	-539	-0-	96	1	2785	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202413 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7090 - 7334

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	51	1	2080	3	Y	11					53
							12	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	63	1	1874	3	Y	5					58
							6	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	53	1	2113	3	Y	5					63
							6	9									
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	70	1	2015	3	Y	-0-	58	1			5
05	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	54	1	2075	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
06	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	45	1	1919	3	Y	5					12
							6	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

01	4712	X	4560	-0-	-152	-0-	156	1	4394	3	Y	9	18	1			-0-
							10	9									
02	4256	X	4184	-0-	-72	-0-	143	1	4040	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	163	1	4425	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	145	1	4155	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	157	1	4370	3	Y	-0-					-0-
*06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	145	1	4099	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	584	-0-	-1307	-0-	19 26	1 9	539	3	Y	24	4	1			64
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	12					76
03	341	X	299	-0-	-42	-0-	14 12	1 9	273	3	Y	11					87
04	570	X	529	-0-	-41	-0-	23 24	1 9	482	3	Y	22					109
05	589	X	280	-0-	-309	-0-	13 6	1 9	261	3	Y	5					114
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	474	3	Y	5					119

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50319	X	50319	-0-	-0-	-0-	1689	1	48630	2	N	-0-					-0-
02	52961	X	52961	-0-	-0-	-0-	1754	1	51207	2	N	-0-					-0-
03	53609	X	53609	-0-	-0-	-0-	1190	1	52419	2	N	-0-					-0-
04	47514	X	47514	-0-	-0-	-0-	1931	1	45583	2	N	-0-					-0-
05	45850	X	45850	-0-	-0-	-0-	1501	1	44349	2	N	-0-					-0-
*06	42075	X	42075	-0-	-0-	-0-	1446	1	40629	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72 12	1 9	2025	3	Y	11					62
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	47 8	1 9	1364	3	Y	7					69
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	1449	3	Y	5					74
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	1680	3	Y	1					75
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	39	1	1539	3	Y	-0-	53	1			22
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	1410	3	Y	3	1	1			24

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	104	1	3533	2	N	-0-					-0-
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	140	1	4406	2	N	-0-					-0-
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	137	1	4137	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	96	1	3105	2	N	-0-					-0-
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	287	1	8379	2	N	-0-					-0-
*06	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	562	1	16405	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		11597	-0-	11597	11597	266	1	11331	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2391	-0-	-709	484	224	1	2167	2	N	-0-					-0-
02	2886	X	2402	-0-	-484	-0-	80	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2722	-0-	-161	-0-	91	1	2631	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	78	1	2165	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	92	1	2710	2	N	-0-					-0-
*06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	93	1	2607	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	81	1	3551	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3590	-0-	-190	-0-	79	1	3511	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	97	1	4274	2	N	-0-					-0-
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	123	1	5202	2	N	-0-					-0-
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	125	1	5619	2	N	-0-					-0-
*06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	116	1	4953	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6496	-0-	-324	-0-	158	1	6338	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5643	-0-	-489	-0-	128	1	5515	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6326	-0-	-246	-0-	150	1	6176	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6082	-0-	-338	-0-	133	1	5949	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	6266	-0-	-368	-0-	138	1	6128	3	Y	-0-					-0-
*06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	137	1	5980	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	215	1	6203	2	N	-0-					-0-
02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	223	1	6516	2	N	-0-					-0-
03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	294	1	8534	2	N	-0-					-0-
04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	235	1	6558	2	N	-0-					-0-
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	220	1	6497	2	N	-0-					-0-
*06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	219	1	6144	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	3	Y	-0-					5
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	33	1	953	3	Y	-0-					5
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	1060	3	Y	-0-					5
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	31	1	999	3	Y	-0-					5
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	37	1	1027	3	Y	-0-					5
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	36	1	993	3	Y	-0-					5

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	37	1	1029	3	Y	42					199
							46	9									
02	868	N	516	-0-	-352	-0-	16	1	486	3	Y	13	164	1			48
							14	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	64	1	1714	3	Y	6					54
							7	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	46	1	1242	3	Y	40					94
							44	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	44	1	1188	3	Y	90	153	1			31
							99	9									
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	43	1	1245	3	Y	40					71
							44	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	124	1	3686	2	N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	114	1	3381	2	N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	127	1	3750	2	N	-0-					-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	130	1	3611	2	N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	164	1	4163	2	N	-0-					-0-
*06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	136	1	3914	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	97	1	4424	2	N	-0-					-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	81	1	3743	2	N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	73	1	3514	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2769	-0-	-651	-0-	55	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2149	-0-	-1385	-0-	45	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	1781	-0-	-1639	-0-	63	1	1718	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		254	-0-	254	269	9	1	245	3	Y	-0-					57
02	T. A.		1136	-0-	1136	1405	39	1	1069	3	Y	25					82
							28	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1405					Y	-0-					82
04	1658	X	253	-0-	-1405	-0-	7	1	246	3	Y	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*06	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	3	Y	15	75	1			22
							17	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3412	-0-	-1858	-0-	105	1	3307	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3084	-0-	-752	-0-	96	1	2988	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	2534	-0-	-1713	-0-	80	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	1569	-0-	-2541	-0-	51	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	127	1	3582	2	N	-0-					-0-
*06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	129	1	3781	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	138	1	3976	2	N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	122	1	3575	2	N	-0-					-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	132	1	3824	2	N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	131	1	3672	2	N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	132	1	3900	2	N	-0-					-0-
*06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	135	1	3801	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	186	1	5366	2	N	-0-					-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	167	1	4877	2	N	-0-					-0-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	116	1	3368	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	92	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	189	1	5574	2	N	-0-					-0-
*06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	182	1	5106	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	99	1	2784	3	N	1					86
							1	9									
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	110	1	3063	3	N	-0-					86
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	114	1	3055	3	N	-0-					86
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	107	1	3009	3	N	-0-					86
05	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	84	1	2395	3	N	-0-					86
*06	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	377	1	10704	3	N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	81	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2239	-0-	-29	-0-	74	1	2165	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	70	1	2046	2	N	-0-					-0-
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	89	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	87	1	2564	2	N	-0-					-0-
*06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	74	1	2088	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9667	-0-	-780	-0-	294	1	9373	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8761	-0-	-535	-0-	265	1	8496	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9603	-0-	-689	-0-	301	1	9302	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9370	-0-	-410	-0-	308	1	9062	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9069	-0-	-634	-0-	299	1	8770	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	9284	-0-	-106	-0-	307	1	8977	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	221	1	6189	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5890	-0-	-186	-0-	192	1	5698	3	N	-0-					-0-
03	6727	X	6618	-0-	-109	-0-	223	1	6395	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	5487	-0-	-1023	-0-	178	1	5309	3	N	-0-					-0-
05	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	220	1	6307	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	6085	-0-	-305	-0-	198	1	5887	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	76	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3081	-0-	-223	-0-	68	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	73	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	72	1	3053	2	N	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	81	1	3622	2	N	-0-					-0-
*06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	76	1	3231	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	823	3	Y	-0-					7
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	740	3	Y	-0-					7
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	3	Y	-0-					7
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-					7
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	3	Y	-0-					7
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	28	1	722	3	Y	-0-					7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2001	-0-	-386	-0-	70	1	1931	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	858	-0-	-486	-0-	25	1	833	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	1217	-0-	-1883	-0-	41	1	1176	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2031	-0-	-969	-0-	63	1	1968	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2135	-0-	-965	-0-	69	1	2066	3	N	-0-					-0-
*06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	61	1	1916	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	186	1	5223	3	N	-0-					-0-
02	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	405	1	12442	3	N	-0-					-0-
03	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	402	1	11765	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	338	1	10312	3	N	-0-					-0-
05	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	355	1	10675	3	N	-0-					-0-
*06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	312	1	9534	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8542	-0-	-1006	-0-	261	1	8281	2	N	-0-					-0-
02	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	261	1	8180	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8071	-0-	-888	-0-	253	1	7818	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7472	-0-	-868	-0-	246	1	7226	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7587	-0-	-1744	-0-	252	1	7335	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7722	-0-	-1308	-0-	256	1	7466	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	930	1	3151	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3521	-0-	-119	-0-	832	1	2689	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3842	-0-	-188	-0-	913	1	2929	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	963	-0-	-2997	-0-	253	1	710	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	63	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1719	-0-	-45	-0-	58	1	1661	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1370	-0-	-614	-0-	45	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1385	-0-	-625	-0-	41	1	1344	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1101	-0-	-790	-0-	41	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	968	-0-	-352	-0-	31	1	937	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	543	-0-	-108	-0-	19	1	524	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	23	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	17	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	114	1	540	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	728	1	481	3	Y	-0-					-0-
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	698	1	237	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	64	1	1793	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	66	1	1778	3	Y	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	61	1	1757	3	Y	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1921	3	Y	-0-					-0-
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	65	1	1769	3	Y	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 8400 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8753	-0-	-826	-0-	187	1	8566	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8321	-0-	-331	-0-	176	1	8145	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8737	-0-	-842	-0-	177	1	8560	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8599	-0-	-461	-0-	171	1	8428	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8850	-0-	-357	-0-	185	1	8665	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8640	-0-	-270	-0-	307	1	8333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	47	1	1909	3	Y	-0-					35
02	1904	N	1818	-0-	-86	-0-	63	1	1755	3	Y	-0-					35
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	72	1	1937	3	Y	-0-					35
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	68	1	1886	3	Y	-0-	30	1			5
05	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	47	1	1960	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	45	1	1889	3	Y	-0-					6

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1643	3	Y	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	42	1	1724	3	Y	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	53	1	2050	3	Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	42	1	1811	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	39	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1432	-0-	-608	-0-	31	1	1401	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	183	1	7998	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	2748	-0-	-3664	-0-	91	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6042	-0-	-1305	-0-	201	1	5841	2	N	-0-					-0-
04	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	332	1	9263	2	N	-0-					-0-
05	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	274	1	8111	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6975	-0-	-135	-0-	240	1	6735	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	608	-0-	-3453	-0-	21	1	587	3	N	-0-					-0-
02	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	323	1	9891	3	N	-0-					-0-
03	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	352	1	10449	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	306	1	9324	3	N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	169	1	5042	3	N	-0-					-0-
*06	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	266	1	8117	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	102	1	3311	2	N	-0-					-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	81	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	115	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	124	1	3518	2	N	-0-					-0-
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	132	1	3671	2	N	-0-					-0-
*06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	123	1	3368	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	684	-0-	-370	-0-	23	1	661	2	N	-0-					-0-
02	896	N	507	-0-	-389	-0-	11	1	496	2	N	-0-					-0-
03	930	N	318	-0-	-612	-0-	4	1	314	2	N	-0-					-0-
04	660	N	290	-0-	-370	-0-	5	1	285	2	N	-0-					-0-
05	558	N	277	-0-	-281	-0-	2	1	275	2	N	-0-					-0-
06	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	46	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	41	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	45	1	1391	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	45	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	47	1	1379	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1034	-0-	-346	-0-	34	1	1000	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	228	1	6382	3	Y	11					32
							12	9									
02	6384	X	5691	-0-	-693	-0-	191	1	5489	3	Y	10					42
							11	9									
03	6913	X	5963	-0-	-950	-0-	146	1	5806	3	Y	10					52
							11	9									
*04	6420	X	6402	-0-	-18	-0-	215	1	6180	3	Y	6	56	1			2
							7	9									
*05	6634	X	1255	-0-	-5379	-0-	31	1	1224	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	181	1	7495	3	Y	7					7
							8	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6668	-0-	-431	-0-	160	1	6508	3	N	-0-					13
02	6412	X	5885	-0-	-527	-0-	140	1	5745	3	N	-0-					13
03	7037	X	6282	-0-	-755	-0-	155	1	6127	3	N	-0-					13
04	6810	X	6517	-0-	-293	-0-	221	1	6210	3	N	78	81	1			10
							86	9									
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	239	1	6632	3	N	-0-					10
*06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	224	1	6325	3	N	-0-					10

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	98	1	3934	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3232	-0-	-492	-0-	69	1	3163	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	80	1	3325	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	76	1	3363	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	74	1	3381	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	71	1	3402	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	157	1	4859	2	N	-0-					-0-
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	133	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	156	1	4681	2	N	-0-					-0-
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	156	1	4782	2	N	-0-					-0-
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	168	1	5100	2	N	-0-					-0-
*06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	167	1	4963	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	3682	-0-	-5742	-0-	112	1	3570	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6192	-0-	-1396	-0-	192	1	6000	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6800	-0-	-392	-0-	213	1	6587	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5844	-0-	-366	-0-	191	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5635	-0-	-1216	-0-	187	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4854	-0-	-1776	-0-	161	1	4693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	99	1	2801	3	Y	21					42
							23	9									
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	86	1	2365	3	Y	-0-					42
03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	72	1	1924	3	Y	-0-					42
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	91	1	2445	3	Y	-0-					42
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	90	1	2413	3	Y	-0-					42
06	2580	X	2047	-0-	-533	-0-	72	1	1975	3	Y	-0-					42

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	120	1	4825	3	N	-0-					-0-
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	110	1	4750	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4799	-0-	-37	-0-	109	1	4690	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4594	-0-	-116	-0-	100	1	4494	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4436	-0-	-431	-0-	97	1	4339	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	93	1	4210	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	26	1	12	2	N	-0-					89
							6005	3									
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	22	1	4998	3	N	-0-					89
03	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	29	1	2	2	N	1					90
							4936	3	1	9							
04	4920	X	4631	-0-	-289	-0-	29	1	4602	3	N	-0-					90
05	5084	X	4751	-0-	-333	-0-	29	1	1	2	N	-0-					90
							4721	3									
06	4920	X	4489	-0-	-431	-0-	15	1	4471	3	N	3					93
							3	9									

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2692	-0-	-656	-0-	83	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2776	-0-	-248	-0-	86	1	2690	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	96	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2895	-0-	-225	-0-	95	1	2800	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	100	1	2898	2	N	-0-					-0-
*06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	114	1	3317	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	464	-0-	-4899	-0-	16	1	448	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	195	1	5678	2	N	-0-					-0-
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	195	1	5449	2	N	-0-					-0-
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	179	1	5293	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4796	-0-	-874	-0-	165	1	4631	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6070	-0-	-626	-0-	209	1	5861	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5882	-0-	-166	-0-	185	1	5697	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6602	-0-	-94	-0-	223	1	6379	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5963	-0-	-97	-0-	195	1	5768	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	6219	-0-	-291	-0-	200	1	6019	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	6175	-0-	-215	-0-	198	1	5977	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	8	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	363	-0-	-164	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	3	Y	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	22	1	676	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	65	1	1817	3	Y	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	57	1	1734	3	Y	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	44	1	1820	3	Y	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	41	1	1820	3	Y	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	47	1	1849	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	39	1	1713	3	Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	95	1	4349	2	N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	86	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	87	1	4224	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4182	-0-	-78	-0-	83	1	4099	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	89	1	4179	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4144	-0-	-116	-0-	147	1	3997	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	79	1	2184	3	N	-0-					13
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	72	1	2121	3	N	-0-					13
03	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	67	1	1983	3	N	-0-					13
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	78	1	2361	3	N	-0-					13
05	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	76	1	2154	3	N	-0-					13
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	74	1	2102	3	N	-0-					13

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	171	1	4770	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4414	-0-	-38	-0-	145	1	4256	3	Y	12					12
							13	9									
03	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	165	1	4672	3	Y	-0-					12
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	154	1	4672	3	Y	3					15
							3	9									
05	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	153	1	4440	3	Y	-0-					15
*06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	145	1	4154	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	36	1	1004	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3927	-0-	1127	1127	129	1	3798	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	8538	-0-	5438	6565	203	1	8335	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	8498	-0-	5498	12063	163	1	8335	3	Y	-0-					-0-
05	18579	X	6516	-0-	-12063	-0-	153	1	6363	3	Y	-0-					-0-
06	8250	X	4642	-0-	-3608	-0-	106	1	4536	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	170	1	4782	3	Y	-0-					6
02	4564	X	4355	-0-	-209	-0-	144	1	4211	3	Y	-0-					6
03	5053	X	4880	-0-	-173	-0-	171	1	4709	3	Y	-0-					6
04	4890	X	4714	-0-	-176	-0-	160	1	4548	3	Y	5					11
							6	9									
05	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	165	1	4595	3	Y	2					13
							2	9									
06	4620	X	4199	-0-	-421	-0-	145	1	4054	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	80	1	2234	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	81	1	2495	3	Y	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	83	1	2426	3	Y	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	77	1	2220	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	75	1	2126	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	854	-0-	-1576	-0-	22	1	832	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	103	1	2917	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2783	-0-	-17	-0-	94	1	2689	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	106	1	2850	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	99	1	2721	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	98	1	2666	3	Y	-0-					-0-
06	2850	N	2804	-0-	-46	-0-	94	1	2710	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	49	1	1401	3	Y	2					44
							2	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	3	Y	-0-					44
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	3	Y	-0-					44
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	53	1	1440	3	Y	-0-					44
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	68	1	1950	3	Y	-0-					44
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	65	1	1796	3	Y	3					47
							3	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	48	1	1362	3	Y	7					7
							8	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	3	Y	3					10
							3	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	49	1	1326	3	Y	2					12
							2	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	46	1	1277	3	Y	-0-					12
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	3	Y	-0-					12
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	43	1	1309	3	Y	1					13
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	47	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	47	1	1226	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	49	1	1374	3	Y	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	46	1	1329	3	Y	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	45	1	1352	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	43	1	1206	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1892	-0-	-1208	1575	63	1	1773	3	Y	51					139
							56	9									
02	2800	N	1532	-0-	-1268	307	54	1	1449	3	Y	26	91	1			74
							29	9									
03	1796	X	1489	-0-	-307	-0-	56	1	1426	3	Y	6					80
							7	9									
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1544	3	Y	29	109	1			-0-
							32	9									
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	3	Y	20	3	1			17
							22	9									
*06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	50	1	1433	3	Y	52					69
							57	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	10140	-0-	-90	-0-	349	1	9791	3	N	-0-					12
02	9240	X	8850	-0-	-390	-0-	295	1	8555	3	N	-0-					12
03	10106	X	9213	-0-	-893	-0-	319	1	8894	3	N	-0-					12
04	9810	X	9351	-0-	-459	-0-	315	1	9036	3	N	-0-					12
05	10137	X	9767	-0-	-370	-0-	333	1	9434	3	N	-0-					12
06	9810	X	9316	-0-	-494	-0-	313	1	9003	3	N	-0-					12

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	87	1	2440	3	Y	52	177	1			71
							57	9									
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	134	1	3757	3	Y	49					120
							54	9									
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	121	1	3286	3	Y	17					137
							19	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	114	1	3152	3	Y	22					159
							24	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	112	1	3009	3	Y	72	179	1			52
							79	9									
06	3240	X	3137	-0-	-103	-0-	108	1	2963	3	Y	60					112
							66	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	92	1	3758	3	N	-0-					12
02	3640	X	3412	-0-	-228	-0-	118	1	3294	3	N	-0-					12
03	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	144	1	3676	3	N	-0-					12
04	3870	X	3758	-0-	-112	-0-	135	1	3578	3	N	41	52	1			1
							45	9									
05	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	141	1	3752	3	N	-0-					1
*06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	135	1	3693	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	226	-0-	-3773	-0-	8	1	216	3	Y	2					30
							2	9									
02	3612	X	36	-0-	-3576	-0-	36	3			Y	-0-					30
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	148	1	5955	3	Y	11					41
							12	9									
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	138	1	3905	3	Y	6	47	1			-0-
							7	9									
05	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	88	1	3690	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	5910	X	3946	-0-	-1964	-0-	91	1	3855	3	Y	-0-					2

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	738	-0-	-130	-0-	15	1	97	2	N	14					72
							611	3	15	9							
02	756	N	621	-0-	-135	-0-	15	1	79	2	N	15					87
							510	3	17	9							
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	N	12					99
							735	3	13	9							
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	-0-					99
							649	3									
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	Y	-0-	59	1			40
							687	3									
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	3	1	1			42
							756	3	3	9							

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6365	-0-	-207	-0-	218	1	6125	3	Y	20					196
							22	9									
02	5936	X	5766	-0-	-170	-0-	197	1	5543	3	Y	24					220
							26	9									
03	6572	X	6347	-0-	-225	-0-	227	1	6079	3	Y	37	183	1			74
							41	9									
04	6330	X	5954	-0-	-376	-0-	205	1	5743	3	Y	5					79
							6	9									
05	6541	X	6155	-0-	-386	-0-	216	1	5847	3	Y	84	117	1			46
							92	9									
06	6090	X	5954	-0-	-136	-0-	208	1	5689	3	Y	52					98
							57	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	36	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	988	-0-	-384	-0-	33	1	955	3	N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	43	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	46	1	1354	3	N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	47	1	1435	3	N	-0-					-0-
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	45	1	1791	3	N	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	3	N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	53	1	2069	3	N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	48	1	1982	3	N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	48	1	2066	3	N	-0-					-0-
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	45	1	1969	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	151	1	3263	3	Y	-0-					30
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	152	1	3002	3	Y	3					33
							3	9									
03	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	171	1	3301	3	Y	7					40
							8	9									
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	169	1	3408	3	Y	3					43
							3	9									
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	188	1	3763	3	Y	2					45
							2	9									
*06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	182	1	3569	3	Y	-0-					45

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	188	1	5273	3	N	-0-					90
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	126	1	3562	3	N	-0-					90
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	112	1	3023	3	N	-0-					90
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	92	1	2546	3	N	-0-					90
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	128	1	3564	3	N	-0-					90
*06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	123	1	3541	3	N	5					95
							6	9									

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	164	1	7179	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	155	1	6873	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	182	1	8002	2	N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	182	1	7730	2	N	-0-					-0-
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	182	1	8174	2	N	-0-					-0-
*06	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	181	1	7722	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	906	1	6222	3	N	-0-					-0-
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	777	1	5214	3	N	-0-					-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	816	1	4806	3	N	-0-					-0-
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	680	1	2425	3	N	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	777	1	2980	3	N	-0-					-0-
*06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	670	1	2228	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	72	1	456	2	N	72					170
							2885	3	79	9							
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	74	1	466	2	N	47	162	1			55
							2997	3	52	9							
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	94	1	555	2	N	53					108
							3584	3	58	9							
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	114	1	489	2	N	59					167
							3162	3	65	9							
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	86	1	506	2	N	43					210
							3269	3	47	9							
*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	115	1	490	2	N	39	169	1			80
							3164	3	43	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	186	1	5189	3	N	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	122	1	3844	3	N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	136	1	4083	3	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	136	1	4335	3	N	-0-					-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	156	1	4782	3	N	-0-					-0-
*06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	149	1	4723	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	3802	-0-	-4568	-0-	634	1	6	2	N	-0-					13
							3162	3									
02	7560	X	3157	-0-	-4403	-0-	655	1	2502	3	N	-0-					13
03	8370	X	2690	-0-	-5680	-0-	519	1	1	2	N	-0-					13
							2170	3									
04	8100	X	3567	-0-	-4533	-0-	596	1	2971	3	N	-0-					13
05	6510	X	5371	-0-	-1139	-0-	774	1	1	2	N	-0-					13
							4596	3									
*06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	714	1	4902	3	N	-0-					13

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	92	1	2824	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2569	-0-	-399	-0-	86	1	2483	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2757	-0-	-405	-0-	86	1	2671	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	90	1	2538	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	965	-0-	-2073	-0-	32	1	933	2	N	-0-					-0-
*06	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	498	1	14560	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	102	1	2877	3	Y	9					18
							10	9									
02	2800	N	3141	-0-	341	341	103	1	3013	3	Y	23					41
							25	9									
03	3100	N	3190	-0-	90	431	114	1	3075	3	Y	1					42
							1	9									
04	3000	N	3177	-0-	177	608	107	1	3060	3	Y	9					51
							10	9									
05	3749	X	3141	-0-	-608	-0-	106	1	3011	3	Y	22	71	1			2
							24	9									
*06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	108	1	2989	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	103	1	2903	3	Y	5					30
							6	9									
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	94	1	2609	3	Y	-0-					30
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	106	1	2897	3	Y	2					32
							2	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	122	1	3471	3	Y	10					42
							11	9									
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	134	1	3685	3	Y	16					58
							18	9									
*06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	130	1	3707	3	Y	1	47	1			6
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	89	1	2712	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2423	-0-	-125	-0-	78	1	2345	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2432	-0-	-389	-0-	76	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2380	-0-	-320	-0-	77	1	2303	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2279	-0-	-418	-0-	76	1	2203	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	76	1	2191	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	90	1	3625	3	Y	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	69	1	3236	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	81	1	3434	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3473	-0-	-7	-0-	76	1	3397	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	73	1	3231	3	Y	-0-					-0-
*06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	79	1	3640	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	615	-0-	-780	-0-	21	1	594	3	Y	-0-					55
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	39	1	1102	3	Y	-0-					55
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					55
04	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	3			Y	-0-					55
05	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	3			Y	-0-					55
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	10	48	1			17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	77	1	2425	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2214	-0-	-110	-0-	69	1	2145	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	76	1	2342	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	75	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	79	1	2314	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	73	1	2145	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5081	-0-	-2049	-0-	158	1	4923	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4573	-0-	-1251	-0-	139	1	4434	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5698	-0-	-750	-0-	179	1	5519	2	N	-0-					-0-
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	185	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5150	-0-	-678	-0-	168	1	4982	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4306	-0-	-1214	-0-	141	1	4165	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	8079	-0-	-43	-0-	279	1	7800	3	Y	-0-					2
02	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	240	1	7107	3	Y	-0-					2
03	8122	X	7737	-0-	-385	-0-	259	1	7478	3	Y	-0-					2
04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	257	1	7645	3	Y	-0-					2
05	8122	X	7766	-0-	-356	-0-	254	1	7511	3	Y	1					3
							1	9									
06	7740	X	7485	-0-	-255	-0-	243	1	7242	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5886	-0-	-2732	-0-	263	1	5623	3	Y	-0-					52
02	7588	X	6045	-0-	-1543	-0-	270	1	5775	3	Y	-0-					52
03	7998	X	6802	-0-	-1196	-0-	316	1	6486	3	Y	-0-					52
*04	7590	X	6216	-0-	-1374	-0-	274	1	5834	3	Y	98					150
							108	9									
*05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	345	1	7091	3	Y	-0-	140	1			10
*06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	332	1	6943	3	Y	-0-					10

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	96	1	3062	2	N	-0-					-0-
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	87	1	2680	2	N	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	87	1	2694	2	N	-0-					-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	95	1	2929	2	N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	95	1	2880	2	N	-0-					-0-
*06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	118	1	3283	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2963	-0-	-3237	-0-	72	1	2891	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	1462	-0-	-3970	-0-	34	1	1428	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	3323	-0-	-2536	-0-	73	1	3250	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	3500	-0-	-2170	-0-	76	1	3424	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	4560	-0-	-1051	-0-	99	1	4461	3	N	-0-					-0-
*06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7900 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	401	1	11265	3	Y	14	1	1			72
							15	9									
02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	379	1	10690	3	Y	-0-	70	1			2
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	414	1	11184	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	380	1	11184	3	Y	31					34
							34	9									
05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	398	1	10951	3	Y	11					45
							12	9									
06	11490	X	358	-0-	-11132	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					45

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1427	3	Y	-0-					3
02	1400	N	1360	-0-	-40	-0-	47	1	1313	3	Y	-0-					3
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	56	1	1442	3	Y	-0-					3
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	46	1	1325	3	Y	-0-					3
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1541	3	Y	-0-					3
06	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	43	1	1274	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3771	-0-	-352	-0-	128	1	3622	3	Y	19					19
							21	9									
02	3696	X	3642	-0-	-54	-0-	126	1	3505	3	Y	10					29
							11	9									
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	146	1	3939	3	Y	6					35
							7	9									
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	136	1	3758	3	Y	5					40
							6	9									
05	4030	X	3968	-0-	-62	-0-	142	1	3825	3	Y	1					41
							1	9									
06	3960	X	3649	-0-	-311	-0-	129	1	3508	3	Y	11	52	1			-0-
							12	9									

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					88
							314	3									
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	1	1	206	3	N	-0-					88
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					88
							1704	3									
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	1	1	193	3	N	-0-					88
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	4	1	601	3	N	-0-					88
06	1020	N	251	-0-	-769	-0-	1	1	250	3	N	-0-					88

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	4807	-0-	-2354	-0-	216	1	4591	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	3942	-0-	-2526	-0-	152	1	3790	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	4192	-0-	-2969	-0-	60	1	4132	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4294	-0-	-1526	-0-	210	1	4084	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4127	-0-	-1453	-0-	428	1	3699	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	484	1	3720	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	72	1	2898	3	N	-0-					1
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	61	1	2731	3	N	-0-					1
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	62	1	2575	3	N	-0-					1
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	51	1	2182	3	N	-0-					1
05	3100	N	4736	-0-	1636	1636	106	1	4630	3	N	-0-					1
*06	3000	N	4013	-0-	1013	2649	86	1	3927	3	N	-0-					1

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	600	1	4657	3	Y	1					81
							1	9									
02	4704	X	4470	-0-	-234	-0-	528	1	3932	3	Y	9					90
							10	9									
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	606	1	4771	3	Y	4					94
							4	9									
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	588	1	4729	3	Y	-0-					94
05	5208	X	4583	-0-	-625	-0-	577	1	3931	3	Y	68	133	1			29
							75	9									
*06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	588	1	4792	3	Y	76					105
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	39	1	1586	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	33	1	1323	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	35	1	1419	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	26	1	1254	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	33	1	1364	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	24	1	1196	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	123	1	3450	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	1135	-0-	-2141	-0-	36	1	1099	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	1199	-0-	-2273	-0-	40	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	308	-0-	-3142	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	308	-0-	-3257	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	788	-0-	-2662	-0-	26	1	762	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	481	1	3578	3	N	-0-					-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	460	1	3022	3	N	-0-					-0-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	515	1	3498	3	N	-0-					-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	496	1	3396	3	N	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	508	1	3352	3	N	-0-					-0-
*06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	491	1	3210	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4162	-0-	-1077	-0-	144	1	4018	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3739	-0-	-601	-0-	127	1	3612	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4154	-0-	-279	-0-	147	1	4007	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3897	-0-	-363	-0-	131	1	3766	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	130	1	3770	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3631	-0-	-389	-0-	123	1	3508	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	1036	1	2936	3	N	159	186	1			25
							175	9									
02	3528	X	3521	-0-	-7	-0-	941	1	2580	3	N	-0-					25
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1064	1	3260	3	N	27					52
							30	9									
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	989	1	3087	3	N	215	180	1			87
							237	9									
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	1051	1	3054	3	N	-0-					87
*06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	1016	1	2930	3	N	102	182	1			7
							112	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2050	-0-	-89	-0-	71	1	1979	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1902	-0-	-30	-0-	63	1	1839	3	N	-0-					-0-
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	74	1	2067	3	N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	68	1	2027	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	59	1	1726	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	204	1	5711	3	Y	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	161	1	4734	3	Y	-0-					-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	140	1	5640	3	Y	-0-					-0-
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	186	1	5468	3	Y	-0-					-0-
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	127	1	5397	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5489	-0-	-241	-0-	122	1	5367	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	39	1	1567	3	Y	10					27
							11	9									
02	1316	N	1126	-0-	-190	-0-	26	1	1093	3	Y	6					33
							7	9									
03	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	33	1	1256	3	Y	1					34
							1	9									
04	1560	N	1214	-0-	-346	-0-	31	1	1183	3	Y	-0-					34
05	1240	N	724	-0-	-516	-0-	16	1	708	3	Y	-0-					34
06	1260	N	350	-0-	-910	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					34

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	Y	-0-					-0-
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	22	1	608	3	Y	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	35	1	1378	3	Y	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	26	1	1224	3	Y	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	27	1	1214	3	Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1060	3	Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	25	1	1053	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	999	-0-	-171	-0-	23	1	976	3	Y	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	22	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	20	1	905	2	N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	24	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	24	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	2	N	-0-					-0-
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	178	1	1256	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	175	1	7016	3	N	-0-					-0-
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	113	1	5119	3	N	-0-					-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	62	1	2519	3	N	-0-					-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	110	1	4908	3	N	-0-					-0-
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	147	1	6612	3	N	-0-					-0-
*06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	117	1	5353	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3925	-0-	-1190	-0-	95	1	3829	3	Y	1					46
							1	9									
02	4620	X	4389	-0-	-231	-0-	108	1	4281	3	Y	-0-					46
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	103	1	4163	3	Y	-0-					46
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	111	1	4431	3	Y	81	127	1			-0-
							89	9									
05	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	110	1	4417	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	4710	X	3584	-0-	-1126	-0-	82	1	3502	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	43	1	1872	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	40	1	1758	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1338	-0-	-584	-0-	30	1	1308	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1146	-0-	-714	-0-	26	1	1120	2	N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	49	1	2194	2	N	-0-					-0-
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	47	1	1997	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	138	1	5534	3	N	-0-					-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	138	1	6101	3	N	-0-					-0-
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	117	1	4911	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	239	-0-	-4321	-0-	7	1	232	3	N	-0-					-0-
05	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	206	1	9336	3	N	-0-					-0-
*06	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	219	1	10051	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

01	4743	X	4541	-0-	-202	-0-	97	1	4444	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4182	-0-	-102	-0-	88	1	4094	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4581	-0-	-162	-0-	93	1	4488	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	90	1	4440	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	96	1	4484	2	N	-0-					-0-
*06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	163	1	4417	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

01	3627	X	2162	-0-	-1465	-0-	48	1	2114	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1005	-0-	-2299	-0-	22	1	983	2	N	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	91	1	4015	2	N	-0-					-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	123	1	3434	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	119	1	3519	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3162	-0-	-378	-0-	109	1	3053	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

01	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	100	1	3166	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1671	-0-	-1213	-0-	52	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	295	1	9124	2	N	-0-					-0-
04	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	457	1	13466	2	N	-0-					-0-
05	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	448	1	13030	2	N	-0-					-0-
*06	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	473	1	13714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	308	1	29	9	N	26					42
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	110	1	43	9	N	39					81
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	728	1	26	9	N	24					105
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					105
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					105
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					105

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

01	5673	X	5346	-0-	-327	-0-	182	1	5135	3	Y	26					56
							29	9									
02	4984	X	4772	-0-	-212	-0-	171	1	4578	3	Y	21					77
							23	9									
03	5518	X	5142	-0-	-376	-0-	191	1	4926	3	Y	23					100
							25	9									
04	5340	X	5312	-0-	-28	-0-	249	1	5048	3	Y	14					114
							15	9									
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	193	1	5172	3	Y	25					139
							28	9									
*06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	246	1	5013	3	Y	4					143
							4	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	155	1	2411	2	Y	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	132	1	2211	2	Y	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	112	1	2485	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4533	-0-	1533	1533	254	1	4279	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2545	-0-	-555	978	122	1	2423	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2309	-0-	-691	287	101	1	2208	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

01	5549	X	4718	-0-	-831	-0-	842	1	3865	3	N	10	66	1			81
							11	9									
02	5012	X	3784	-0-	-1228	-0-	659	1	3106	3	N	17					98
							19	9									
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	774	1	4011	3	N	25					123
							28	9									
04	4770	X	4710	-0-	-60	-0-	827	1	3854	3	N	26					149
							29	9									
05	4929	X	4495	-0-	-434	-0-	833	1	3627	3	N	32					181
							35	9									
*06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	827	1	3888	3	N	1	167	1			13
							1	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

01	6851	X	4779	-0-	-2072	-0-	102	1	4677	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4388	-0-	-1800	-0-	93	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5769	-0-	-958	-0-	117	1	5652	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	122	1	6003	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6167	-0-	-405	-0-	129	1	6038	2	N	-0-					-0-
*06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	200	1	5429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12783	-0-	-392	-0-	435	1	12283	3	Y	59					113
							65	9									
02	11788	X	11281	-0-	-507	-0-	404	1	10876	3	Y	1	110	1			4
							1	9									
03	13144	X	12761	-0-	-383	-0-	471	1	12259	3	Y	28	4	1			28
							31	9									
04	12750	X	12342	-0-	-408	-0-	443	1	11834	3	Y	59					87
							65	9									
05	13175	X	12678	-0-	-497	-0-	460	1	12194	3	Y	22	106	1			3
							24	9									
06	12360	X	11812	-0-	-548	-0-	427	1	11372	3	Y	12	3	1			12
							13	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1699	-0-	-65	-0-	56	1	1643	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1042	-0-	-1004	-0-	34	1	1008	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	56	1	1719	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	61	1	1762	3	N	-0-					-0-
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	59	1	1695	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9525	-0-	-426	-0-	326	1	9190	3	Y	8					60
							9	9									
02	8988	X	8488	-0-	-500	-0-	297	1	8189	3	Y	2	59	1			3
							2	9									
03	9982	X	9479	-0-	-503	-0-	345	1	9112	3	Y	20	2	1			21
							22	9									
04	9660	X	9210	-0-	-450	-0-	324	1	8867	3	Y	17					38
							19	9									
05	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	335	1	9077	3	Y	28	59	1			7
							31	9									
06	9150	X	8950	-0-	-200	-0-	315	1	8620	3	Y	14	1	1			20
							15	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	128	1	3612	3	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
02	3220	X	3158	-0-	-62	-0-	110	1	3046	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	121	1	3307	3	Y	18					18
							20	9									
04	3510	X	3350	-0-	-160	-0-	115	1	3233	3	Y	2					20
							2	9									
05	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	120	1	3317	3	Y	-0-					20
06	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	109	1	3138	3	Y	-0-					20

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	181	1	5806	2	N	-0-					-0-
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	159	1	5056	2	N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	179	1	5694	2	N	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	179	1	5176	2	N	-0-					-0-
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	193	1	5478	2	N	-0-					-0-
*06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	181	1	5232	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	209	1	5887	3	Y	10	30	1			-0-
							11	9									
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	182	1	5240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	212	1	5735	3	Y	-0-					-0-
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	198	1	5542	3	Y	-0-					-0-
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	204	1	5666	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5594	-0-	-226	-0-	189	1	5405	3	Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	40	1	1630	3	Y	12					42
							13	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	33	1	1374	3	Y	5					47
							6	9									
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	43	1	1701	3	Y	1					48
							1	9									
04	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	40	1	1468	3	Y	5	52	1			1
							6	9									
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	39	1	1496	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	36	1	1409	3	Y	10					18
							11	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

01	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	107	1	2986	3	Y	-0-					17
02	2856	X	2686	-0-	-170	-0-	94	1	2592	3	Y	-0-	17	1			-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	122	1	3360	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	100	1	2807	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	106	1	2966	3	Y	3					3
							3	9									
06	3360	X	2518	-0-	-842	-0-	87	1	2431	3	Y	-0-					3

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	260	1	7288	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	6491	-0-	-229	-0-	220	1	6271	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7132	-0-	-308	-0-	252	1	6880	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6838	-0-	-362	-0-	236	1	6602	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	7111	-0-	-329	-0-	248	1	6863	3	Y	-0-					-0-
06	7050	X	6682	-0-	-368	-0-	230	1	6452	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	176	1	3771	3	Y	29					122
							32	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	110	1	3044	3	Y	21	112	1			31
							23	9									
03	3317	X	2265	-0-	-1052	-0-	80	1	2174	3	Y	10					41
							11	9									
04	3210	X	2602	-0-	-608	-0-	92	1	2492	3	Y	16					57
							18	9									
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	186	1	4976	3	Y	31					88
							34	9									
*06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	172	1	4708	3	Y	10	75	1			23
							11	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	922	1	3546	2	N	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	898	1	3788	2	N	-0-					-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	1021	1	5357	2	N	-0-					-0-
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	975	1	4458	2	N	-0-					-0-
05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1000	1	4537	2	N	-0-					-0-
*06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	970	1	4279	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	611	2	N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	17	1	720	2	N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	16	1	737	2	N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	14	1	579	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

01	8060	X	7653	-0-	-407	-0-	185	1	7468	3	Y	-0-					-0-
02	7280	X	7075	-0-	-205	-0-	160	1	6915	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7698	-0-	-362	-0-	185	1	7513	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7468	-0-	-332	-0-	171	1	7297	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7690	-0-	-370	-0-	176	1	7514	3	Y	-0-					-0-
*06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	153	1	6838	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	52	1	2123	3	Y	-0-					11
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	50	1	2035	3	Y	-0-					11
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	54	1	2292	3	Y	-0-					11
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	56	1	2298	3	Y	-0-	10	1			1
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	56	1	2329	3	Y	-0-					1
*06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	47	1	2173	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	80	1	3211	3	Y	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	67	1	2853	3	Y	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	78	1	3123	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	73	1	3047	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	72	1	3072	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2960	-0-	-40	-0-	69	1	2891	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	237	1	3691	2	N	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	203	1	3399	2	N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	161	1	3582	2	N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	207	1	3473	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	181	1	3601	2	N	-0-					-0-
*06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	159	1	3500	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	60	1	2426	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1875	-0-	-141	-0-	43	1	1832	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1968	-0-	-512	-0-	45	1	1915	3	Y	7					7
							8	9									
04	2400	N	1836	-0-	-564	-0-	42	1	1794	3	Y	-0-					7
05	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	48	1	2004	3	Y	-0-					7
*06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	39	1	1794	3	Y	22	27	1			2
							24	9									

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	30	1	859	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	603	-0-	-293	-0-	23	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	692	-0-	-178	-0-	23	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	703	3	Y	-0-					-0-
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	908	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4956	-0-	-252	-0-	111	1	4845	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4395	-0-	-197	-0-	97	1	4298	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	106	1	4684	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4678	-0-	-182	-0-	108	1	4570	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4933	-0-	-89	-0-	108	1	4825	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4669	-0-	-131	-0-	107	1	4562	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	43	1	1894	3	N	-0-					-0-
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	44	1	1963	3	N	-0-					-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	48	1	2109	3	N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	65	1	2767	3	N	-0-					-0-
*05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	60	1	2708	3	N	-0-					-0-
*06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	54	1	2316	2	N	-0-					-0-
							2316	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	45 26	1 9	1819	3	N	24					197
02	2800	N	3316	-0-	516	516	81 21	1 9	3214	3	N	19	170	1			46
03	3100	N	2917	-0-	-183	333	75 42	1 9	2800	3	N	38					84
04	2830	N	2497	-0-	-333	-0-	56 42	1 9	2399	3	N	38					122
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	63 40	1 9	2534	3	N	36					158
*06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	59 30	1 9	2344	3	N	27					185

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

01	8246	X	7371	-0-	-875	-0-	165	1	7206	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6830	-0-	-618	-0-	151	1	6679	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7721	-0-	-525	-0-	171	1	7550	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7230	-0-	-750	-0-	167	1	7063	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6978	-0-	-1206	-0-	152	1	6826	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6160	-0-	-1310	-0-	141	1	6019	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

01	7223	X	5031	-0-	-2192	-0-	123	1	4908	3	Y	-0-					17
02	6356	X	5119	-0-	-1237	-0-	112	1	5007	3	Y	-0-					17
03	6603	X	5559	-0-	-1044	-0-	126	1	5433	3	Y	-0-					17
04	5310	X	5196	-0-	-114	-0-	116	1	5080	3	Y	-0-					17
05	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	123	1	5457	3	Y	-0-					17
*06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	123	1	5553	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	140	1	3924	3	N	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	120	1	3624	3	N	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	134	1	3867	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	124	1	3746	3	N	-0-					-0-
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	130	1	3824	3	N	-0-					-0-
*06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	125	1	3744	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

01	12152	X	10735	-0-	-1417	-0-	360	1	10375	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	9845	-0-	-1215	-0-	326	1	9519	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11570	-0-	-675	-0-	385	1	11185	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11085	-0-	-765	-0-	383	1	10702	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	11206	-0-	-729	-0-	367	1	10839	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10732	-0-	-458	-0-	369	1	10363	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	163	1	4574	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	149	1	4184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	180	1	4935	3	Y	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	153	1	4341	3	Y	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	158	1	4484	3	Y	-0-					-0-
*06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	151	1	4277	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

01	961	N	948	-0-	-13	-0-	33	1	915	3	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	3	N	-0-					-0-
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	33	1	921	3	N	-0-					-0-
04	930	N	572	-0-	-358	-0-	17	1	555	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	786	-0-	-268	-0-	24	1	762	3	N	-0-					-0-
06	930	N	631	-0-	-299	-0-	22	1	609	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

01	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	513	1	16136	2	N	-0-					-0-
02	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	486	1	15254	2	N	-0-					-0-
03	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	528	1	16226	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	14803	-0-	-737	-0-	490	1	14313	2	N	-0-					-0-
05	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	539	1	15686	2	N	-0-					-0-
*06	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	530	1	15509	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	357	1	5547	2	N	-0-					-0-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	335	1	5603	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5604	-0-	-162	-0-	241	1	5363	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5167	-0-	-443	-0-	290	1	4877	2	N	-0-					-0-
05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	321	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5286	-0-	-324	-0-	230	1	5056	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	27	1	750	3	Y	-0-					49
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	17	1	526	3	Y	-0-					49
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	3	Y	-0-					49
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	3	Y	4					53
							4	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	37	1	1081	3	Y	1					54
							1	9									
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	3	Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	477	1	5416	3	Y	-0-					1
02	5600	X	5381	-0-	-219	-0-	434	1	4947	3	Y	-0-					1
03	6200	X	6159	-0-	-41	-0-	447	1	5712	3	Y	-0-					1
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	458	1	5737	3	Y	-0-					1
05	5952	X	5589	-0-	-363	-0-	516	1	5073	3	Y	-0-					1
06	5970	X	5878	-0-	-92	-0-	488	1	5390	3	Y	-0-					1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

01	6913	X	6312	-0-	-601	-0-	135	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5739	-0-	-505	-0-	121	1	5618	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6250	-0-	-477	-0-	127	1	6123	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6077	-0-	-343	-0-	121	1	5956	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6218	-0-	-168	-0-	130	1	6088	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	6036	-0-	-114	-0-	214	1	5822	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

01	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	237	1	9457	3	N	-0-					-0-
02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	182	1	8355	3	N	-0-					-0-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	211	1	9116	3	N	-0-					-0-
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	194	1	8825	3	N	-0-					-0-
05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	199	1	9049	3	N	-0-					-0-
*06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	189	1	8795	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	42	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	47	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	75	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	49	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	50	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1335	-0-	-1005	-0-	44	1	1291	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

01	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	544	1	17125	2	N	-0-					-0-
02	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	464	1	14495	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	6489	-0-	-7957	-0-	458	1	6031	2	N	-0-					-0-
04	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	701	1	16405	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	11752	-0-	-2694	-0-	390	1	11362	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	6021	-0-	-7959	-0-	654	1	5367	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	124	1	3455	3	N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	105	1	3096	3	N	-0-					-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	116	1	3384	3	N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	109	1	3306	3	N	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	115	1	3371	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3256	-0-	-74	-0-	103	1	3153	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	180	1	5032	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	4746	-0-	-42	-0-	153	1	4593	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	5001	-0-	-300	-0-	167	1	4834	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4836	-0-	-294	-0-	156	1	4680	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	161	1	4773	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4679	-0-	-421	-0-	153	1	4526	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

01	6138	X	5405	-0-	-733	-0-	185	1	5217	3	Y	3					15
							3	9									
02	5376	X	4885	-0-	-491	-0-	166	1	4705	3	Y	13					28
							14	9									
03	5735	X	5297	-0-	-438	-0-	187	1	5100	3	Y	9					37
							10	9									
04	5430	X	5373	-0-	-57	-0-	183	1	5182	3	Y	7					44
							8	9									
05	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	188	1	5271	3	Y	6	50	1			-0-
							7	9									
06	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	181	1	5036	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8270 - 11008

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

*07	4743	X	3767	-0-	-976	-0-	122	1	3645	3	N	-0-					16
*08	4743	X	3651	-0-	-1092	-0-	122	1	3529	3	N	-0-					16
*09	4590	X	3387	-0-	-1203	-0-	110	1	3277	3	N	-0-					16
*10	4247	X	3400	-0-	-847	-0-	107	1	3293	3	N	-0-					16
*11	3780	X	3215	-0-	-565	-0-	103	1	3112	3	N	-0-					16
*12	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	101	1	3101	3	N	-0-					16
*01	3472	X	3218	-0-	-254	-0-	111	1	3107	3	N	-0-					16
*02	3136	X	2767	-0-	-369	-0-	89	1	2678	3	N	-0-					16
*03	3410	X	3101	-0-	-309	-0-	107	1	2994	3	N	-0-					16
*04	3210	X	2870	-0-	-340	-0-	94	1	2776	3	N	-0-					16
*05	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	98	1	2856	3	Y	-0-	16	1			-0-
06	3120	X	2780	-0-	-340	-0-	94	1	2686	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	115	1	3242	3	N	-0-					3
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	103	1	2847	3	N	-0-					3
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	114	1	3177	3	N	-0-					3
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	106	1	2993	3	N	2					5
							2	9									
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	112	1	3033	3	N	-0-					5
*06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	102	1	2914	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	81	1	2286	3	Y	18					27
							20	9									
02	2156	N	2083	-0-	-73	-0-	71	1	2005	3	Y	6	33	1			-0-
							7	9									
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	90	1	2356	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	83	1	2245	3	Y	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	83	1	2339	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	79	1	2192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

01	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	67	1	1884	3	N	-0-					3
02	1848	N	1782	-0-	-66	-0-	62	1	1720	3	N	-0-					3
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	66	1	1847	3	N	-0-					3
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	3	N	-0-					3
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1885	3	Y	33	36	1			-0-
							36	9									
06	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	64	1	1752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

01	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	71	1	1954	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4089	-0-	1289	1289	124	1	3965	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	11197	-0-	8097	9386	358	1	10839	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	10102	-0-	7102	16488	311	1	9791	3	N	-0-					-0-
05	28233	X	11745	-0-	-16488	-0-	368	1	11377	3	N	-0-					-0-
*06	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	314	1	9865	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

01	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	559	1	15680	3	N	-0-					-0-
02	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	449	1	13471	3	N	-0-					-0-
03	15035	X	3660	-0-	-11375	-0-	124	1	3536	3	N	-0-					-0-
04	14550	X	4148	-0-	-10402	-0-	133	1	4015	3	N	-0-					-0-
05	15035	X	8633	-0-	-6402	-0-	283	1	8350	3	N	-0-					-0-
06	14550	X	5727	-0-	-8823	-0-	185	1	5542	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

01	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	233	1	6508	3	N	-0-					-0-
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	178	1	5436	3	N	-0-					-0-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	208	1	6031	3	N	-0-					-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	187	1	5677	3	N	-0-					-0-
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	200	1	5931	3	N	-0-					-0-
*06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	198	1	5942	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

01	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	142	1	3957	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3445	-0-	-279	-0-	112	1	3333	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	139	1	3835	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3860	-0-	-130	-0-	130	1	3730	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	130	1	3813	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3736	-0-	-74	-0-	124	1	3612	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5895	-0-	-646	-0-	143	1	5752	3	Y	-0-					-0-
02	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	135	1	5755	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	134	1	5604	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	125	1	5399	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5631	-0-	-879	-0-	129	1	5502	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5525	-0-	-175	-0-	123	1	5402	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

01	7068	X	6268	-0-	-800	-0-	214	1	6039	3	Y	14					61
							15	9									
02	6384	X	5545	-0-	-839	-0-	202	1	5333	3	Y	9	44	1			26
							10	9									
03	7068	X	5451	-0-	-1617	-0-	200	1	5233	3	Y	16	2	1			40
							18	9									
04	6120	X	5440	-0-	-680	-0-	195	1	5238	3	Y	6					46
							7	9									
05	6293	X	5784	-0-	-509	-0-	214	1	5570	3	Y	-0-					46
06	6060	X	5977	-0-	-83	-0-	214	1	5751	3	Y	11					57
							12	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

01	5270	X	4858	-0-	-412	-0-	165	1	4641	3	N	47					279
							52	9									
02	4760	X	4571	-0-	-189	-0-	157	1	4283	3	N	119	182	1			216
							131	9									
03	5239	X	4900	-0-	-339	-0-	177	1	4676	3	N	43	179	1			80
							47	9									
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	167	1	4638	3	N	-0-					80
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	179	1	4877	3	N	138	132	1			86
							152	9									
*06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	172	1	4697	3	N	93	50	1			129
							102	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	697	1	4782	2	N	-0-					-0-
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	1106	1	7207	2	N	-0-					-0-
03	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	767	1	8097	2	N	-0-					-0-
04	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	764	1	6696	2	N	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	370	1	2957	2	N	-0-					-0-
06	810	X	321	-0-	-489	-0-	62	1	259	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

01	5642	X	5487	-0-	-155	-0-	190	1	5297	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4895	-0-	-201	-0-	161	1	4734	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	124	1	5211	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5169	-0-	-201	-0-	115	1	5054	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5258	-0-	-229	-0-	121	1	5137	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5094	-0-	-156	-0-	114	1	4980	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8625	-0-	-1388	-0-	296	1	8312	3	Y	15	3	1			43
							17	9									
02	9044	X	7857	-0-	-1187	-0-	268	1	7548	3	Y	37					80
							41	9									
03	9486	X	8894	-0-	-592	-0-	316	1	8574	3	Y	4					84
							4	9									
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	297	1	8396	3	Y	13					97
							14	9									
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	308	1	8494	3	Y	40	78	1			59
							44	9									
*06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	216	1	8852	3	Y	3	2	1			60
							3	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	790	1	4419	3	N	-0-					15
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	630	1	2267	3	N	117					132
							129	9									
03	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	742	1	2407	3	N	50	164	1			18
							55	9									
04	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	716	1	2189	3	N	54					72
							59	9									
05	3224	X	221	-0-	-3003	-0-	132	1	89	3	N	-0-					72
06	3120	X	612	-0-	-2508	-0-	338	1	274	3	N	-0-					72

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	19	1	745	3	N	-0-					-0-
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	17	1	691	3	N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	18	1	734	3	N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	796	3	N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	16	1	782	3	N	-0-					-0-
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	815	3	N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	83	1	3398	3	N	22					189
							24	9									
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	73	1	2921	3	N	29	178	1			40
							32	9									
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	86	1	3435	3	N	25					65
							28	9									
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	151	1	4166	3	N	28					93
							31	9									
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	93	1	3805	3	N	27					120
							30	9									
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	89	1	3689	3	N	17					137
							19	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6441	-0-	-596	-0-	144	1	6297	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5808	-0-	-548	-0-	128	1	5680	2	N	-0-					-0-
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	161	1	7108	2	N	-0-					-0-
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	167	1	7056	2	N	-0-					-0-
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	146	1	6546	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6402	-0-	-408	-0-	147	1	6255	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	133	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2299	-0-	-473	-0-	89	1	2210	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2366	-0-	-703	-0-	34	1	2332	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2621	-0-	-349	-0-	128	1	2493	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	301	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	320	1	2463	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	155	1	6235	3	N	-0-					-0-
02	5880	X	4476	-0-	-1404	-0-	101	1	4375	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	150	1	6145	3	N	-0-					-0-
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	147	1	6246	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	6144	-0-	-366	-0-	138	1	6006	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5612	-0-	-568	-0-	123	1	5489	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	3	Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	47	1	1373	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	49	1	1335	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	40	1	1213	3	Y	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1596	3	Y	-0-					-0-
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	50	1	1430	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	2282	3	Y	1					72
							1	9									
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	1087	3	Y	-0-					72
03	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	3	Y	-0-					72
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	53	1	1492	3	Y	-0-					72
05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	67	1	1875	3	Y	-0-					72
*06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	87	1	2451	3	Y	-0-					72

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	2357	3	Y	23					101
							25	9									
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	78	1	2227	3	Y	27					128
							30	9									
03	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	58	1	2174	3	Y	25	131	1			22
							28	9									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	76	1	2159	3	Y	18	39	1			1
							20	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	83	1	2245	3	Y	22	1	1			22
							24	9									
*06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	52	1	2166	3	Y	23					45
							25	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	807	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3547	-0-	-429	-0-	642	1	2905	2	N	-0-					-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	767	1	4248	2	N	-0-					-0-
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	675	1	3947	2	N	-0-					-0-
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	661	1	3933	2	N	-0-					-0-
*06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	785	1	4036	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	51	1	23	2	Y	-0-					20
							11214	3									
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	16	1	3384	3	Y	-0-					20
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	Y	-0-					20
							5498	3									
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	45	1	6688	3	Y	-0-					20
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	Y	-0-					20
							6238	3									
06	10920	X	5137	-0-	-5783	-0-	18	1	5119	3	Y	-0-					20

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	113	1	1491	2	Y	-0-					-0-
							4386	3									
02	5544	X	5428	-0-	-116	-0-	93	1	1338	2	Y	-0-					-0-
							3997	3									
03	6107	X	5832	-0-	-275	-0-	106	1	1431	2	Y	-0-					-0-
							4295	3									
04	5880	X	5650	-0-	-230	-0-	99	1	1384	2	Y	-0-					-0-
							4167	3									
05	6045	X	5756	-0-	-289	-0-	97	1	1414	2	Y	-0-					-0-
							4245	3									
06	5700	X	5184	-0-	-516	-0-	85	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							3825	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	128	1	3610	3	N	-0-					30
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	191	1	5537	3	N	-0-					30
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	204	1	5635	3	N	-0-					30
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	183	1	5172	3	N	-0-					30
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	188	1	5227	3	N	-0-					30
*06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	181	1	5024	3	N	-0-					30

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	385	-0-	-607	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-
02	672	N	314	-0-	-358	-0-	18	1	296	2	N	-0-					-0-
03	837	N	275	-0-	-562	-0-	12	1	263	2	N	-0-					-0-
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	219	1	6313	2	N	-0-					-0-
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	196	1	5725	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	223	1	6473	2	N	-0-					-0-
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	233	1	6509	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6221	-0-	-289	-0-	204	1	6017	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6204	-0-	-96	-0-	213	1	5991	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	63	1	842	2	Y	-0-					20
							2477	3									
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	51	1	752	2	Y	-0-					20
							2247	3									
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	61	1	808	2	Y	-0-					20
							2426	3									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	56	1	753	2	Y	85	105	1			-0-
							2266	3	94	9							
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	48	1	654	2	Y	3	3	1			-0-
							1964	3	3	9							
06	3270	X	2992	-0-	-278	-0-	53	1	734	2	Y	-0-					-0-
							2205	3									

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	41	1	557	2	Y	-0-					20
							1635	3									
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	34	1	539	2	Y	-0-					20
							1609	3									
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	-0-					20
							1607	3									
04	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	33	1	515	2	Y	8	28	1			-0-
							1550	3	9	9							
05	2201	N	1785	-0-	-416	-0-	31	1	438	2	Y	1	1	1			-0-
							1315	3	1	9							
06	2100	N	1720	-0-	-380	-0-	30	1	422	2	Y	-0-					-0-
							1268	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	138	1	3963	2	N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	121	1	3532	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	132	1	3823	2	N	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	137	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	131	1	3882	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	1	-0-	-3899	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	775	1	2942	2	N	-0-					-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	652	1	2312	2	N	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	727	1	2583	2	N	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	750	1	2756	2	N	-0-					-0-
05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	775	1	5515	2	N	-0-					-0-
*06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	750	1	5051	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6175	-0-	-769	-0-	894	1	5281	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	4692	-0-	-1580	-0-	730	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5683	-0-	-1261	-0-	854	1	4829	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5437	-0-	-593	-0-	791	1	4646	2	N	-0-					-0-
05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	906	1	5615	2	N	-0-					-0-
*06	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	896	1	5248	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4245	-0-	-1955	-0-	103	1	4141	3	Y	1					21
							1	9									
02	5600	X	5512	-0-	-88	-0-	132	1	5380	3	Y	-0-					21
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	155	1	6180	3	Y	-0-					21
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	129	1	5380	3	Y	29	50	1			-0-
							32	9									
05	6107	X	5706	-0-	-401	-0-	135	1	5570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	135	1	5563	3	Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7600 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	14000	-0-	-229	-0-	470	1	13530	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	12746	-0-	-106	-0-	422	1	12324	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13345	-0-	-884	-0-	444	1	12901	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	13463	-0-	-307	-0-	465	1	12998	2	N	-0-					-0-
05	14105	X	13437	-0-	-668	-0-	440	1	12997	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	1018	-0-	-12632	-0-	35	1	983	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3921	-0-	-357	-0-	237	1	3684	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3614	-0-	-250	-0-	204	1	3410	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	167	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	234	1	3936	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	195	1	3882	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3816	-0-	-54	-0-	166	1	3650	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1953	-0-	-372	-0-	48	1	1905	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	1705	-0-	-423	-0-	35	1	1670	3	N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	55	1	2417	3	N	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	49	1	2034	3	N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	49	1	2262	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	1944	-0-	-456	-0-	39	1	1905	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	2	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	3	1	136	2	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	656	1	4164	2	N	-0-					-0-
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	655	1	4379	2	N	-0-					-0-
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	726	1	5126	2	N	-0-					-0-
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	713	1	5586	2	N	-0-					-0-
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	675	1	4060	2	N	-0-					-0-
*06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	760	1	4351	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	113	1	4497	3	N	-0-					-0-
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	94	1	4085	3	N	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	107	1	4444	3	N	-0-					-0-
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	99	1	4444	3	N	-0-					-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	99	1	4387	3	N	-0-					-0-
*06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	94	1	4288	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	4157	-0-	-3686	-0-	101	1	4056	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	3815	-0-	-2149	-0-	84	1	3731	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	3646	-0-	-1810	-0-	88	1	3558	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	3632	-0-	-1258	-0-	74	1	3558	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3323	-0-	-1203	-0-	74	1	3249	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3013	-0-	-1067	-0-	69	1	2944	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	135	1	3801	3	N	-0-					21
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	112	1	3168	3	N	-0-					21
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	90	1	2313	3	N	-0-					21
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	114	1	3113	3	N	-0-					21
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	120	1	3362	3	N	-0-					21
*06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	115	1	3227	3	N	-0-					21

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1232	-0-	-168	-0-	40	1	1192	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	991	-0-	-621	-0-	34	1	957	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	889	-0-	-731	-0-	30	1	859	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	868	-0-	-496	-0-	30	1	838	3	N	-0-					-0-
06	960	N	600	-0-	-360	-0-	21	1	579	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	112	1	4464	3	N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	78	1	3510	3	N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	89	1	3708	3	N	-0-					-0-
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	76	1	3708	3	N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	80	1	3421	3	N	-0-					-0-
*06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	70	1	3162	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3935	-0-	-560	-0-	88	1	3847	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	2999	-0-	-1957	-0-	66	1	2933	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	3307	-0-	-2180	-0-	73	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3620	-0-	-1690	-0-	125	1	3495	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	144	1	4254	2	N	-0-					-0-
*06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	139	1	3897	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	130	1	5688	2	N	-0-					-0-
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	127	1	5625	2	N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	133	1	5849	2	N	-0-					-0-
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	141	1	5981	2	N	-0-					-0-
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	145	1	6485	2	N	-0-					-0-
*06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	143	1	6095	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

01	3100	N	3574	-0-	474	474	120	1	3414	3	N	36	182	1			73
							40	9									
02	2800	N	2519	-0-	-281	193	58	1	2425	3	N	33					106
							36	9									
03	3100	N	3275	-0-	175	368	84	1	3151	3	N	36					142
							40	9									
04	2685	X	2317	-0-	-368	-0-	77	1	2205	3	N	32					174
							35	9									
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	55	1	2317	3	N	39					213
							43	9									
*06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	59	1	2258	3	N	2	166	1			49
							2	9									

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

01	6634	X	4369	-0-	-2265	-0-	754	1	7	2	N	-0-					2
							3608	3									
02	5992	X	3842	-0-	-2150	-0-	470	1	3372	3	N	-0-					2
03	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	772	1	2	2	N	-0-					2
							4917	3									
04	6270	X	6057	-0-	-213	-0-	748	1	5309	3	N	-0-					2
05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	778	1	1	2	N	-0-					2
							5577	3									
*06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	738	1	1	2	N	-0-					2
							5647	3									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	1096	1	6270	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5528	-0-	-716	-0-	941	1	4587	2	N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1074	1	5943	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6144	-0-	-996	-0-	1025	1	5119	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6574	-0-	-804	-0-	1101	1	5473	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	4667	-0-	-2473	-0-	987	1	3680	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

01	4743	X	4630	-0-	-113	-0-	158	1	4454	3	Y	16					51
							18	9									
02	4256	X	4232	-0-	-24	-0-	148	1	4081	3	Y	3	35	1			19
							3	9									
03	4712	X	4568	-0-	-144	-0-	162	1	4376	3	Y	27	1	1			45
							30	9									
04	4530	X	4419	-0-	-111	-0-	152	1	4254	3	Y	12					57
							13	9									
05	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	157	1	4368	3	Y	8					65
							9	9									
06	4380	X	3907	-0-	-473	-0-	136	1	3765	3	Y	5					70
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2539	-0-	-437	-0-	114	1	2425	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2201	-0-	-487	-0-	85	1	2116	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2224	-0-	-752	-0-	32	1	2192	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2418	-0-	-192	-0-	118	1	2300	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2569	-0-	-66	-0-	266	1	2303	2	N	-0-					-0-
*06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	327	1	2512	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	140	1	4037	2	N	-0-					-0-
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	145	1	4245	2	N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	117	1	3392	2	N	-0-					-0-
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	165	1	4603	2	N	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	158	1	4666	2	N	-0-					-0-
*06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	157	1	4407	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

01	5952	X	5676	-0-	-276	-0-	195	1	5481	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4982	-0-	-394	-0-	167	1	4815	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5308	-0-	-644	-0-	187	1	5121	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4811	-0-	-889	-0-	168	1	4643	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5510	-0-	-225	-0-	188	1	5322	3	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5076	-0-	-414	-0-	174	1	4902	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	147	1	4168	3	N	40					42
							44	9									
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	140	1	3816	3	N	57					99
							63	9									
03	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	152	1	4071	3	N	66					165
							73	9									
04	4200	X	3995	-0-	-205	-0-	136	1	3787	3	N	65					230
							72	9									
05	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	149	1	4037	3	N	-0-	53	1			177
06	4200	X	3956	-0-	-244	-0-	142	1	3814	3	N	-0-					177

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	177	1	4973	3	N	-0-					8
02	4368	X	4352	-0-	-16	-0-	144	1	4208	3	N	-0-					8
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	172	1	4720	3	N	-0-					8
04	4980	X	4477	-0-	-503	-0-	153	1	4324	3	N	-0-					8
05	5146	X	4517	-0-	-629	-0-	152	1	4365	3	N	-0-					8
06	4980	X	1727	-0-	-3253	-0-	59	1	1668	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	175	1	4932	3	N	-0-					7
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	134	1	3744	3	N	-0-					7
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	163	1	4509	3	N	-0-					7
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	145	1	4082	3	N	-0-					7
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	129	1	3654	3	N	-0-					7
*06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	115	1	3264	3	N	-0-					7

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	3	N	-0-					54
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	71	1	1990	3	N	-0-					54
03	2480	N	1643	-0-	-837	-0-	57	1	1586	3	N	-0-					54
04	2250	N	1708	-0-	-542	-0-	60	1	1648	3	N	-0-					54
05	2294	N	1501	-0-	-793	-0-	53	1	1448	3	N	-0-					54
06	1590	N	1181	-0-	-409	-0-	43	1	1138	3	N	-0-					54

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	433	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	9098	-0-	5998	5998	870	1	8228	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	8151	-0-	5151	11149	955	1	7196	2	N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	98	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2269	-0-	-923	-0-	61	1	2208	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2530	-0-	-1004	-0-	86	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2212	-0-	-1208	-0-	75	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2067	-0-	-1343	-0-	61	1	2006	2	N	-0-					-0-
*06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	70	1	3401	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9339	-0-	-116	-0-	199	1	9140	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8501	-0-	-39	-0-	180	1	8321	2	N	-0-					-0-
03	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	197	1	9516	2	N	-0-					-0-
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	205	1	10111	2	N	-0-					-0-
05	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	208	1	9708	2	N	-0-					-0-
*06	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	349	1	9473	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2395	-0-	-85	-0-	57	1	2313	3	N	23					67
							25	9									
02	2240	X	1118	-0-	-1122	-0-	26	1	1084	3	N	7					74
							8	9									
03	2480	X	2148	-0-	-332	-0-	52	1	2087	3	N	8					82
							9	9									
04	2400	X	1689	-0-	-711	-0-	40	1	1640	3	N	8					90
							9	9									
*05	2387	X	1637	-0-	-750	-0-	39	1	1598	3	N	-0-					90
06	2310	X	1595	-0-	-715	-0-	36	1	1518	3	N	37	138	1			44
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2848	-0-	-4	-0-	53	1	705	2	Y	15					25
							2073	3	17	9							
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	Y	5					30
							2008	3	6	9							
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	53	1	713	2	Y	39					69
							2140	3	43	9							
04	2760	N	2630	-0-	-130	-0-	48	1	623	2	Y	76	135	1			10
							1875	3	84	9							
05	3038	N	2938	-0-	-100	-0-	55	1	716	2	Y	15	18	1			7
							2150	3	17	9							
*06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	52	1	701	2	Y	2					9
							2106	3	2	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	210	1	5856	3	N	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	170	1	5180	3	N	-0-					-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	193	1	5696	3	N	-0-					-0-
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	180	1	5494	3	N	-0-					-0-
05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	185	1	5568	3	N	-0-					-0-
*06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	172	1	5350	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11678	-0-	-381	-0-	395	1	11155	3	N	116	179	1			46
							128	9									
02	10892	X	10403	-0-	-489	-0-	372	1	9918	3	N	103					149
							113	9									
03	11873	X	11357	-0-	-516	-0-	415	1	10812	3	N	118	192	1			75
							130	9									
04	11490	X	10944	-0-	-546	-0-	389	1	10433	3	N	111					186
							122	9									
05	11687	X	11288	-0-	-399	-0-	408	1	10785	3	N	86	177	1			95
							95	9									
06	11310	X	11035	-0-	-275	-0-	397	1	10541	3	N	88					183
							97	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7507	-0-	-2196	-0-	259	1	7248	3	N	-0-					-0-
02	8764	X	7184	-0-	-1580	-0-	227	1	6957	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8280	-0-	-617	-0-	269	1	8011	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	8271	-0-	-69	-0-	260	1	8011	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	6768	-0-	-1385	-0-	217	1	6551	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	7068	-0-	-942	-0-	223	1	6845	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	84	1	3320	3	N	-0-					-0-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	68	1	2950	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	80	1	3268	3	N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	75	1	3241	3	N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	74	1	3279	3	N	-0-					-0-
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	70	1	3133	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	326	1	4987	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	654	1	2734	2	N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	696	1	3442	2	N	-0-					-0-
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	340	1	2031	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	220	-0-	-2198	-0-	5	1	215	2	N	-0-					-0-
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	847	1	2523	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	2435	-0-	-5656	-0-	543	1	1892	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	6976	-0-	-304	-0-	734	1	6242	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	4381	-0-	-3493	-0-	142	1	4239	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	915	-0-	-1965	-0-	30	1	885	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	1080	-0-	-6639	-0-	37	1	1043	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	2	-0-	-7468	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	127	1	3598	3	Y	35					89
							39	9									
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	110	1	3028	3	Y	31					120
							34	9									
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	144	1	3763	3	Y	32					152
							35	9									
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	129	1	3553	3	Y	17					169
							19	9									
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	133	1	3606	3	Y	31	164	1			36
							34	9									
*06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	135	1	3698	3	Y	25					61
							28	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	94	1	4327	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	81	1	3727	2	N	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1018	-0-	-1862	-0-	20	1	998	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	996	-0-	-1980	-0-	21	1	975	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	29	-0-	-2851	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	324	1	9042	3	N	-0-					-0-
02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	243	1	7547	3	N	-0-					-0-
03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	284	1	8358	3	N	-0-					-0-
04	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	268	1	8240	3	N	-0-					-0-
05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	278	1	8336	3	N	-0-					-0-
*06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	245	1	7523	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5780	-0-	-265	-0-	123	1	5657	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5211	-0-	-249	-0-	110	1	5101	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5667	-0-	-378	-0-	115	1	5552	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5555	-0-	-295	-0-	110	1	5445	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5638	-0-	-252	-0-	118	1	5520	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5454	-0-	-126	-0-	194	1	5260	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	636	1	4	2	N	20					208
							1903	3	22	9							
02	2660	X	2292	-0-	-368	-0-	512	1	1758	3	N	20					228
							22	9									
03	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	656	1	1	2	N	10	185	1			53
							2028	3	11	9							
04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	673	1	2180	3	N	15					68
							17	9									
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	671	1	2055	3	N	13					81
							14	9									
*06	3000	N	3020	-0-	20	20	663	1	2338	3	N	17					98
							19	9									

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

01	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	1			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	1			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	1	7	2	N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	641	1	156	2	N	-0-					-0-
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	1			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	867	1	3874	2	N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	743	1	3029	2	N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	873	1	3799	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	847	1	3624	2	N	-0-					-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	874	1	3728	2	N	-0-					-0-
*06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	793	1	3068	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

01	1984	N	280	-0-	-1704	-0-	280	1			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	450	N	189	-0-	-261	-0-	189	1			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1395	2	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

01	13113	X	8737	-0-	-4376	-0-	268	1	8469	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	7844	-0-	-3832	-0-	243	1	7601	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	10184	-0-	-2743	-0-	318	1	9866	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	10718	-0-	-1582	-0-	353	1	10365	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	11310	-0-	-656	-0-	376	1	10934	2	N	-0-					-0-
*06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	368	1	10789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6525	-0-	-233	-0-	158	1	6367	3	N	-0-					-0-
02	6104	X	5617	-0-	-487	-0-	127	1	5490	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5892	-0-	-866	-0-	134	1	5758	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	5889	-0-	-651	-0-	131	1	5758	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	5853	-0-	-874	-0-	130	1	5723	3	N	-0-					-0-
06	6300	X	5402	-0-	-898	-0-	116	1	5286	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	28	1	795	3	Y	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	33	1	1275	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	54	1	2240	3	Y	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	61	1	2240	3	Y	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	39	1	1509	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1184	-0-	-1036	-0-	30	1	1154	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	24	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	17	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	24	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	23	1	836	3	Y	-0-					-0-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	773	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1172	-0-	-1494	-0-	29	1	1143	3	Y	-0-					-0-
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	50	1	2208	3	Y	-0-					-0-
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	62	1	2497	3	Y	-0-					-0-
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	34	1	2497	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1328	-0-	-1183	-0-	31	1	1297	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1710	-0-	-780	-0-	39	1	1671	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	52	1	2368	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2151	-0-	-89	-0-	45	1	2106	2	N	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	48	1	2323	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	45	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	49	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	80	1	2165	2	N	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	53	1	1481	3	Y	18					120
							20	9									
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	70	1	1923	3	Y	11					131
							12	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	72	1	1985	3	Y	28	64	1			95
							31	9									
04	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	46	1	1225	3	Y	20					115
							22	9									
05	1984	N	1582	-0-	-402	-0-	53	1	1485	3	Y	40	50	1			105
							44	9									
*06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	100	1	2774	3	Y	26	70	1			61
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	777	1	10	2	N	-0-					-0-
							4940	3									
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	672	1	3781	3	N	-0-					-0-
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	795	1	2	2	N	-0-					-0-
							3653	3									
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	774	1	3991	3	N	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	766	1	1	2	N	-0-					-0-
							3842	3									
*06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	762	1	4478	3	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	39	1	1803	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1599	-0-	-109	-0-	34	1	1565	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	35	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	34	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	36	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	58	1	1579	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	108	1	4370	3	N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	85	1	3846	3	N	-0-					-0-
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	106	1	4300	3	N	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	82	1	4300	3	N	-0-					-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	80	1	3382	3	N	-0-					-0-
*06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	69	1	3037	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	1055	1	5876	2	N	-0-					-0-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	804	1	4223	2	N	-0-					-0-
03	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	1016	1	5358	2	N	-0-					-0-
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	973	1	4655	2	N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	927	1	3958	2	N	-0-					-0-
*06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	999	1	4633	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	87	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2122	-0-	-454	-0-	70	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2138	-0-	-466	-0-	47	1	2091	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	13766	-0-	10766	10766	476	1	13290	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	12371	-0-	9271	20037	405	1	11966	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	10537	-0-	7537	27574	362	1	10175	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	125	1	5016	3	N	-0-					-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	101	1	4412	3	N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	107	1	4498	3	N	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	99	1	4498	3	N	-0-					-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	97	1	4102	3	N	-0-					-0-
*06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	85	1	3811	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	31	1	1369	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1368	-0-	-32	-0-	30	1	1338	2	N	-0-			-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	2	N	-0-			-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	53	1	1467	2	N	-0-			-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	50	1	1485	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	49	1	1371	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

01	8463	X	6266	-0-	-2197	-0-	210	1	6056	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	6036	-0-	-1608	-0-	200	1	5836	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	5965	-0-	-1754	-0-	198	1	5767	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	5879	-0-	-1591	-0-	203	1	5676	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	6273	-0-	-733	-0-	205	1	6068	2	N	-0-			-0-
*06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	238	1	6700	2	N	-0-			-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

01	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	4617	2			N	-0-			-0-
02	4592	X	4429	-0-	-163	-0-	4429	2			N	-0-			-0-
03	5084	X	4351	-0-	-733	-0-	4351	2			N	-0-			-0-
04	4920	X	2760	-0-	-2160	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
05	4929	X	660	-0-	-4269	-0-	660	2			N	-0-			-0-
*06	4770	X	4182	-0-	-588	-0-	531	1	3651	2	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

01	7471	X	7083	-0-	-388	-0-	151	1	6932	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	6321	-0-	-399	-0-	134	1	6187	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	7002	-0-	-159	-0-	142	1	6860	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	6650	-0-	-280	-0-	132	1	6518	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6825	-0-	-305	-0-	143	1	6682	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6344	-0-	-496	-0-	225	1	6119	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	119	1	3317	3	Y	-0-			-0-
02	3108	X	3055	-0-	-53	-0-	97	1	2958	3	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	115	1	3256	3	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	108	1	3116	3	Y	-0-			-0-
05	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	107	1	3206	3	Y	-0-			-0-
06	3210	X	3204	-0-	-6	-0-	103	1	3101	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	151	1	4241	3	Y	79					102
							87	9									
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	134	1	3710	3	Y	-0-					102
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	144	1	3712	3	Y	-0-					102
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	121	1	3247	3	Y	79					181
							87	9									
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	134	1	3699	3	Y	25	185	1			21
							28	9									
06	4020	X	1161	-0-	-2859	-0-	43	1	1118	3	Y	-0-					21

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

01	7254	X	7049	-0-	-205	-0-	310	1	6687	3	N	47					107
							52	9									
02	6552	X	6400	-0-	-152	-0-	296	1	6054	3	N	45					152
							50	9									
03	7223	X	7101	-0-	-122	-0-	341	1	6745	3	N	14	153	1			13
							15	9									
04	6990	X	6930	-0-	-60	-0-	322	1	6532	3	N	69					82
							76	9									
05	7099	X	6950	-0-	-149	-0-	332	1	6563	3	N	50					132
							55	9									
06	6870	X	6612	-0-	-258	-0-	315	1	6254	3	N	39					171
							43	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

01	7936	X	5213	-0-	-2723	-0-	180	1	5033	3	N	-0-					9
02	6832	X	5765	-0-	-1067	-0-	192	1	5573	3	N	-0-					9
03	5208	X	4575	-0-	-633	-0-	157	1	4418	3	N	-0-					9
04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	215	1	6233	3	N	-0-					9
05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	274	1	7907	3	N	-0-					9
*06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	249	1	7267	3	N	-0-					9

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

01	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	286	1	12485	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	8957	-0-	-983	-0-	297	1	8660	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10255	-0-	-750	-0-	341	1	9914	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	10396	-0-	-254	-0-	359	1	10037	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10132	-0-	-873	-0-	332	1	9800	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10181	-0-	-469	-0-	350	1	9831	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	96	1	3847	3	Y	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	84	1	3530	3	Y	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	104	1	4118	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	89	1	3721	3	Y	-0-					-0-
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	95	1	3913	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3921	-0-	-39	-0-	91	1	3830	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

01	4588	X	4483	-0-	-105	-0-	187	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	190	1	3918	2	N	-0-					-0-
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	282	1	4162	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4260	-0-	-90	-0-	205	1	4055	2	N	-0-					-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	221	1	4339	2	N	-0-					-0-
*06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	275	1	4194	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	38	1	1725	2	N	-0-			3
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	34	1	1577	2	N	-0-			3
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	34	1	1647	2	N	-0-			3
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	32	1	1565	2	N	-0-			3
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	33	1	1530	2	N	-0-			3
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	53	1	1445	2	N	-0-			3

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	191	1	8745	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	7975	-0-	-453	-0-	169	1	7806	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	8641	-0-	-659	-0-	175	1	8466	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8452	-0-	-518	-0-	168	1	8284	2	N	-0-			-0-
05	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	220	1	10298	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	8592	-0-	-48	-0-	305	1	8287	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	95	1	3814	3	N	-0-			5
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	76	1	3200	3	N	-0-			5
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	88	1	3560	3	N	-0-			5
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	76	1	3560	3	N	-0-			5
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	80	1	3339	3	N	-0-			5
*06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	69	1	3056	3	N	-0-			5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7370	-0-	-566	-0-	181	1	7189	3	N	-0-			-0-
02	7168	X	6394	-0-	-774	-0-	132	1	6262	3	N	-0-			-0-
03	7843	X	7367	-0-	-476	-0-	166	1	7201	3	N	-0-			-0-
04	7470	X	7171	-0-	-299	-0-	152	1	7019	3	N	-0-			-0-
05	7378	X	7171	-0-	-207	-0-	150	1	7021	3	N	-0-			-0-
*06	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	150	1	7013	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	74	1	2925	3	N	-0-			-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	69	1	3096	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	71	1	2873	3	N	-0-			-0-
04	2850	N	2708	-0-	-142	-0-	59	1	2649	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	58	1	2589	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	62	1	2752	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	116	1	5064	2	N	-0-			-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	107	1	4723	2	N	-0-			-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	117	1	5139	2	N	-0-			-0-
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	120	1	5088	2	N	-0-			-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	119	1	5343	2	N	-0-			-0-
*06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	116	1	4931	2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	80	1	2239	3	Y	-0-			-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	3	Y	-0-			-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	46	1	2006	3	Y	-0-			-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	42	1	1889	3	Y	-0-			-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	49	1	2222	3	Y	-0-			-0-
*06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	53	1	2216	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	165	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	174	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	281	1	4103	2	N	-0-					-0-
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	191	1	3908	2	N	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	190	1	3914	2	N	-0-					-0-
*06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	230	1	3612	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	202	-0-	-170	-0-	198	1	4	9	N	4					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					11
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	1	2	9	N	2					13

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	72	1	1994	3	Y	-0-					20
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	72	1	2163	3	Y	-0-					20
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	54	1	2216	3	Y	-0-					20
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	51	1	2203	3	Y	-0-					20
05	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	49	1	2157	3	Y	-0-					20
06	2400	X	2254	-0-	-146	-0-	53	1	2200	3	Y	1					21
							1	9									

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	758	1	4456	3	Y	-0-					61
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	649	1	3567	3	Y	-0-	61	1			-0-
03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	812	1	5230	3	Y	-0-					-0-
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	826	1	4983	3	Y	-0-					-0-
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	859	1	4781	3	Y	-0-					-0-
*06	5850	X	4537	-0-	-1313	-0-	812	1	3708	3	Y	15					15
							17	9									

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5097	-0-	-142	-0-	308	1	4789	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4530	-0-	-202	-0-	256	1	4274	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	210	1	4666	2	N	-0-					-0-
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	289	1	4862	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	240	1	4775	2	N	-0-					-0-
*06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	246	1	5398	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	194	1	6137	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5187	-0-	-133	-0-	161	1	5026	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4671	-0-	-1219	-0-	146	1	4525	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5362	-0-	-338	-0-	177	1	5185	2	N	-0-					-0-
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	206	1	5964	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4798	-0-	-902	-0-	158	1	4640	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	29	1	847	2	N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	37	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	25	1	729	2	N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	28	1	774	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	885	-0-	-355	-0-	29	1	856	2	N	-0-					-0-
06	720	N	538	-0-	-182	-0-	19	1	519	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	209	1	6019	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5035	-0-	-285	-0-	167	1	4868	2	N	-0-					-0-
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	215	1	6237	2	N	-0-					-0-
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	212	1	5919	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	206	1	6087	2	N	-0-					-0-
*06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	206	1	5784	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	833	-0-	-934	-0-	18	1	815	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	632	-0-	-964	-0-	13	1	619	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	628	-0-	-1139	-0-	13	1	615	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	875	-0-	-295	-0-	306	1	569	2	N	-0-					-0-
05	713	N	379	-0-	-334	-0-	90	1	289	2	N	-0-					-0-
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	67	1	1808	2	N	60					60
							66	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	783	1	6675	2	N	-0-					-0-
02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	733	1	6436	2	N	-0-					-0-
03	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	815	1	7228	2	N	-0-					-0-
04	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	781	1	7388	2	N	-0-					-0-
05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	519	1	9670	2	N	-0-					-0-
*06	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	542	1	9266	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	3	Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	47	1	1420	3	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	36	1	1626	3	Y	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	54	1	1573	3	Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	39	1	1548	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	44	1	1347	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6747	-0-	-631	-0-	151	1	6596	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6263	-0-	-233	-0-	138	1	6125	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	151	1	6667	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6652	-0-	-248	-0-	153	1	6499	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	2140	-0-	-4804	-0-	47	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5927	-0-	-793	-0-	136	1	5791	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	20	1	9	2	N	19					142
							4476	3	21	9							
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	16	1	3494	3	N	11					153
							12	9									
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	17					170
							4202	3	19	9							
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	29	1	4405	3	N	3					173
							3	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	14					187
							3789	3	15	9							
*06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	12	1	3609	3	N	16					203
							18	9									

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3364	-0-	-666	-0-	116	1	3248	3	N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	121	1	3646	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	2870	-0-	-1160	-0-	99	1	2771	3	N	-0-					-0-
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	139	1	4132	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	136	1	3878	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3718	-0-	-182	-0-	124	1	3594	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	84	1	2337	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1365	-0-	-91	-0-	42	1	1323	3	N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59	1	1774	3	N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	72	1	2204	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	69	1	1977	3	N	-0-					-0-
*06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	59	1	1758	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	130	1	3621	3	N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	106	1	3247	3	N	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	117	1	3422	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	111	1	3489	3	N	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	108	1	3295	3	N	-0-					-0-
*06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	79	1	3624	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	100	1	2773	3	N	-0-					-0-
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	82	1	2622	3	N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	85	1	2533	3	N	-0-					-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	80	1	2493	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3151	-0-	51	51	101	1	3050	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3721	-0-	721	772	79	1	3642	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	144	1	4010	3	N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	97	1	2978	3	N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	109	1	3210	3	N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	126	1	3859	3	N	-0-					-0-
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	93	1	2768	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	83	1	2600	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	53	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1371	-0-	-113	-0-	45	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	47	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	50	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	50	1	1483	2	N	-0-					-0-
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	47	1	1308	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	111	1	4451	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	93	1	3939	3	N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	106	1	4276	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	4008	-0-	-132	-0-	90	1	3918	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4222	-0-	-56	-0-	97	1	4125	3	N	-0-					-0-
*06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	92	1	4072	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	152	1	6084	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	122	1	5506	3	N	-0-					-0-
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	137	1	6058	3	N	-0-					-0-
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	125	1	6058	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	124	1	5610	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5501	-0-	-499	-0-	117	1	5384	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1045	1	3140	3	N	30					172
							33	9									
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	955	1	2797	3	N	12					184
							13	9									
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1033	1	3365	3	N	39	185	1			38
							43	9									
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1039	1	3371	3	N	40					78
							44	9									
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	1030	1	3373	3	N	28					106
							31	9									
*06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	1032	1	3175	3	N	21					127
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	1105	1	6821	2	N	-0-			-0-
02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	974	1	5632	2	N	-0-			-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	1016	1	4764	2	N	-0-			-0-
04	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	1114	1	7663	2	N	-0-			-0-
05	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	1171	1	8939	2	N	-0-			-0-
*06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	902	1	2385	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11621	-0-	-345	-0-	283	1	11338	3	N	-0-			-0-
02	10808	X	9981	-0-	-827	-0-	221	1	9760	3	N	-0-			-0-
03	11966	X	11253	-0-	-713	-0-	260	1	10993	3	N	-0-			-0-
04	11250	X	10477	-0-	-773	-0-	232	1	10245	3	N	-0-			-0-
05	11625	X	10978	-0-	-647	-0-	250	1	10728	3	N	-0-			-0-
06	11250	X	10389	-0-	-861	-0-	230	1	10159	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2875	-0-	-132	-0-	64	1	2811	2	N	-0-			-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	58	1	2567	2	N	-0-			-0-
03	2914	N	2797	-0-	-117	-0-	62	1	2735	2	N	-0-			-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	97	1	2708	2	N	-0-			-0-
05	2914	N	2895	-0-	-19	-0-	95	1	2800	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	60	1	2539	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	911	1	3136	2	N	-0-			-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	798	1	2802	2	N	-0-			-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	948	1	3234	2	N	-0-			-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	933	1	3530	2	N	-0-			-0-
05	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1061	1	6633	2	N	-0-			-0-
*06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	1060	1	7070	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	931	1	5300	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	684	1	3460	2	N	-0-			-0-
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	915	1	5517	2	N	-0-			-0-
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	908	1	5357	2	N	-0-			-0-
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	960	1	5179	2	N	-0-			-0-
*06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	934	1	5821	2	N	-0-			-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	2	N	-0-			40
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	28	1	1273	2	N	-0-			40
03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	24	1	1142	2	N	-0-			40
04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	25	1	1224	2	N	-0-			40
05	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	24	1	1109	2	N	-0-			40
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	42	1	1142	2	N	-0-			40

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	185	1	7410	3	N	-0-			-0-
02	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	147	1	6668	3	N	-0-			-0-
03	7533	X	7469	-0-	-64	-0-	171	1	7298	3	N	-0-			-0-
04	7290	X	7187	-0-	-103	-0-	159	1	7028	3	N	-0-			-0-
05	7533	X	7326	-0-	-207	-0-	158	1	7168	3	N	-0-			-0-
06	7290	X	7087	-0-	-203	-0-	149	1	6938	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	46	1	1833	3	Y	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	3	Y	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	52	1	1953	3	Y	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	48	1	1970	3	Y	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	48	1	2054	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1386	-0-	-564	-0-	31	1	1355	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	39	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	209	-0-	-287	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	20	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	15	1	450	2	Y	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	25	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	268	-0-	-445	-0-	6	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	522	-0-	-198	-0-	18	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	462	-0-	-344	-0-	15	1	447	2	Y	-0-					-0-
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2836	-0-	-1194	-0-	97	1	2735	3	Y	4					4
							4	9									
02	3332	X	3169	-0-	-163	-0-	110	1	3051	3	Y	7					11
							8	9									
03	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	129	1	3380	3	Y	9					20
							10	9									
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	114	1	3206	3	Y	14					34
							15	9									
05	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	120	1	3351	3	Y	-0-					34
06	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	115	1	3106	3	Y	-0-					34

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	13014	-0-	-1866	-0-	450	1	12564	3	N	-0-					-0-
02	12964	X	12260	-0-	-704	-0-	382	1	11878	3	N	-0-					-0-
03	14198	X	13484	-0-	-714	-0-	438	1	13046	3	N	-0-					-0-
04	12780	X	12625	-0-	-155	-0-	394	1	12231	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	13243	-0-	-335	-0-	420	1	12823	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	12717	-0-	-423	-0-	401	1	12316	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	84	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2256	-0-	-68	-0-	75	1	2181	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	78	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3558	-0-	558	558	123	1	3435	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3576	-0-	476	1034	117	1	3459	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3331	-0-	331	1365	114	1	3217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	105	1	3012	2	N	-0-					-0-
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	93	1	2726	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	101	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	98	1	2750	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	99	1	2930	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	100	1	2812	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	57	1	1613	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	47	1	1362	3	Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	57	1	1639	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	53	1	1459	3	Y	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	53	1	1532	3	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1509	-0-	-141	-0-	50	1	1459	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

01	3627	X	3535	-0-	-92	-0-	511	1	3024	3	N	-0-					16
02	3668	X	2844	-0-	-824	-0-	385	1	2459	3	N	-0-					16
03	4247	X	3512	-0-	-735	-0-	541	1	2971	3	N	-0-					16
04	4110	X	3565	-0-	-545	-0-	600	1	2810	3	N	141	136	1			21
							155	9									
05	4247	X	3181	-0-	-1066	-0-	580	1	2601	3	N	-0-					21
06	3420	X	1566	-0-	-1854	-0-	460	1	1106	3	N	-0-					21

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

01	6882	X	5951	-0-	-931	-0-	127	1	5824	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5386	-0-	-830	-0-	114	1	5272	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5890	-0-	-992	-0-	119	1	5771	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5592	-0-	-858	-0-	111	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5633	-0-	-877	-0-	118	1	5515	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5517	-0-	-243	-0-	196	1	5321	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

01	9889	X	8016	-0-	-1873	-0-	171	1	7845	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7121	-0-	-1671	-0-	151	1	6970	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7192	-0-	-1488	-0-	146	1	7046	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	5768	-0-	-2242	-0-	115	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6238	-0-	-1853	-0-	131	1	6107	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6619	-0-	-1151	-0-	235	1	6384	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	99	1	919	2	Y	29	123	1			14
							2679	3	32	9							
02	2772	X	1691	-0-	-1081	-0-	47	1	402	2	Y	37					51
							1201	3	41	9							
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	75	1	940	2	Y	43					94
							2821	3	47	9							
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	Y	16	105	1			5
							2417	3	18	9							
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	63	1	827	2	Y	40	3	1			42
							2485	3	44	9							
06	3300	X	3291	-0-	-9	-0-	61	1	798	2	Y	31					73
							2398	3	34	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	72	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	51	1	1003	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

01	2294	X	1144	-0-	-1150	-0-	656	1	488	3	N	-0-					174
02	2072	X	1803	-0-	-269	-0-	634	1	1169	3	N	-0-					174
03	2294	X	651	-0-	-1643	-0-	651	1			N	-0-					174
04	1800	X	621	-0-	-1179	-0-	580	1	41	3	N	-0-					174
05	1984	X	598	-0-	-1386	-0-	598	1			N	-0-					174
06	1920	X	684	-0-	-1236	-0-	567	1	117	3	N	-0-					174

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

01	5952	X	5169	-0-	-783	-0-	159	1	5010	2	N	-0-					-0-
02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	199	1	6255	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	3030	-0-	-2922	-0-	94	1	2936	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	227	-0-	-5533	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	127	-0-	-5825	-0-	1	1	126	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	268	-0-	-5492	-0-	4	1	264	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

01	1395	X	1053	-0-	-342	-0-	720	1	290	3	N	39					92
							43	9									
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	644	1	23	9	N	21					113
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
04	1020	X	571	-0-	-449	-0-	352	1	202	3	N	15					130
							17	9									
05	1054	X	808	-0-	-246	-0-	582	1	215	3	N	10					140
							11	9									
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	86	1			53

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

01	7874	X	7449	-0-	-425	-0-	250	1	7199	2	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6295	-0-	-817	-0-	208	1	6087	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	4342	-0-	-3687	-0-	96	1	4246	2	Y	-0-					-0-
04	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	594	1	16570	2	Y	-0-					-0-
05	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	488	1	14410	2	Y	-0-					-0-
*06	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	406	1	11404	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

01	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	36	1	473	2	N	-0-					85
							1389	3									
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	2					87
							1752	3	2	9							
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	43	1	560	2	N	-0-					87
							1682	3									
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	N	25	95	1			17
							1609	3	28	9							
05	2635	N	2162	-0-	-473	-0-	39	1	529	2	N	6					23
							1587	3	7	9							
06	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	37	1	529	2	N	9					32
							1589	3	10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	84	1	3866	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	71	1	3289	2	N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	77	1	3720	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	73	1	3617	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	77	1	3585	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2945	-0-	-625	-0-	105	1	2840	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	95	1	4376	2	N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	85	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	88	1	4271	2	N	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	84	1	4137	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	90	1	4219	2	N	-0-					-0-
*06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	150	1	4065	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4820	-0-	-326	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4641	-0-	-7	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5090	-0-	-56	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4402	-0-	-578	-0-	4402	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	94	1	2697	2	Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	84	1	2445	2	Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	92	1	2659	2	Y	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	94	1	2626	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3390	-0-	290	290	111	1	3279	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2881	-0-	-119	171	99	1	2782	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	486	1	13983	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	12386	-0-	-354	-0-	410	1	11976	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	13761	-0-	-344	-0-	458	1	13303	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	13551	-0-	-459	-0-	468	1	13083	2	N	-0-					-0-
05	14477	X	13896	-0-	-581	-0-	455	1	13441	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	13183	-0-	-827	-0-	453	1	12730	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7616	-0-	-41	-0-	257	1	7252	3	N	97	192	1			83
							107	9									
02	6972	X	6895	-0-	-77	-0-	235	1	6566	3	N	85					168
							94	9									
03	7719	X	7613	-0-	-106	-0-	268	1	7251	3	N	85	50	1			203
							94	9									
04	7500	X	7380	-0-	-120	-0-	251	1	7049	3	N	73	184	1			92
							80	9									
05	7750	X	7492	-0-	-258	-0-	180	1	7235	3	N	70					162
							77	9									
06	7380	X	7199	-0-	-181	-0-	172	1	6953	3	N	67	189	1			40
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

01	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	135	1	5396	3	N	-0-			-0-
02	5040	X	4955	-0-	-85	-0-	110	1	4845	3	N	-0-			-0-
03	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	125	1	5289	3	N	-0-			-0-
04	5370	X	5210	-0-	-160	-0-	116	1	5094	3	N	-0-			-0-
05	5518	X	5344	-0-	-174	-0-	122	1	5222	3	N	-0-			-0-
06	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	115	1	5038	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

01	7409	X	7397	-0-	-12	-0-	180	1	7217	3	N	-0-			-0-
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	152	1	6666	3	N	-0-			-0-
03	7409	X	7277	-0-	-132	-0-	169	1	7108	3	N	-0-			-0-
04	7170	X	6962	-0-	-208	-0-	156	1	6806	3	N	-0-			-0-
05	7409	X	7195	-0-	-214	-0-	161	1	7034	3	N	-0-			-0-
*06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	160	1	7166	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

01	8215	X	7949	-0-	-266	-0-	273	1	7676	3	N	-0-			122
02	7420	X	7172	-0-	-248	-0-	245	1	6927	3	N	-0-			122
03	8215	X	7672	-0-	-543	-0-	275	1	7397	3	N	-0-			122
04	7950	X	7674	-0-	-276	-0-	267	1	7407	3	N	-0-			122
05	8215	X	7926	-0-	-289	-0-	277	1	7649	3	N	-0-			122
06	7680	X	7508	-0-	-172	-0-	260	1	7248	3	N	-0-			122

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

01	5983	X	5959	-0-	-24	-0-	200	1	5759	2	Y	-0-			-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	181	1	5283	2	Y	-0-			-0-
03	5983	X	5961	-0-	-22	-0-	198	1	5763	2	Y	-0-			-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	208	1	5801	2	Y	-0-			-0-
05	5983	X	5486	-0-	-497	-0-	180	1	5306	2	Y	-0-			-0-
*06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	200	1	5630	2	Y	-0-			-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

01	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	220	1	8854	3	N	-0-			-0-
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	194	1	8380	3	N	-0-			-0-
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	212	1	8770	3	N	-0-			-0-
04	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	195	1	8374	3	N	-0-			-0-
05	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	200	1	8472	3	N	-0-			-0-
*06	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	184	1	8094	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

01	7285	X	7251	-0-	-34	-0-	176	1	7075	3	N	-0-			-0-
02	6580	X	6424	-0-	-156	-0-	143	1	6281	3	N	-0-			-0-
03	7254	X	7196	-0-	-58	-0-	174	1	7022	3	N	-0-			-0-
04	7020	X	6920	-0-	-100	-0-	156	1	6764	3	N	-0-			-0-
05	7254	X	7019	-0-	-235	-0-	161	1	6858	3	N	-0-			-0-
06	7020	X	6699	-0-	-321	-0-	152	1	6547	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	33	-0-	-184	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3329	-0-	329	329	466	1	2863	2	N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3032	-0-	-1835	-0-	102	1	2930	2	N	-0-			-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	153	1	4466	2	N	-0-			-0-
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	193	1	5608	2	N	-0-			-0-
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	272	1	7599	2	N	-0-			-0-
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	176	1	5215	2	N	-0-			-0-
*06	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	347	1	9759	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	74	1	2977	3	N	-0-			-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	67	1	2871	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	71	1	2962	3	N	-0-			-0-
04	2940	N	2565	-0-	-375	-0-	57	1	2508	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	64	1	2675	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2312	-0-	-628	-0-	53	1	2259	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	419	-0-	-232	-0-	15	1	404	3	Y	-0-			5
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	23	1	611	3	Y	-0-			5
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	854	3	Y	-0-			5
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	878	3	Y	-0-			5
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	23	1	677	3	Y	-0-			5
06	660	N	453	-0-	-207	-0-	15	1	438	3	Y	-0-			5

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	5749	-0-	-3334	-0-	199	1	5550	3	N	-0-			-0-
02	8204	X	6777	-0-	-1427	-0-	217	1	6560	3	N	-0-			-0-
03	9083	X	1105	-0-	-7978	-0-	40	1	1065	3	N	-0-			-0-
04	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	319	1	9524	3	N	-0-			-0-
05	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	382	1	11130	3	N	-0-			-0-
*06	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	338	1	9991	3	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	184	1	8445	2	N	-0-			-0-
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	166	1	7689	2	N	-0-			-0-
03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	174	1	8414	2	N	-0-			-0-
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	165	1	8143	2	N	-0-			-0-
05	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	178	1	8334	2	N	-0-			-0-
*06	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	287	1	7791	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	112	1	4482	3	N	-0-			-0-
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	110	1	4752	3	N	-0-			-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	107	1	4548	3	N	-0-			-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	107	1	4548	3	N	-0-			-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	97	1	4352	3	N	-0-			-0-
*06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	100	1	4301	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	57	1	2282	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2125	-0-	-31	-0-	44	1	2081	3	N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	55	1	2314	3	N	-0-					-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	51	1	2314	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	49	1	2282	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	47	1	2184	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	59	1	1656	3	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1336	-0-	-586	-0-	42	1	1294	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1345	-0-	-305	-0-	46	1	1299	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	45	1	1322	3	N	-0-					-0-
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	3	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1254	3	N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	26	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	27	1	990	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	846	-0-	-204	-0-	18	1	828	3	N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	25	1	1217	3	N	-0-					-0-
*06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	23	1	1056	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	106	1	4845	2	N	-0-					-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	94	1	4344	2	N	-0-					-0-
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	98	1	4764	2	N	-0-					-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	93	1	4593	2	N	-0-					-0-
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	100	1	4692	2	N	-0-					-0-
*06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	164	1	4447	2	N	1					1
							1	9									

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	53	1	2427	2	N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	42	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	46	1	2220	2	N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	41	1	2002	2	N	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	40	1	1859	2	N	-0-					-0-
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	70	1	1888	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	127	1	3646	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3288	-0-	-128	-0-	109	1	3179	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	119	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3375	-0-	-315	-0-	117	1	3258	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	112	1	3320	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3270	-0-	-390	-0-	112	1	3158	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8794	-0-	-413	-0-	188	1	8606	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	7887	-0-	-429	-0-	167	1	7720	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	8616	-0-	-591	-0-	174	1	8442	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8280	-0-	-630	-0-	164	1	8116	2	N	-0-			-0-
05	9176	X	8453	-0-	-723	-0-	177	1	8276	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	8285	-0-	-235	-0-	294	1	7991	2	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4324	-0-	-171	-0-	92	1	4232	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3848	-0-	-212	-0-	81	1	3767	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	84	1	4045	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3975	-0-	-315	-0-	79	1	3896	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	4035	-0-	-274	-0-	84	1	3951	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3927	-0-	-243	-0-	139	1	3788	2	N	-0-			-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6528	-0-	-44	-0-	139	1	6389	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5705	-0-	-231	-0-	121	1	5584	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5685	-0-	-887	-0-	115	1	5570	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	3808	-0-	-2522	-0-	179	1	3629	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	661	1	5567	2	N	-0-			-0-
*06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	479	1	6724	2	N	-0-			-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11956	-0-	-1281	-0-	268	1	11688	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	11711	-0-	-245	-0-	388	1	11323	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	12882	-0-	-355	-0-	429	1	12453	2	N	-0-			-0-
04	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	443	1	12380	2	N	-0-			-0-
05	13237	X	13091	-0-	-146	-0-	428	1	12663	2	N	-0-			-0-
06	12540	X	12453	-0-	-87	-0-	428	1	12025	2	N	-0-			-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2772	-0-	-514	-0-	59	1	2713	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2323	-0-	-645	-0-	49	1	2274	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	56	1	2706	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2360	-0-	-790	-0-	47	1	2313	2	N	-0-			-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	64	1	2972	2	N	-0-			-0-
*06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	98	1	2667	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	339	1	9761	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	8970	-0-	-550	-0-	297	1	8673	2	N	-0-			-0-
03	10540	X	9798	-0-	-742	-0-	326	1	9472	2	N	-0-			-0-
04	10200	X	9684	-0-	-516	-0-	335	1	9349	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	9877	-0-	-260	-0-	323	1	9554	2	N	-0-			-0-
06	9780	X	9398	-0-	-382	-0-	323	1	9075	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	507	1	3358	3	N	-0-			-0-
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	569	1	2683	3	N	-0-			-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	682	1	2893	3	N	-0-			-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	660	1	2267	3	N	-0-			-0-
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	663	1	2738	3	N	-0-			-0-
06	2280	X	2073	-0-	-207	-0-	656	1	1417	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	189	-0-	-214	-0-	4	1	185	2	N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	1			N	-0-			-0-
*06	3000	N	4070	-0-	1070	1070	790	1	3280	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	3	N	-0-			-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	17	1	652	3	N	-0-			-0-
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	18	1	771	3	N	-0-			-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	17	1	771	3	N	-0-			-0-
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	16	1	670	3	N	-0-			-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	16	1	714	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	191	1	7648	3	N	-0-			-0-
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	160	1	7013	3	N	-0-			-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	187	1	7713	3	N	-0-			-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	172	1	7425	3	N	-0-			-0-
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	170	1	7412	3	N	-0-			-0-
*06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	153	1	6818	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	154	1	4294	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	4042	-0-	1242	1242	124	1	3918	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3469	-0-	369	1611	111	1	3358	3	Y	-0-			-0-
04	5065	X	3454	-0-	-1611	-0-	96	1	3358	3	Y	-0-			-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	93	1	2862	3	Y	-0-			-0-
06	3480	X	2456	-0-	-1024	-0-	76	1	2380	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

01	4867	X	4203	-0-	-664	-0-	141	1	4062	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3975	-0-	-337	-0-	132	1	3843	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4379	-0-	-395	-0-	146	1	4233	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4155	-0-	-465	-0-	144	1	4011	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	3915	-0-	-611	-0-	128	1	3787	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	4130	-0-	-130	-0-	142	1	3988	2	N	-0-			-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

01	6665	X	6202	-0-	-463	-0-	132	1	6070	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5770	-0-	-194	-0-	122	1	5648	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6270	-0-	-333	-0-	127	1	6143	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	6022	-0-	-368	-0-	120	1	5902	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	128	1	5977	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5924	-0-	-256	-0-	210	1	5714	2	N	-0-			-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	726	1	2406	2	N	-0-			-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	659	1	2080	2	N	-0-			-0-
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	630	1	1606	2	N	-0-			-0-
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	753	1	4575	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	776	1	5548	2	N	-0-			-0-
*06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	756	1	4401	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5270	X	5257	-0-	-13	-0-	117	1	5140	3	Y	-0-					-0-
*08	5270	X	5178	-0-	-92	-0-	116	1	5062	3	Y	-0-					-0-
*09	5100	X	4987	-0-	-113	-0-	110	1	4877	3	Y	-0-					-0-
*10	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	102	1	4602	3	Y	-0-					-0-
*11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	117	1	5236	3	Y	-0-					-0-
*12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	112	1	5064	3	Y	-0-					-0-
*01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	126	1	5051	3	Y	-0-					-0-
*02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	118	1	5039	3	Y	-0-					-0-
*03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	132	1	5441	3	Y	-0-					-0-
*04	4950	X	4852	-0-	-98	-0-	113	1	4739	3	Y	-0-					-0-
*05	5115	X	4818	-0-	-297	-0-	111	1	4707	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4579	-0-	-551	-0-	100	1	4479	3	Y	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	1217	1	10	2	N	-0-					13
							4897	3									
02	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	886	1	5026	3	N	-0-					13
03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	845	1	3	2	N	27					40
							5922	3	30	9							
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	874	1	5810	3	N	113	138	1			15
							124	9									
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	765	1	1	2	N	-0-					15
							4646	3									
*06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	770	1	1	2	N	-0-					15
							4681	3									

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

01	8866	X	8280	-0-	-586	-0-	37	1	17	2	Y	26					51
							8197	3	29	9							
02	8008	X	7376	-0-	-632	-0-	33	1	7341	3	Y	2					53
							2	9									
03	8711	X	8223	-0-	-488	-0-	49	1	4	2	Y	-0-					53
							8170	3									
04	8130	X	7841	-0-	-289	-0-	52	1	7789	3	Y	-0-					53
05	8401	X	8033	-0-	-368	-0-	51	1	1	2	Y	23					76
							7956	3	25	9							
06	7830	X	7659	-0-	-171	-0-	26	1	1	2	Y	12					88
							7619	3	13	9							

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	789	1	11	2	N	62					79
							5491	3	68	9							
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	752	1	5004	3	N	82					161
							90	9									
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	852	1	3	2	N	34	183	1			12
							5413	3	37	9							
04	5310	X	5193	-0-	-117	-0-	824	1	4316	3	N	48					60
							53	9									
05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	868	1	1	2	N	82					142
							6711	3	90	9							
*06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	770	1	1	2	N	60	190	1			12
							5673	3	66	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	102	1	2433	2	N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	N	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	158	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	116	1	2268	2	N	-0-					-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	121	1	2360	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2304	-0-	-96	-0-	141	1	2163	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	255	1	6044	2	N	-0-					-0-
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	256	1	5369	2	N	-0-					-0-
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	375	1	5570	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5661	-0-	-39	-0-	275	1	5386	2	N	-0-					-0-
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	283	1	5639	2	N	-0-					-0-
*06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	335	1	5409	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3303	-0-	-2060	-0-	97	1	3206	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4465	-0-	-379	-0-	145	1	4320	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4860	-0-	-968	-0-	152	1	4708	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4461	-0-	-1179	-0-	143	1	4318	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4725	-0-	-1103	-0-	153	1	4572	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4312	-0-	-458	-0-	147	1	4165	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	477	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	580	1	2150	2	N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	510	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1221	-0-	-459	-0-	61	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1335	-0-	-401	-0-	63	1	1272	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	98	1	1491	2	N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	165	1	3857	2	N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	171	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	253	1	3844	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	182	1	3704	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4056	-0-	-67	-0-	188	1	3868	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	234	1	3618	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	256	1	6026	2	N	-0-					-0-
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	260	1	5436	2	N	-0-					-0-
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	397	1	5922	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	6055	-0-	-35	-0-	282	1	5773	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6135	-0-	-158	-0-	284	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5590	-0-	-530	-0-	336	1	5254	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	136	1	3240	2	N	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	153	1	3215	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	208	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	150	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	153	1	2976	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2457	-0-	-993	-0-	149	1	2308	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	421	-0-	-1470	-0-	421	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	5526	-0-	2726	2726	409	1	5117	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8443	-0-	5343	8069	533	1	7910	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5336	-0-	2336	10405	251	1	5085	2	N	-0-					-0-
05	15884	X	5479	-0-	-10405	-0-	251	1	5228	2	N	-0-					-0-
*06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	322	1	5036	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

01	8835	X	8644	-0-	-191	-0-	185	1	8459	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7728	-0-	-252	-0-	163	1	7565	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8290	-0-	-545	-0-	168	1	8122	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7945	-0-	-605	-0-	158	1	7787	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8220	-0-	-429	-0-	172	1	8048	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7769	-0-	-601	-0-	276	1	7493	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

01	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	62	1	838	2	N	30	182	1			36
							2465	3	33	9							
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	58	1	818	2	N	40					76
							2443	3	44	9							
03	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	59	1	746	2	N	30					106
							2238	3	33	9							
04	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	56	1	742	2	N	32					138
							2233	3	35	9							
05	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	55	1	765	2	N	29					167
							2296	3	32	9							
06	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	52	1	738	2	N	47	179	1			35
							2216	3	52	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

01	4154	X	3763	-0-	-391	-0-	80	1	3683	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3449	-0-	-303	-0-	73	1	3376	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	78	1	3770	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3697	-0-	-173	-0-	73	1	3624	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	78	1	3634	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	124	1	3371	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1021	1	3304	3	Y	18					80
							20	9									
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	906	1	2474	3	Y	15					95
							17	9									
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	980	1	2908	3	Y	14					109
							15	9									
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	980	1	2812	3	Y	15					124
							17	9									
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	971	1	2782	3	Y	15					139
							17	9									
*06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	966	1	2550	3	Y	8					147
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	76	1	3332	2	N	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	68	1	3031	2	N	-0-					-0-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	75	1	3302	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	77	1	3253	2	N	-0-					-0-
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	76	1	3406	2	N	-0-					-0-
*06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	76	1	3239	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	953	1	3877	2	N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	944	1	4679	2	N	-0-					-0-
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1015	1	5343	2	N	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1054	1	5984	2	N	-0-					-0-
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	1085	1	6419	2	N	-0-					-0-
*06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	1050	1	5891	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3517	-0-	-265	-0-	75	1	3442	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3142	-0-	-274	-0-	66	1	3076	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3443	-0-	-308	-0-	70	1	3373	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	67	1	3285	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	70	1	3294	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3370	-0-	-20	-0-	120	1	3250	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2018	3	12	9	Y	11					45
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1877	3	10	9	Y	9					54
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2161	3	14	9	Y	13					67
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1921	3	12	9	Y	11	69	1			9
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2055	3	6	9	Y	5	2	1			12
06	2100	N	1914	-0-	-186	-0-	1905	3	9	9	Y	8					20

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	126	1	3510	3	N	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	97	1	3057	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	110	1	3314	3	N	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	103	1	3314	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	101	1	3145	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3105	-0-	-225	-0-	97	1	3008	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	231	1	6463	3	Y	-0-					-0-
02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	225	1	6827	3	Y	-0-					-0-
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	167	1	6854	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	147	1	6423	3	Y	-0-					-0-
05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	161	1	6855	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6105	-0-	-495	-0-	137	1	5968	3	Y	-0-					-0-

KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6901 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5071	-0-	-1315	-0-	114	1	4957	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4831	-0-	-937	-0-	107	1	4724	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4845	-0-	-1417	-0-	108	1	4737	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5361	-0-	-699	-0-	124	1	5237	2	N	-0-					-0-
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	147	1	6594	2	N	-0-					-0-
*06	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	156	1	6650	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

01	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	82	1	2295	3	Y	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	78	1	2259	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	90	1	2518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	85	1	2487	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	91	1	2511	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2109	-0-	-411	-0-	73	1	2036	3	Y	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

01	10943	X	8093	-0-	-2850	-0-	173	1	7920	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	6816	-0-	-2928	-0-	144	1	6672	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	7499	-0-	-1646	-0-	152	1	7347	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	6538	-0-	-2072	-0-	130	1	6408	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	6384	-0-	-2513	-0-	134	1	6250	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	5636	-0-	-2194	-0-	200	1	5436	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	42	1	1671	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1506	-0-	-62	-0-	34	1	1472	3	N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	37	1	1586	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	33	1	1359	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1268	-0-	-406	-0-	25	1	1243	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1183	-0-	-377	-0-	24	1	1159	3	N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	96	1	4408	2	N	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	77	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	72	1	3508	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2826	-0-	-924	-0-	56	1	2770	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	79	1	3698	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3469	-0-	-281	-0-	123	1	3346	2	N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

01	5487	X	5303	-0-	-184	-0-	113	1	5190	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4808	-0-	-148	-0-	102	1	4706	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5350	-0-	-137	-0-	108	1	5242	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5249	-0-	-61	-0-	104	1	5145	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5328	-0-	-97	-0-	112	1	5216	2	N	-0-					-0-
*06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	188	1	5093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	45	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	435	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	387	1	1460	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	23	1	1125	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	919	-0-	-569	-0-	19	1	900	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1034	-0-	-406	-0-	37	1	997	2	N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7702	-0-	-48	-0-	164	1	7538	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6738	-0-	-262	-0-	142	1	6596	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6555	-0-	-1195	-0-	133	1	6422	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7147	-0-	-353	-0-	142	1	7005	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7352	-0-	-398	-0-	154	1	7198	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	255	1	6927	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6421	-0-	-58	-0-	156	1	6265	3	N	-0-					-0-
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	135	1	5722	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6285	-0-	-194	-0-	149	1	6136	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	5997	-0-	-273	-0-	139	1	5858	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6182	-0-	-297	-0-	144	1	6038	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	6022	-0-	-248	-0-	137	1	5885	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	11					69
							727	3	12	9							
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	N	1					70
							620	3	1	9							
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	17	1	214	2	N	17					87
							642	3	19	9							
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	17	1	214	2	Y	16	74	1			29
							644	3	18	9							
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	3	2	1			30
							685	3	3	9							
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	5					35
							644	3	6	9							

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7781	-0-	-496	-0-	166	1	7615	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7141	-0-	-335	-0-	151	1	6990	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7762	-0-	-453	-0-	157	1	7605	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7390	-0-	-560	-0-	147	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7533	-0-	-372	-0-	158	1	7375	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7512	-0-	-138	-0-	267	1	7245	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4621	-0-	-184	-0-	99	1	4522	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	88	1	4084	2	N	-0-					-0-
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	94	1	4569	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4454	-0-	-16	-0-	88	1	4366	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	94	1	4397	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4446	-0-	-54	-0-	158	1	4288	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11677	-0-	-661	-0-	519	1	11152	3	Y	5					21
							6	9									
02	11032	X	10381	-0-	-651	-0-	475	1	9899	3	Y	6					27
							7	9									
03	12090	X	11531	-0-	-559	-0-	547	1	10950	3	Y	31					58
							34	9									
04	11460	X	11150	-0-	-310	-0-	510	1	10632	3	Y	7					65
							8	9									
05	11687	X	11012	-0-	-675	-0-	517	1	10493	3	Y	2					67
							2	9									
06	11100	X	10757	-0-	-343	-0-	500	1	10253	3	Y	4	71	1			-0-
							4	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	456	1	1554	3	N	1					34
							1	9									
02	2520	X	2211	-0-	-309	-0-	506	1	1684	3	N	19					53
							21	9									
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	608	1	2233	3	N	1					54
							1	9									
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	583	1	2722	3	N	-0-					54
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	610	1	2814	3	N	92					146
							101	9									
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	539	1	2490	3	N	35	176	1			5
							39	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6083	-0-	-117	-0-	266	1	5737	3	Y	73					225
							80	9									
02	5600	X	3835	-0-	-1765	-0-	140	1	3670	3	Y	23	180	1			68
							25	9									
03	6200	X	5177	-0-	-1023	-0-	198	1	4923	3	Y	51					119
							56	9									
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	292	1	5780	3	Y	42					161
							46	9									
05	6076	X	5729	-0-	-347	-0-	281	1	5398	3	Y	45					206
							50	9									
*06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	279	1	5482	3	Y	46	175	1			77
							51	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	125	1	3491	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	284	1	8265	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	345	1	8265	3	N	-0-					-0-
05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	324	1	9779	3	N	-0-					-0-
*06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	289	1	8787	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	209	1	8366	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	7509	-0-	-23	-0-	169	1	7340	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	8321	-0-	-18	-0-	195	1	8126	3	N	-0-					-0-
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	182	1	8126	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	8160	-0-	-179	-0-	186	1	7974	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	7905	-0-	-165	-0-	177	1	7728	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	217	1	5127	2	N	-0-			-0-
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	229	1	4718	2	N	-0-			-0-
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	344	1	5082	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	5132	-0-	-28	-0-	244	1	4888	2	N	-0-			-0-
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	264	1	5431	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4755	-0-	-555	-0-	286	1	4469	2	N	-0-			-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	150	1	3330	2	N	-0-			-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	142	1	3045	2	N	-0-			-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	221	1	3321	2	N	-0-			-0-
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	153	1	3210	2	N	-0-			-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	185	1	3635	2	N	-0-			-0-
*06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	225	1	3595	2	N	-0-			-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	105	1	2411	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	111	1	2213	2	N	-0-			-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	158	1	2400	2	N	-0-			-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	119	1	2293	2	N	-0-			-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	126	1	2448	2	N	-0-			-0-
*06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	142	1	2135	2	N	-0-			-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	157	1	3675	2	N	-0-			-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	168	1	3385	2	N	-0-			-0-
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	243	1	3623	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	162	1	3306	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	2143	-0-	-1794	-0-	99	1	2044	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2665	-0-	-1145	-0-	161	1	2504	2	N	-0-			-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6568	-0-	-1027	-0-	225	1	6343	3	Y	-0-			-0-
02	6188	X	5564	-0-	-624	-0-	183	1	5381	3	Y	-0-			-0-
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	252	1	6838	3	Y	-0-			-0-
04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	267	1	7561	3	Y	-0-			-0-
05	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	265	1	7522	3	Y	-0-			-0-
*06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	268	1	7551	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	103	1	2930	3	N	58					108
							64	9									
02	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	129	1	2583	3	N	53					161
							58	9									
03	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	148	1	2869	3	N	50					211
							55	9									
04	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	140	1	2817	3	N	2					213
							2	9									
05	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	145	1	2886	3	N	13					226
							14	9									
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	140	1	2835	3	N	39					265
							43	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

01	13950	X	13851	-0-	-99	-0-	465	1	13386	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	10122	-0-	-2478	-0-	335	1	9787	2	N	-0-					-0-
03	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	506	1	14693	2	N	-0-					-0-
04	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	530	1	14794	2	N	-0-					-0-
05	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	520	1	15357	2	N	-0-					-0-
*06	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	515	1	14474	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

01	4898	X	4611	-0-	-287	-0-	98	1	4502	2	N	10					10
							11	9									
02	4424	X	4157	-0-	-267	-0-	88	1	4069	2	N	-0-					10
03	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	94	1	4568	2	N	-0-					10
*04	4740	X	4331	-0-	-409	-0-	86	1	4244	2	N	1					11
							1	9									
05	4619	X	3986	-0-	-633	-0-	83	1	3903	2	N	-0-					11
06	4500	X	3139	-0-	-1361	-0-	111	1	3028	2	N	-0-					11

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	247	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	182	1	946	2	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	141	1	780	2	N	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	379	1	2515	2	N	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	3602	-0-	-1389	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
*04	4830	X	776	-0-	-4054	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	223	-0-	-4768	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*06	4830	X	616	-0-	-4214	-0-	616	1			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	110	1	3066	3	N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	99	1	3180	3	N	-0-					-0-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	104	1	3385	3	N	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	97	1	3213	3	N	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	95	1	3054	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	85	1	2874	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	35	1	1412	3	N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	3	N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	36	1	1527	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	32	1	1270	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	33	1	1340	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	30	1	1230	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	49	1	1983	3	N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	50	1	2075	3	N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	53	1	2031	3	N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	48	1	1942	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2017	-0-	-277	-0-	48	1	1969	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	39	1	1793	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	15065	-0-	-3535	-0-	515	1	14532	3	Y	16					74
							18	9									
02	16800	X	12707	-0-	-4093	-0-	446	1	12249	3	Y	11					85
							12	9									
03	18600	X	14256	-0-	-4344	-0-	514	1	13716	3	Y	24					109
							26	9									
04	18000	X	13503	-0-	-4497	-0-	475	1	13020	3	Y	7					116
							8	9									
05	16895	X	13918	-0-	-2977	-0-	498	1	13414	3	Y	5					121
							6	9									
06	13950	X	12732	-0-	-1218	-0-	450	1	12275	3	Y	6					127
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8800	-0-	-1058	-0-	188	1	8612	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	8656	-0-	-192	-0-	183	1	8473	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9504	-0-	-354	-0-	192	1	9312	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8765	-0-	-775	-0-	174	1	8591	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9014	-0-	-844	-0-	189	1	8825	2	N	-0-					-0-
*06	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	329	1	8946	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	97	1	4468	2	N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	86	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	92	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	89	1	4382	2	N	-0-					-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	96	1	4471	2	N	-0-					-0-
*06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	156	1	4247	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

01	3100	N	3776	-0-	676	676	129	1	3647	3	Y	-0-					30
02	1849	N	1173	-0-	-676	-0-	40	1	1133	3	Y	-0-					30
03	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	33	1	928	3	Y	47					77
							52	9									
04	1530	X	775	-0-	-755	-0-	24	1	751	3	Y	-0-					77
05	1581	X	912	-0-	-669	-0-	31	1	881	3	Y	-0-					77
*06	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	3	Y	-0-					77

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	31	1	1246	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	26	1	1133	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	27	1	1228	3	N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	26	1	1223	3	N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1270	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	24	1	1174	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	84	1	450	3	N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	95	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	265	1	7392	3	N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	209	1	6329	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	241	1	6982	3	N	-0-					-0-
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	258	1	7811	3	N	-0-					-0-
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	271	1	8206	3	N	-0-					-0-
*06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	237	1	7253	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	149	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	4121	-0-	-23	-0-	136	1	3985	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3991	-0-	-721	-0-	133	1	3858	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4030	-0-	-530	-0-	139	1	3891	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	147	1	4353	2	N	-0-					-0-
*06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	166	1	4651	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	252	1	5823	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5354	-0-	-50	-0-	248	1	5106	2	N	-0-					-0-
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	381	1	5671	2	N	-0-					-0-
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	275	1	5597	2	N	-0-					-0-
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	286	1	5744	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5525	-0-	-265	-0-	328	1	5197	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6109	-0-	-1765	-0-	450	1	5659	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5074	-0-	-946	-0-	370	1	4704	2	N	-0-					-0-
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	521	1	7342	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5801	-0-	-649	-0-	470	1	5331	2	N	-0-					-0-
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	513	1	6434	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6033	-0-	-1587	-0-	420	1	5613	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	113	1	4491	3	N	-0-					-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	87	1	4082	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4329	-0-	-259	-0-	93	1	4236	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4342	-0-	-128	-0-	93	1	4249	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4499	-0-	-120	-0-	94	1	4405	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	88	1	4219	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5382	-0-	-3019	-0-	128	1	5207	3	Y	43	4	1			64
							47	9									
02	7588	X	4656	-0-	-2932	-0-	114	1	4527	3	Y	14					78
							15	9									
03	7781	X	4375	-0-	-3406	-0-	111	1	4223	3	Y	37	100	1			15
							41	9									
04	6960	X	5186	-0-	-1774	-0-	126	1	5052	3	Y	7					22
							8	9									
05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	163	1	6331	3	Y	21					43
							23	9									
*06	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	155	1	6420	3	Y	14	57	1			-0-
							15	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

01	11656	X	10157	-0-	-1499	-0-	1106	1	9051	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	7242	-0-	-3286	-0-	926	1	6316	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	8728	-0-	-2680	-0-	1040	1	7688	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9307	-0-	-1103	-0-	1048	1	8259	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	3129	-0-	-7070	-0-	380	1	2749	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	4682	-0-	-5158	-0-	646	1	4036	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

01	15903	X	14553	-0-	-1350	-0-	326	1	14227	2	N	-0-					-0-
02	14168	X	13150	-0-	-1018	-0-	290	1	12860	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	13780	-0-	-1255	-0-	306	1	13474	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	13529	-0-	-1021	-0-	312	1	13217	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	12132	-0-	-2438	-0-	265	1	11867	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	11420	-0-	-2680	-0-	262	1	11158	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

01	11749	X	10888	-0-	-861	-0-	243	1	10645	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9541	-0-	-1071	-0-	211	1	9330	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9503	-0-	-1626	-0-	211	1	9292	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	8676	-0-	-2094	-0-	300	1	8376	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	9831	-0-	-1050	-0-	321	1	9510	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	10136	-0-	-184	-0-	348	1	9788	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	103	1	4153	3	N	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	84	1	3490	3	N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	97	1	3913	3	N	-0-					-0-
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	139	1	4010	3	N	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	144	1	4046	3	N	-0-					-0-
*06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	90	1	3699	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	169	1	6784	3	N	-0-					-0-
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	143	1	6244	3	N	-0-					-0-
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	167	1	6772	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6424	-0-	-296	-0-	147	1	6277	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6765	-0-	-179	-0-	153	1	6612	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6425	-0-	-295	-0-	145	1	6280	3	N	-0-					-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	222	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	364	N	73	-0-	-291	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	152	1	659	2	N	-0-					-0-
04	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	898	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2987	-0-	-121	-0-	665	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	845	1	2940	2	N	-0-					-0-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	870	1	2887	2	N	-0-					-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	933	1	3041	2	N	-0-					-0-
*06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	945	1	2842	2	N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	61	1	2798	2	N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	54	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	54	1	2622	2	N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	39	1	1915	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	222	-0-	-1638	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	62	-0-	-1738	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1503	-0-	-295	-0-	160	1	3	2	N	7					189
							1332	3	8	9							
02	1988	X	1608	-0-	-380	-0-	7	1	1582	3	N	17					206
							19	9									
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	18					224
							2260	3	20	9							
04	2130	X	2032	-0-	-98	-0-	13	1	2009	3	N	9					233
							10	9									
05	2170	X	1662	-0-	-508	-0-	10	1	1640	3	N	11					244
							12	9									
06	2220	X	1881	-0-	-339	-0-	6	1	1843	3	N	29	189	1			84
							32	9									

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	119	1	5447	2	N	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	102	1	4710	2	N	-0-					-0-
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	107	1	5179	2	N	-0-					-0-
*04	5070	X	5063	-0-	-7	-0-	101	1	4962	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4618	-0-	-621	-0-	97	1	4521	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	3369	-0-	-1701	-0-	120	1	3249	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5796	-0-	-156	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5279	-0-	-97	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5768	-0-	-184	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5445	-0-	-285	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5543	-0-	-378	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5073	-0-	-597	-0-	5073	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	38	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	35	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	38	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	37	1	1843	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	37	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	59	1	1602	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	662	1	7484	2	N	-0-					-0-
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	354	1	7338	2	N	-0-					-0-
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	699	1	10311	2	N	-0-					-0-
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	354	1	7021	2	N	-0-					-0-
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	358	1	7253	2	N	-0-					-0-
*06	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	459	1	7199	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	85	1	135	3	N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	154	1	379	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8421 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11306	-0-	-567	-0-	253	1	11053	2	N	-0-					-0-
02	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	239	1	10568	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	11473	-0-	-400	-0-	255	1	11218	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11106	-0-	-384	-0-	256	1	10850	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	11188	-0-	-716	-0-	244	1	10944	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10478	-0-	-1042	-0-	240	1	10238	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	234	1	5424	2	N	-0-					-0-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	233	1	4939	2	N	-0-					-0-
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	366	1	5435	2	N	-0-					-0-
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	290	1	5816	2	N	-0-					-0-
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	300	1	6094	2	N	-0-					-0-
*06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	312	1	4912	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	121	1	3432	3	N	-0-					12
02	3332	X	3216	-0-	-116	-0-	111	1	3093	3	Y	11	11	1			12
							12	9									
03	3689	X	3574	-0-	-115	-0-	129	1	3445	3	Y	-0-					12
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	121	1	3397	3	Y	-0-					12
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	127	1	3476	3	Y	-0-					12
*06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	122	1	3331	3	Y	-0-					12

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	351	1	9918	3	N	89	179	1			121
							98	9									
02	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	328	1	8819	3	N	56					177
							62	9									
03	10168	X	10006	-0-	-162	-0-	366	1	9560	3	N	73					250
							80	9									
04	9840	X	9398	-0-	-442	-0-	334	1	8999	3	N	59	187	1			122
							65	9									
05	10168	X	8027	-0-	-2141	-0-	291	1	7701	3	N	32					154
							35	9									
06	9840	X	7949	-0-	-1891	-0-	285	1	7623	3	N	37					191
							41	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	62	1	2846	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2757	-0-	-43	-0-	58	1	2699	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	58	1	2801	2	N	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	57	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3158	-0-	58	58	66	1	3092	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2943	-0-	-57	1	105	1	2838	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2968	-0-	-752	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2023	-0-	-1029	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2255	-0-	-907	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2158	-0-	-902	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2073	-0-	-807	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4052	-0-	-708	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4549	-0-	-442	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4397	-0-	-13	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4066	-0-	-344	-0-	4066	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	917	1	2878	2	N	-0-					-0-
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	864	1	3856	2	N	-0-					-0-
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	879	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	888	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	935	1	3151	2	N	-0-					-0-
*06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	961	1	3288	2	N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	152	1	3450	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	148	1	3246	2	N	-0-					-0-
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	231	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	158	1	3293	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3259	-0-	-492	-0-	148	1	3111	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3342	-0-	-288	-0-	201	1	3141	2	N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	85	-0-	-349	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	212	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	434	X	391	-0-	-43	-0-	8	1	383	2	N	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	203	1	2533	2	N	-0-					-0-
05	434	X	104	-0-	-330	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
*06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	185	1	801	2	N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	87	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	80	1	3721	2	N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	82	1	3975	2	N	-0-					-0-
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	74	1	3669	2	N	-0-					-0-
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	80	1	3762	2	N	-0-					-0-
*06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	135	1	3674	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	10740	-0-	-1536	-0-	10740	3			N	-0-					-0-
02	10976	X	10741	-0-	-235	-0-	10741	3			N	-0-					-0-
03	12059	X	11100	-0-	-959	-0-	11100	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	11371	-0-	-299	-0-	11371	3			N	-0-					-0-
05	11904	X	10163	-0-	-1741	-0-	10163	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	9746	-0-	-1774	-0-	9746	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6903	-0-	-568	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6274	-0-	-278	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6953	-0-	-115	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6751	-0-	-89	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6984	-0-	-84	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6309	-0-	-411	-0-	6309	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
*06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	127	1	3555	3	N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	112	1	3188	3	N	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	124	1	3456	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3205	-0-	-185	-0-	108	1	3097	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	107	1	3157	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	102	1	2991	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	399	1	11489	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9599	-0-	-901	-0-	318	1	9281	2	N	-0-					-0-
03	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	471	1	13673	2	N	-0-					-0-
04	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	449	1	12531	2	N	-0-					-0-
05	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	425	1	12559	2	N	-0-					-0-
*06	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	429	1	12061	2	N	-0-					-0-

COX, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 224528 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8115 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	160	1	4498	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	143	1	4099	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	163	1	4389	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4458	-0-	-102	-0-	153	1	4305	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	157	1	4396	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4293	-0-	-87	-0-	150	1	4143	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	96	1	2672	3	N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	91	1	2912	3	N	-0-					-0-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	110	1	3267	3	N	-0-					-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	96	1	2990	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	87	1	2651	3	N	-0-					-0-
*06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	89	1	2672	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4250	X	2281	-0-	-1969	-0-	811	1	3	2	N	4					197
							1463	3	4	9							
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	766	1	2078	3	N	9	115	1			91
							10	9									
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	883	1	1	2	N	13					104
							2392	3	14	9							
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	853	1	1910	3	N	9					113
							10	9									
05	2139	X	2091	-0-	-48	-0-	832	1	1257	3	N	2					115
							2	9									
*06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	819	1	1453	3	N	8					123
							9	9									

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	11201	-0-	-2253	-0-	381	1	10788	3	Y	29					52
							32	9									
02	11256	X	10727	-0-	-529	-0-	354	1	10354	3	Y	17					69
							19	9									
03	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	422	1	11838	3	Y	11					80
							12	9									
04	10830	X	9921	-0-	-909	-0-	328	1	9578	3	Y	14					94
							15	9									
05	11873	X	9463	-0-	-2410	-0-	322	1	9140	3	Y	1					95
							1	9									
06	11760	X	9440	-0-	-2320	-0-	317	1	9123	3	Y	-0-	78	1			17

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9045	-0-	-844	-0-	202	1	8843	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	7860	-0-	-1072	-0-	173	1	7687	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8097	-0-	-1110	-0-	179	1	7918	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	7358	-0-	-1552	-0-	254	1	7104	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8197	-0-	-948	-0-	268	1	7929	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7893	-0-	-687	-0-	272	1	7621	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	141	1	3957	3	Y	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	128	1	3661	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3759	-0-	-426	-0-	132	1	3627	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	129	1	3638	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3940	-0-	-245	-0-	135	1	3805	3	Y	-0-					-0-
*06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	123	1	3422	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	167	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	152	1	4450	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4080	-0-	-384	-0-	136	1	3944	2	N	-0-					-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	162	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	164	1	4845	2	N	-0-					-0-
*06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	157	1	4424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1366	-0-	-1641	-0-	56	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	672	-0-	-2044	-0-	29	1	643	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	577	-0-	-2430	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	5608	-0-	2508	2508	736	1	4872	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4823	-0-	1823	4331	683	1	4140	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	756	1	5	2	N	45					77
							2572	3	50	9							
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	682	1	2043	3	N	1					78
							1	9									
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	736	1	1	2	N	59	131	1			6
							2589	3	65	9							
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	716	1	2878	3	N	-0-					6
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	765	1	1	2	N	-0-					6
							3083	3									
*06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	731	1	3036	3	N	32					38
							35	9									

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2195	-0-	-781	-0-	553	1	1609	3	N	30					92
							33	9									
02	2688	X	1294	-0-	-1394	-0-	479	1	802	3	N	12					104
							13	9									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	608	1	2961	3	N	38					142
							42	9									
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	572	1	2477	3	N	44					186
							48	9									
05	2976	X	1740	-0-	-1236	-0-	540	1	1170	3	N	27	175	1			38
							30	9									
*06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	573	1	2451	3	N	48					86
							53	9									

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4707	X	2365	-0-	-2342	-0-	105	1	2260	3	N	-0-					10
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	113	1	2204	3	N	-0-					10
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	3	N	-0-					10
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	111	1	2222	3	N	-0-					10
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	137	1	2660	3	N	-0-					10
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					10

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	238	1	5520	2	N	-0-					-0-
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	256	1	5446	2	N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	368	1	5439	2	N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	275	1	5564	2	N	-0-					-0-
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	284	1	5686	2	N	-0-					-0-
*06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	337	1	5404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	144	1	3445	2	N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	160	1	3314	2	N	-0-					-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	476	1	3497	2	N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	293	1	3258	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	165	1	3400	2	N	-0-					-0-
*06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	201	1	3122	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6866	-0-	-543	-0-	1098	1	5761	3	Y	6					11
							7	9									
02	6692	X	5890	-0-	-802	-0-	814	1	5072	3	Y	4					15
							4	9									
03	7409	X	6430	-0-	-979	-0-	221	1	6198	3	Y	10					25
							11	9									
04	7170	X	4993	-0-	-2177	-0-	169	1	4821	3	Y	3					28
							3	9									
05	7409	X	6812	-0-	-597	-0-	228	1	6584	3	Y	-0-					28
*06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	211	1	6133	3	Y	-0-					28

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12492	-0-	-993	-0-	419	1	11866	3	N	188	184	1			75
							207	9									
02	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	406	1	11175	3	N	200	190	1			85
							220	9									
03	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	462	1	11960	3	N	177	181	1			81
							195	9									
04	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	434	1	11544	3	N	173	192	1			62
							190	9									
05	13051	X	12464	-0-	-587	-0-	450	1	11828	3	N	169	164	1			67
							186	9									
06	12630	X	11976	-0-	-654	-0-	426	1	11365	3	N	168	187	1			48
							185	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4670	-0-	-1034	-0-	113	1	4557	3	Y	-0-					5
02	5152	X	3393	-0-	-1759	-0-	79	1	3314	3	Y	-0-					5
03	5704	X	4280	-0-	-1424	-0-	105	1	4175	3	Y	-0-					5
04	5520	X	5270	-0-	-250	-0-	418	1	4852	3	Y	-0-					5
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	507	1	5515	3	Y	-0-					5
*06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	459	1	5056	3	Y	-0-					5

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	19	1	10	2	N	-0-					-0-
							4976	3									
02	3948	X	3888	-0-	-60	-0-	15	1	3873	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
							4778	3									
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	26	1	4606	3	N	-0-					-0-
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
							5185	3									
*06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	15	1	5157	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	Y	32	111	1			21
							3066	3	35	9							
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	13	1	2888	3	Y	-0-					21
03	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	18	1	1	2	Y	2					23
							2998	3	2	9							
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	26	1	3815	3	Y	26					49
							29	9									
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	Y	22					71
							3589	3	24	9							
*06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					71
							3400	3									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

01	3100	N	3278	-0-	178	178	113	1	3165	3	Y	-0-					8
02	1837	N	1659	-0-	-178	-0-	56	1	1603	3	Y	-0-					8
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	34	1	1039	3	Y	-0-					8
04	1200	X	959	-0-	-241	-0-	31	1	928	3	Y	-0-					8
05	1240	X	392	-0-	-848	-0-	8	1	384	3	Y	-0-					8
06	3180	X	212	-0-	-2968	-0-	8	1	203	3	Y	1					9
							1	9									

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

01	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	159	1	3781	2	N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	172	1	3542	2	N	-0-					-0-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	266	1	3955	2	N	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	187	1	3882	2	N	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	190	1	3976	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	4055	-0-	-25	-0-	245	1	3810	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	184	1	5175	3	Y	-0-					-0-
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	167	1	4879	3	Y	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	181	1	4966	3	Y	20					20
							22	9									
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	169	1	4798	3	Y	-0-					20
05	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	166	1	4644	3	Y	-0-	20	1			-0-
*06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	152	1	4287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	210	1	6037	2	N	-0-					-0-
02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	137	1	6078	2	N	-0-					-0-
03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	137	1	6043	2	N	-0-					-0-
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	197	1	5491	2	N	-0-					-0-
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	193	1	5691	2	N	-0-					-0-
*06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	259	1	7275	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	63	1	1773	3	N	-0-					43
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	3	N	-0-					43
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	72	1	1849	3	N	-0-					43
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	3	N	-0-					43
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	67	1	1828	3	N	-0-					43
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1718	3	N	-0-					43

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	140	1	5616	3	N	-0-					-0-
02	4984	X	4979	-0-	-5	-0-	155	1	4824	3	N	-0-					-0-
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	133	1	5511	3	N	-0-					-0-
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	173	1	5296	3	N	-0-					-0-
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	180	1	5443	3	N	-0-					-0-
*06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	178	1	5305	3	N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6616	-0-	-638	-0-	290	1	6247	3	Y	72					186
							79	9									
02	6552	X	5955	-0-	-597	-0-	281	1	5599	3	Y	68	179	1			75
							75	9									
03	6882	X	6370	-0-	-512	-0-	309	1	5998	3	Y	57					132
							63	9									
04	6390	X	6121	-0-	-269	-0-	286	1	5803	3	Y	29					161
							32	9									
05	6603	X	6257	-0-	-346	-0-	297	1	5897	3	Y	57					218
							63	9									
06	6240	X	5916	-0-	-324	-0-	280	1	5597	3	Y	35					253
							39	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6299	-0-	-1792	-0-	134	1	6165	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5587	-0-	-1721	-0-	118	1	5469	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5918	-0-	-1305	-0-	120	1	5798	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5418	-0-	-1362	-0-	108	1	5310	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5600	-0-	-941	-0-	117	1	5483	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5309	-0-	-781	-0-	189	1	5120	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	592	1	4	2	N	5					72
							2163	3	6	9							
02	2044	N	1985	-0-	-59	-0-	566	1	1413	3	N	5					77
							6	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	599	1	1	2	N	9					86
							1791	3	10	9							
04	3000	N	3374	-0-	374	374	618	1	2756	3	N	-0-					86
05	3100	N	5460	-0-	2360	2734	651	1	1	2	N	6					92
							4801	3	7	9							
*06	3000	N	4556	-0-	1556	4290	596	1	3954	3	N	5					97
							6	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	36	1	1418	3	N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	960	3	N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	35	1	1429	3	N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	51	1	2178	3	N	-0-					-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	58	1	2525	3	N	-0-					-0-
*06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	53	1	2389	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5765	-0-	-280	-0-	198	1	5567	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	5258	-0-	-118	-0-	181	1	5077	3	Y	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	245	1	6697	3	Y	40					40
							44	9									
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	222	1	6274	3	Y	-0-					40
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	218	1	6110	3	Y	40	40	1			40
							44	9									
06	6510	X	5882	-0-	-628	-0-	202	1	5679	3	Y	1	1	1			40
							1	9									

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2505	-0-	-719	-0-	86	1	2419	3	N	-0-					98
02	2912	X	2734	-0-	-178	-0-	94	1	2640	3	N	-0-					98
03	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	106	1	2832	3	N	-0-					98
04	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	100	1	2905	3	N	-0-					98
05	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	105	1	2914	3	N	-0-					98
06	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	94	1	2593	3	N	-0-					98

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	55	1	1531	3	N	-0-					68
02	1512	N	1363	-0-	-149	-0-	47	1	1316	3	N	-0-					68
03	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	42	1	1220	3	N	-0-					68
04	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	46	1	1374	3	N	-0-					68
05	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	53	1	1406	3	N	-0-					68
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	43	1	1300	3	N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	84	1	2369	3	N	-0-					-0-
02	2408	N	2097	-0-	-311	-0-	72	1	2025	3	N	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	98	1	2715	3	N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	84	1	2429	3	N	-0-					-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	84	1	2397	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2463	-0-	-237	-0-	81	1	2382	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	112	1	3168	3	Y	1					18
							1	9									
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	95	1	2813	3	Y	-0-					18
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	113	1	3050	3	Y	-0-					18
04	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	100	1	2760	3	Y	-0-					18
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	106	1	3004	3	Y	-0-					18
06	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	102	1	2817	3	Y	-0-					18

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	66	1	675	2	N	43					161
							2025	3	47	9							
02	1960	N	1684	-0-	-276	-0-	47	1	404	2	N	22					183
							1209	3	24	9							
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	51	1	614	2	N	40					223
							1844	3	44	9							
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	47	1	585	2	N	4	179	1			48
							1762	3	4	9							
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	N	40					88
							2136	3	44	9							
*06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	51	1	708	2	N	35					123
							2126	3	39	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

01	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	39	1	1619	3	Y	132					177
							145	9									
02	1680	N	1147	-0-	-533	-0-	26	1	1106	3	Y	14					191
							15	9									
03	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	35	1	1485	3	Y	16	166	1			41
							18	9									
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	40	1	1708	3	Y	24					65
							26	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1702	3	Y	26					91
							29	9									
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	37	1	1605	3	Y	21					112
							23	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

01	4712	X	4110	-0-	-602	-0-	458	1	3652	3	Y	-0-					41
02	4256	X	3625	-0-	-631	-0-	413	1	3212	3	Y	-0-					41
03	4681	X	4301	-0-	-380	-0-	505	1	3796	3	Y	-0-					41
04	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	470	1	3751	3	Y	-0-					41
05	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	485	1	3380	3	Y	-0-					41
*06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	527	1	3685	3	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	127	1	5182	3	N	-0-					12
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	129	1	5067	3	N	61					73
							67	9									
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	126	1	4902	3	N	155	193	1			35
							171	9									
04	5100	X	4890	-0-	-210	-0-	172	1	4576	3	N	129	140	1			24
							142	9									
05	5270	X	4782	-0-	-488	-0-	171	1	4611	3	N	-0-					24
*06	5100	X	4542	-0-	-558	-0-	158	1	4319	3	N	59					83
							65	9									

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	1019	1	3235	3	N	62					215
							68	9									
02	4088	X	3967	-0-	-121	-0-	901	1	2986	3	N	73	188	1			100
							80	9									
03	4526	X	4311	-0-	-215	-0-	1019	1	3272	3	N	18					118
							20	9									
04	4170	X	4156	-0-	-14	-0-	954	1	3103	3	N	90	176	1			32
							99	9									
05	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	1027	1	3161	3	N	161	56	1			137
							177	9									
06	4260	X	4053	-0-	-207	-0-	995	1	2996	3	N	56	91	1			102
							62	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9389	-0-	-438	-0-	315	1	9074	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8368	-0-	-592	-0-	277	1	8091	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9174	-0-	-746	-0-	305	1	8869	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8993	-0-	-607	-0-	311	1	8682	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9289	-0-	-321	-0-	304	1	8985	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8944	-0-	-146	-0-	307	1	8637	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7751	-0-	-433	-0-	260	1	7491	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	7013	-0-	-155	-0-	232	1	6781	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7656	-0-	-218	-0-	255	1	7401	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7306	-0-	-314	-0-	253	1	7053	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7379	-0-	-402	-0-	242	1	7137	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6953	-0-	-547	-0-	239	1	6714	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	64	1	2941	2	N	-0-					-0-
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	57	1	2628	2	N	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	58	1	2824	2	N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	58	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	64	1	2979	2	N	-0-					-0-
*06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	95	1	2582	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	36	1	1634	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1199	-0-	-313	-0-	25	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	36	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	29	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	51	1	1372	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	141	1	4067	2	N	-0-					-0-
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	216	1	6318	2	N	-0-					-0-
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	218	1	6326	2	N	-0-					-0-
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	219	1	6108	2	N	-0-					-0-
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	219	1	6481	2	N	-0-					-0-
*06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	214	1	6002	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	862	-0-	-316	-0-	30	1	832	3	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	25	1	748	3	N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	3	N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	24	1	850	3	N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	37	1	1075	3	N	-0-					-0-
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	36	1	1065	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3258	-0-	-2601	-0-	112	1	3146	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	2999	-0-	-1061	-0-	97	1	2902	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	3281	-0-	-1214	-0-	111	1	3170	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3543	-0-	-807	-0-	114	1	3429	3	N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	113	1	3324	3	N	-0-					-0-
*06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	125	1	3723	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	98	1	4286	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	134	1	3926	2	N	-0-					-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	165	1	4790	2	N	-0-					-0-
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	155	1	4333	2	N	-0-					-0-
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	168	1	4949	2	N	-0-					-0-
*06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	156	1	4373	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	53	1	2152	3	N	43					165
							47	9									
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	57	1	2223	3	N	49					214
							54	9									
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	59	1	2280	3	N	31	174	1			71
							34	9									
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	82	1	2194	3	N	43					114
							47	9									
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	54	1	2030	3	N	34					148
							37	9									
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	50	1	2012	3	N	29					177
							32	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	518	1	14922	2	N	-0-					-0-
02	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	349	1	10176	2	N	-0-					-0-
03	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	486	1	14131	2	N	-0-					-0-
04	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	518	1	14469	2	N	-0-					-0-
05	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	517	1	15267	2	N	-0-					-0-
*06	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	511	1	14369	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	84	1	5595	3	N	99					156
							109	9									
02	5096	X	3634	-0-	-1462	-0-	189	1	3444	3	N	1					157
							1	9									
03	5642	X	4722	-0-	-920	-0-	4627	3	95	9	N	86	186	1			57
04	5460	X	3555	-0-	-1905	-0-	3531	3	24	9	N	22					79
05	5642	X	4561	-0-	-1081	-0-	4560	3	1	9	N	1					70
06	5460	X	4384	-0-	-1076	-0-	4360	3	24	9	N	22					92

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	191	1	8326	2	N	-0-					-0-
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	145	1	6427	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6729	-0-	-525	-0-	149	1	6580	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6399	-0-	-621	-0-	148	1	6251	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6604	-0-	-650	-0-	216	1	6388	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6457	-0-	-563	-0-	222	1	6235	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7750	-0-	-62	-0-	260	1	7490	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6715	-0-	-341	-0-	222	1	6493	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7322	-0-	-490	-0-	244	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7282	-0-	-278	-0-	252	1	7030	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7472	-0-	-278	-0-	245	1	7227	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7148	-0-	-352	-0-	246	1	6902	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	163	1	6540	3	N	-0-					-0-
02	5936	X	5926	-0-	-10	-0-	129	1	5797	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6428	-0-	-144	-0-	152	1	6276	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	6205	-0-	-155	-0-	134	1	6071	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	6302	-0-	-270	-0-	139	1	6163	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	6053	-0-	-307	-0-	131	1	5922	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	Y	16	177	1			76
							3438	3	18	9							
02	3136	X	2844	-0-	-292	-0-	13	1	2822	3	Y	8					84
							9	9									
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	46	1	4	2	Y	7					91
							7667	3	8	9							
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	46	1	6851	3	Y	21					112
							23	9									
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	10					122
06	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	12	1	3330	3	Y	10					132
							11	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	13116	-0-	-1857	-0-	440	1	12676	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	11629	-0-	-1251	-0-	385	1	11244	2	N	-0-					-0-
03	13826	X	11661	-0-	-2165	-0-	388	1	11273	2	N	-0-					-0-
04	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	538	1	15022	2	N	-0-					-0-
05	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	522	1	15431	2	N	-0-					-0-
*06	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	504	1	14170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					84
03	3100	N	4473	-0-	1373	1373	329	1	2	2	Y	21					105
							4119	3	23	9							
04	3000	N	5466	-0-	2466	3839	168	1	5254	3	Y	40					145
							44	9									
05	3100	N	5120	-0-	2020	5859	33	1	1	2	Y	47					192
							5034	3	52	9							
06	T. A.		4545	-0-	4545	10404	16	1	1	2	Y	37					229
							4487	3	41	9							

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

01	6789	X	5640	-0-	-1149	-0-	252	1	5388	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5199	-0-	-933	-0-	226	1	4973	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	5423	-0-	-901	-0-	247	1	5176	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5215	-0-	-515	-0-	226	1	4989	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5093	-0-	-673	-0-	222	1	4871	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	4937	-0-	-643	-0-	215	1	4722	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7425 - 9529

01	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	456	1	12855	3	Y	39					87
							43	9									
02	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	424	1	11919	3	Y	16	72	1			31
							18	9									
03	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	477	1	12897	3	Y	27	2	1			56
							30	9									
04	12900	X	11337	-0-	-1563	-0-	394	1	10925	3	Y	16					72
							18	9									
05	13330	X	12157	-0-	-1173	-0-	426	1	11623	3	Y	98	167	1			3
							108	9									
06	13230	X	11242	-0-	-1988	-0-	389	1	10851	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	298	1	8297	3	N	-0-					-0-
02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	243	1	7498	3	N	-0-					-0-
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	277	1	8126	3	N	-0-					-0-
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	260	1	8126	3	N	-0-					-0-
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	271	1	8111	3	N	-0-					-0-
*06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	251	1	7730	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

01	5270	X	3749	-0-	-1521	-0-	80	1	3669	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	2993	-0-	-1767	-0-	63	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4383	-0-	-701	-0-	89	1	4294	2	N	-0-					-0-
*04	4830	X	4105	-0-	-725	-0-	82	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	81	1	3808	2	N	-0-					-0-
*06	4230	X	1470	-0-	-2760	-0-	52	1	1418	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	135	1	5911	2	N	-0-					-0-
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	138	1	6089	2	N	-0-					-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	142	1	6270	2	N	-0-					-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	142	1	6024	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	190	1	5607	2	N	-0-					-0-
*06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	122	1	5216	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	176	1	4088	2	N	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	180	1	3694	2	N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	295	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4018	-0-	-122	-0-	190	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	192	1	3883	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4024	-0-	-476	-0-	243	1	3781	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7320	-0-	-1081	-0-	156	1	7164	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6724	-0-	-864	-0-	142	1	6582	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7202	-0-	-1106	-0-	146	1	7056	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6827	-0-	-703	-0-	136	1	6691	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6983	-0-	-457	-0-	146	1	6837	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6666	-0-	-534	-0-	237	1	6429	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6611	-0-	-488	-0-	141	1	6470	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6103	-0-	-309	-0-	129	1	5974	2	N	-0-					-0-
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	146	1	7052	2	N	-0-					-0-
04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	137	1	6736	2	N	-0-					-0-
05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	164	1	7684	2	N	-0-					-0-
*06	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	261	1	7076	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7585 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10951	-0-	-612	-0-	368	1	10583	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9755	-0-	-689	-0-	323	1	9432	2	N	-0-					-0-
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	394	1	11451	2	N	-0-					-0-
04	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	400	1	11171	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10516	-0-	-1047	-0-	344	1	10172	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10511	-0-	-679	-0-	361	1	10150	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1069	1	586	3	N	19					204
							21	9									
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	976	1	917	3	N	8	177	1			35
							9	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	1081	1	1172	3	N	10					45
							11	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	925	1	182	3	N	31					76
							34	9									
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	1085	1	1209	3	N	19					95
							21	9									
*06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1056	1	1072	3	N	18					113
							20	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	16124	-0-	-2290	-0-	361	1	15763	2	N	-0-					-0-
02	16296	X	14914	-0-	-1382	-0-	329	1	14585	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	15646	-0-	-1745	-0-	347	1	15299	2	N	-0-					-0-
04	16800	X	15252	-0-	-1548	-0-	352	1	14900	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	15406	-0-	-1489	-0-	336	1	15070	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	14329	-0-	-1661	-0-	328	1	14001	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		45	-0-	45	79	45	3			N	-0-			-0-
02	T. A.		3493	-0-	3493	3572	505	1	2988	3	N	-0-			-0-
03	9961	X	6389	-0-	-3572	-0-	744	1	5645	3	N	-0-			-0-
*04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	770	1	7748	3	N	-0-			-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

01	6045	X	5926	-0-	-119	-0-	245	1	5681	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5456	-0-	-4	-0-	252	1	5204	2	N	-0-			-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	382	1	5615	2	N	-0-			-0-
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	791	1	5265	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5476	-0-	-569	-0-	308	1	5168	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	4947	-0-	-903	-0-	297	1	4650	2	N	-0-			-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	837	1	3175	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	676	1	2169	2	N	-0-			-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	880	1	3619	2	N	-0-			-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	892	1	3412	2	N	-0-			-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	946	1	3761	2	N	-0-			-0-
*06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	860	1	3032	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

01	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	76	1	2369	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	2070	-0-	-198	-0-	64	1	2006	2	N	-0-			-0-
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	121	1	3709	2	N	-0-			-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	112	1	3134	2	N	-0-			-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	114	1	3252	2	N	-0-			-0-
*06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	112	1	3174	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

01	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	100	1	2804	3	Y	3			33
							3	9							
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	103	1	2961	3	Y	-0-			33
03	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	106	1	2934	3	Y	-0-			33
04	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	100	1	2828	3	Y	4			37
							4	9							
05	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	105	1	2892	3	Y	-0-			37
*06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	100	1	2767	3	Y	-0-			37

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

01	3720	X	2994	-0-	-726	-0-	103	1	2891	3	Y	-0-			-0-
02	3192	X	2429	-0-	-763	-0-	80	1	2349	3	Y	-0-			-0-
03	3472	X	2392	-0-	-1080	-0-	83	1	2309	3	Y	-0-			-0-
04	3270	X	2353	-0-	-917	-0-	78	1	2275	3	Y	-0-			-0-
05	3069	X	2500	-0-	-569	-0-	84	1	2416	3	Y	-0-			-0-
*06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	81	1	2368	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	146	1	4086	3	N	-0-					60
02	3948	X	3816	-0-	-132	-0-	128	1	3688	3	N	-0-					60
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	149	1	4185	3	N	-0-					60
04	4110	X	4095	-0-	-15	-0-	138	1	3957	3	N	-0-					60
05	4247	X	2565	-0-	-1682	-0-	84	1	2481	3	N	-0-					60
*06	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	663	1	19267	3	N	-0-					60

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

01	5146	X	4047	-0-	-1099	-0-	992	1	3025	3	N	27					161
							30	9									
02	4648	X	4378	-0-	-270	-0-	938	1	3421	3	N	17					178
							19	9									
03	5084	X	4364	-0-	-720	-0-	1028	1	3313	3	N	21					199
							23	9									
04	4740	X	2800	-0-	-1940	-0-	323	1	2470	3	N	6	164	1			41
							7	9									
05	4836	X	3056	-0-	-1780	-0-	111	1	2935	3	N	9					50
							10	9									
06	4680	X	2950	-0-	-1730	-0-	107	1	2833	3	N	9					59
							10	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

01	14105	X	13546	-0-	-559	-0-	455	1	13091	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11891	-0-	-849	-0-	394	1	11497	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	11690	-0-	-2415	-0-	389	1	11301	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	12940	-0-	-710	-0-	447	1	12493	2	N	-0-					-0-
05	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	449	1	13275	2	N	-0-					-0-
*06	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	468	1	13159	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	239	1	9541	3	N	-0-					-0-
02	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	189	1	8541	3	N	-0-					-0-
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	233	1	9793	3	N	-0-					-0-
04	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	200	1	8859	3	N	-0-					-0-
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	205	1	9096	3	N	-0-					-0-
*06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	194	1	8732	3	N	-0-					-0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7538

01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	125	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	111	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	124	1	3844	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2490	-0-	-210	-0-	83	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4359	-0-	-1190	-0-	150	1	4209	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	3591	-0-	-1421	-0-	120	1	3471	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	3819	-0-	-1141	-0-	132	1	3687	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	3703	-0-	-1097	-0-	124	1	3579	3	N	-0-			-0-
05	4371	X	3829	-0-	-542	-0-	129	1	3700	3	N	-0-			-0-
*06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	153	1	4417	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	457	1	1482	2	N	-0-			-0-
*06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-			-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	68	1	3139	2	N	-0-			-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	63	1	2936	2	N	-0-			-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	64	1	3120	2	N	-0-			-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	58	1	2864	2	N	-0-			-0-
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	62	1	2887	2	N	-0-			-0-
*06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	99	1	2675	2	N	-0-			-0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

01	3100	N	3775	-0-	675	2550	610	1	3165	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	4072	-0-	1272	3822	697	1	3375	2	N	-0-			-0-
03	7827	X	4005	-0-	-3822	-0-	891	1	3114	2	N	-0-			-0-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	567	1	370	2	N	-0-			-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
06	870	X	374	-0-	-496	-0-	374	1			N	-0-			-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

01	3534	X	2335	-0-	-1199	-0-	50	1	2285	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	1763	-0-	-1429	-0-	37	1	1726	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	1733	-0-	-1181	-0-	35	1	1698	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	2450	-0-	-220	-0-	49	1	2401	2	N	-0-			-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	72	1	3381	2	N	-0-			-0-
*06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	114	1	3087	2	N	-0-			-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	185	1	4437	2	N	-0-			-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	184	1	2715	2	N	-0-			-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	208	1	1810	2	N	-0-			-0-
04	1020	X	891	-0-	-129	-0-	75	1	816	2	N	-0-			-0-
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	142	1	1535	2	N	-0-			-0-
*06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	187	1	2456	2	N	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

01	12338	X	10384	-0-	-1954	-0-	232	1	10152	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	5285	-0-	-5859	-0-	117	1	5168	2	N	-0-			-0-
03	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	294	1	12953	2	N	-0-			-0-
04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	285	1	12084	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	12102	-0-	-19	-0-	264	1	11838	2	N	-0-			-0-
06	11940	X	11530	-0-	-410	-0-	264	1	11266	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6719	-0-	-690	-0-	150	1	6569	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6371	-0-	-209	-0-	141	1	6230	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6838	-0-	-447	-0-	152	1	6686	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6807	-0-	-93	-0-	157	1	6650	2	N	-0-					-0-
05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	234	1	6915	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6451	-0-	-389	-0-	148	1	6303	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4605	-0-	-572	-0-	155	1	4450	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4113	-0-	-563	-0-	136	1	3977	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5171	-0-	-6	-0-	172	1	4999	2	N	-0-					-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	176	1	4910	2	N	-0-					-0-
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	165	1	4877	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4916	-0-	-94	-0-	169	1	4747	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	149	1	4279	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	3766	-0-	-826	-0-	125	1	3641	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3476	-0-	-1608	-0-	116	1	3360	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3463	-0-	-1457	-0-	120	1	3343	2	N	-0-					-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	156	1	4604	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3878	-0-	-412	-0-	133	1	3745	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3437	-0-	-469	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3063	-0-	-409	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	3048	3			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6216	-0-	-666	-0-	213	1	5997	3	Y	5					12
							6	9									
02	6160	X	5617	-0-	-543	-0-	189	1	5413	3	Y	14					26
							15	9									
03	6696	X	5696	-0-	-1000	-0-	182	1	5495	3	Y	17					43
							19	9									
04	6480	X	4896	-0-	-1584	-0-	142	1	4753	3	Y	1					44
							1	9									
05	6355	X	6314	-0-	-41	-0-	738	1	5576	3	Y	-0-					44
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	6	50	1			-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	40	1	1829	2	N	-0-					-0-
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	40	1	1850	2	N	-0-					-0-
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	61	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	487	1	3289	2	N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	472	1	3073	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3882	-0-	882	882	542	1	3340	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	9	1	4	2	N	1					35
							1852	3	1	9							
02	1764	N	1566	-0-	-198	-0-	7	1	1559	3	N	-0-					35
03	1953	N	988	-0-	-965	-0-	6	1	981	3	N	1					36
							1	9									
04	3000	N	4697	-0-	1697	1697	511	1	4183	3	N	3					39
							3	9									
05	3100	N	2400	-0-	-700	997	16	1	2384	3	N	-0-					39
*06	1887	N	890	-0-	-997	-0-	3	1	887	3	N	-0-					39

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	64	1	2512	3	N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	50	1	2211	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	55	1	2361	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	51	1	2282	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	50	1	2358	3	N	-0-					-0-
*06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	47	1	2323	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	153	1	6125	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5397	-0-	-231	-0-	120	1	5277	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5726	-0-	-505	-0-	134	1	5592	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5734	-0-	-296	-0-	125	1	5609	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5968	-0-	-263	-0-	131	1	5837	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5542	-0-	-488	-0-	118	1	5424	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	395	1	645	2	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	420	-0-	-600	-0-	15	1	405	2	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	N	-0-					-0-
06	450	N	268	-0-	-182	-0-	12	1	256	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	889	1	9662	3	Y	-0-					-0-
02	11844	X	8754	-0-	-3090	-0-	846	1	7908	3	Y	-0-					-0-
03	13113	X	11368	-0-	-1745	-0-	1044	1	10324	3	Y	-0-					-0-
04	12690	X	10562	-0-	-2128	-0-	999	1	9563	3	Y	-0-					-0-
05	12493	X	10810	-0-	-1683	-0-	1005	1	9805	3	Y	-0-					-0-
*06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	840	1	10586	3	Y	15					15
							17	9									

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8790	-0-	-417	-0-	188	1	8602	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	8014	-0-	-302	-0-	169	1	7845	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8676	-0-	-531	-0-	176	1	8500	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8354	-0-	-556	-0-	166	1	8188	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8443	-0-	-516	-0-	177	1	8266	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8256	-0-	-324	-0-	293	1	7963	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39308	X	23244	-0-	-16064	-0-	780	1	22464	2	N	-0-					-0-
02	35504	X	19636	-0-	-15868	-0-	650	1	18986	2	N	-0-					-0-
03	31775	X	20631	-0-	-11144	-0-	686	1	19945	2	N	-0-					-0-
04	26790	X	19303	-0-	-7487	-0-	667	1	18636	2	N	-0-					-0-
05	24428	X	19092	-0-	-5336	-0-	625	1	18467	2	N	-0-					-0-
06	22500	X	17478	-0-	-5022	-0-	600	1	16878	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	10636	-0-	-3624	-0-	357	1	10279	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	9565	-0-	-3315	-0-	317	1	9248	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	10433	-0-	-3269	-0-	347	1	10086	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	9986	-0-	-1864	-0-	345	1	9641	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9994	-0-	-732	-0-	327	1	9667	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9277	-0-	-1013	-0-	319	1	8958	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	302	1	8702	2	N	-0-					-0-
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	208	1	6087	2	N	-0-					-0-
03	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	345	1	10020	2	N	-0-					-0-
04	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	326	1	9098	2	N	-0-					-0-
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	312	1	9222	2	N	-0-					-0-
*06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	309	1	8670	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	42	1	19	2	N	108	185	1			99
							9087	3	119	9							
02	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	37	1	7984	3	N	84					183
							92	9									
03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	47	1	4	2	N	90	192	1			81
							7703	3	99	9							
04	7290	X	7172	-0-	-118	-0-	48	1	7056	3	N	62					143
							68	9									
05	7533	X	7330	-0-	-203	-0-	47	1	1	2	N	68					211
							7207	3	75	9							
06	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	24	1	1	2	N	72					283
							6903	3	79	9							

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	979	1	8157	3	N	-0-					-0-
02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	860	1	8141	3	N	-0-					-0-
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	955	1	8839	3	N	-0-					-0-
04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	835	1	8587	3	N	-0-					-0-
05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	965	1	8546	3	N	-0-					-0-
*06	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	513	1	9251	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9716	-0-	-80	-0-	330	1	9327	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
02	8848	X	8400	-0-	-448	-0-	295	1	8029	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
03	9796	X	9492	-0-	-304	-0-	350	1	9080	3	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
04	9480	X	9196	-0-	-284	-0-	323	1	8814	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
05	9796	X	9618	-0-	-178	-0-	348	1	9207	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
*06	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	313	1	8375	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6554	-0-	-607	-0-	224	1	6299	3	Y	28					122
							31	9									
02	6468	X	5920	-0-	-548	-0-	204	1	5693	3	Y	21					143
							23	9									
03	6820	X	6518	-0-	-302	-0-	233	1	6184	3	Y	92	156	1			79
							101	9									
04	6600	X	5834	-0-	-766	-0-	198	1	5487	3	Y	135					214
							149	9									
05	6820	X	6125	-0-	-695	-0-	216	1	5889	3	Y	18					232
							20	9									
06	6240	X	5856	-0-	-384	-0-	208	1	5647	3	Y	1					233
							1	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1182	1	2711	3	Y	-0-					128
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1058	1	2270	3	Y	-0-					128
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1182	1	2584	3	Y	-0-					128
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1150	1	2790	3	Y	1					129
							1	9									
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1172	1	2866	3	Y	74	51	1			152
							81	9									
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	1150	1	2712	3	Y	33	70	1			115
							36	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	1			N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					26
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	112	1	22	9	N	20					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					46

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

01	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	239	1	10940	2	N	-0-					-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	151	1	6994	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	122	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5776	-0-	-674	-0-	115	1	5661	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5880	-0-	-785	-0-	123	1	5757	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5306	-0-	-1144	-0-	188	1	5118	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

01	1333	N	850	-0-	-483	-0-	29	1	821	3	N	-0-					40
02	1092	N	840	-0-	-252	-0-	25	1	815	3	N	-0-					40
03	1147	N	945	-0-	-202	-0-	32	1	913	3	N	-0-					40
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	3	N	-0-					40
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	38	1	1143	3	N	-0-					40
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	37	1	1104	3	N	-0-					40

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

01	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	72	1	2018	3	Y	-0-					-0-
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	87	1	2546	3	Y	2					2
							2	9									
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	99	1	2798	3	Y	7					9
							8	9									
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	3	Y	9					18
							10	9									
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	98	1	2767	3	Y	9	25	1			2
							10	9									
06	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	94	1	2674	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

01	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	140	1	3926	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	143	1	4085	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	147	1	4084	3	Y	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	131	1	3823	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	128	1	3574	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	2001	-0-	-2439	-0-	66	1	1935	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	133	1	3723	3	Y	-0-					-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	112	1	3263	3	Y	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	123	1	3350	3	Y	-0-					-0-
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	107	1	3074	3	Y	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	114	1	3326	3	Y	-0-					-0-
*06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	123	1	3542	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5933	-0-	-329	-0-	146	1	5787	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	5604	-0-	-52	-0-	114	1	5490	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	129	1	5764	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5714	-0-	-286	-0-	120	1	5594	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5761	-0-	-439	-0-	125	1	5636	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5791	-0-	-209	-0-	119	1	5672	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9764	-0-	-559	-0-	238	1	9526	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	8147	-0-	-1177	-0-	180	1	7967	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	9041	-0-	-1282	-0-	225	1	8816	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	8887	-0-	-833	-0-	209	1	8678	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	9086	-0-	-741	-0-	220	1	8866	3	N	-0-					-0-
06	9450	X	8789	-0-	-661	-0-	209	1	8580	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7830 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	11925	-0-	-2800	-0-	412	1	11513	3	N	-0-					-0-
02	13076	X	6478	-0-	-6598	-0-	209	1	6269	3	N	-0-					-0-
03	14477	X	14397	-0-	-80	-0-	483	1	13914	3	N	-0-					-0-
04	13830	X	13499	-0-	-331	-0-	436	1	13063	3	N	-0-					-0-
05	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	446	1	13252	3	N	-0-					-0-
06	13920	X	12704	-0-	-1216	-0-	412	1	12292	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	125	1	5456	2	N	-0-					-0-
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	106	1	4696	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	107	1	4696	2	N	-0-					-0-
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	132	1	5584	2	N	-0-					-0-
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	137	1	6121	2	N	-0-					-0-
*06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	124	1	5271	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4810	-0-	-181	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4271	-0-	-125	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4600	-0-	-267	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4301	-0-	-409	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4410	-0-	-395	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3902	-0-	-748	-0-	3902	3			N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	938	1	1109	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	851	1	971	3	Y	10					10
							11	9									
03	2108	N	1585	-0-	-523	-0-	895	1	673	3	Y	15					25
							17	9									
04	1980	N	1648	-0-	-332	-0-	899	1	732	3	Y	15					40
							17	9									
05	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	929	1	855	3	Y	12					52
							13	9									
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	898	1	777	3	Y	8					60
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12786	-0-	-513	-0-	429	1	12357	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	10756	-0-	-1256	-0-	356	1	10400	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12880	-0-	-419	-0-	429	1	12451	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	12518	-0-	-352	-0-	433	1	12085	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	418	1	12353	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	12032	-0-	-418	-0-	413	1	11619	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	15431	-0-	-38	-0-	518	1	14913	2	N	-0-					-0-
02	13972	X	12917	-0-	-1055	-0-	428	1	12489	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	14506	-0-	-963	-0-	483	1	14023	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	14386	-0-	-584	-0-	497	1	13889	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	14825	-0-	-644	-0-	485	1	14340	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	14097	-0-	-843	-0-	484	1	13613	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9454	-0-	-807	-0-	9454	3			N	-0-					-0-
02	9240	X	8607	-0-	-633	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
03	10044	X	9558	-0-	-486	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	9198	-0-	-282	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	9120	-0-	-676	-0-	9120	3			N	-0-					-0-
06	9240	X	8270	-0-	-970	-0-	8270	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5486	-0-	-3380	-0-	54	1	11	2	N	-0-					-0-
							5421	3									
02	8008	X	3369	-0-	-4639	-0-	42	1	3327	3	N	-0-					-0-
03	8866	X	4123	-0-	-4743	-0-	54	1	2	2	N	-0-					-0-
							4067	3									
04	6270	X	4017	-0-	-2253	-0-	54	1	3963	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
*06	5310	X	4447	-0-	-863	-0-	44	1	4403	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	1084	1	2	2	N	36	150	1			63
							1133	3	40	9							
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	862	1	1700	3	N	-0-					63
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	1039	1	1	2	N	-0-					63
							1852	3									
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	975	1	1348	3	N	5					68
							6	9									
05	2852	X	2701	-0-	-151	-0-	1046	1	1642	3	N	12					80
							13	9									
*06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	931	1	2511	3	N	3					83
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9310	-0-	-300	-0-	199	1	9111	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8150	-0-	-558	-0-	172	1	7978	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9456	-0-	-185	-0-	191	1	9265	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	9107	-0-	-223	-0-	181	1	8926	2	N	-0-					-0-
05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	195	1	9127	2	N	-0-					-0-
*06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	326	1	8842	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4549	-0-	-1031	-0-	97	1	4452	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3542	-0-	-1498	-0-	75	1	3467	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3678	-0-	-1902	-0-	74	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3418	-0-	-1982	-0-	68	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3537	-0-	-1144	-0-	74	1	3463	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3666	-0-	-744	-0-	130	1	3536	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	211	1	8364	3	N	-0-					-0-
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	158	1	7234	3	N	-0-					-0-
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	184	1	7994	3	N	-0-					-0-
04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	179	1	8291	3	N	-0-					-0-
05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	169	1	7855	3	N	-0-					-0-
*06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	142	1	6689	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1354	-0-	-475	-0-	679	1	675	2	N	-0-					-0-
02	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	619	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	940	1	1472	2	N	-0-					-0-
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1006	1	1131	2	N	-0-					-0-
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	720	1	1954	2	N	-0-					-0-
*06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	711	1	1380	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	17566	-0-	-786	-0-	605	1	16961	3	Y	-0-					-0-
02	16576	X	15466	-0-	-1110	-0-	511	1	14955	3	Y	-0-					-0-
03	18352	X	17512	-0-	-840	-0-	607	1	16905	3	Y	-0-					-0-
04	17760	X	16974	-0-	-786	-0-	568	1	16406	3	Y	-0-					-0-
05	18321	X	17920	-0-	-401	-0-	608	1	17312	3	Y	-0-					-0-
*06	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	568	1	16371	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	67	1	3049	2	N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	62	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	64	1	3090	2	N	-0-					-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	60	1	2947	2	N	-0-					-0-
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	63	1	2967	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2657	-0-	-43	-0-	94	1	2563	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	28	1	1139	3	N	-0-					18
02	1344	N	396	-0-	-948	-0-	9	1	387	3	N	-0-					18
03	1395	N	10	-0-	-1385	-0-	10	3			N	-0-					18
04	1140	N	69	-0-	-1071	-0-	69	1			N	-0-					18
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	206	1	1377	3	N	2					20
							2	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
							1382	3									
02	1288	N	749	-0-	-539	-0-	3	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	6	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	9	1	1363	3	Y	29					29
							32	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	11	1	1734	3	Y	30					30
							33	9									
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	4	1	1136	3	Y	17					47
							19	9									

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	967	1	4965	2	N	-0-					-0-
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	872	1	5047	2	N	-0-					-0-
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	976	1	5207	2	N	-0-					-0-
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	933	1	4593	2	N	-0-					-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	966	1	4605	2	N	-0-					-0-
*06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	998	1	4284	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	828	1	3416	2	N	-0-					-0-
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	754	1	3034	2	N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	829	1	3226	2	N	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	808	1	2883	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	791	1	2923	2	N	-0-					-0-
*06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	856	1	2874	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	28	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	39	1	1788	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4797	-0-	1697	1697	97	1	4700	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3371	-0-	371	2068	67	1	3304	2	N	-0-					-0-
05	2939	N	871	-0-	-2068	-0-	18	1	853	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	18	1	497	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	11118	-0-	-11	-0-	384	1	10734	3	N	-0-					-0-
02	10052	X	9593	-0-	-459	-0-	300	1	9293	3	N	-0-					-0-
03	11129	X	10613	-0-	-516	-0-	345	1	10268	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	10600	-0-	-170	-0-	332	1	10268	3	N	-0-					-0-
05	11129	X	10567	-0-	-562	-0-	341	1	10226	3	N	-0-					-0-
06	10770	X	10758	-0-	-12	-0-	340	1	10418	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	79	1	2199	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2037	-0-	-147	-0-	64	1	1973	3	N	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	83	1	2293	3	N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	70	1	2170	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	76	1	2158	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2073	-0-	-237	-0-	67	1	2006	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5471	-0-	-357	-0-	25	1	11	2	N	-0-					40
							5435	3									
02	5264	X	5072	-0-	-192	-0-	23	1	5049	3	N	-0-					40
03	5828	X	5780	-0-	-48	-0-	34	1	3	2	N	103					143
							5630	3	113	9							
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	36	1	5487	3	N	77	176	1			44
							85	9									
05	5611	X	5464	-0-	-147	-0-	35	1	1	2	N	-0-					44
							5428	3									
06	5580	X	5221	-0-	-359	-0-	18	1	5203	3	N	-0-					44

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	236	1	9	2	N	-0-					67
							4615	3									
02	4508	X	4252	-0-	-256	-0-	4252	3			N	-0-					67
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	2	2	5126	3	N	2					69
							2	9									
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5191	3	31	9	N	28	47	1			50
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	1	2	5387	3	N	-0-					50
*06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			N	-0-					50

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4057	-0-	-748	-0-	140	1	3917	3	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3515	-0-	-433	-0-	113	1	3402	3	Y	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	149	1	4231	3	Y	-0-					-0-
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	154	1	4416	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	152	1	4374	3	Y	-0-					-0-
*06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	132	1	3819	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	3578	-0-	-3428	-0-	124	1	3454	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	2443	-0-	-3885	-0-	74	1	2369	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	4374	-0-	-2570	-0-	143	1	4231	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	4451	-0-	-2119	-0-	220	1	4231	3	N	-0-					-0-
05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	233	1	7093	3	N	-0-					-0-
*06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	208	1	6407	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5431	-0-	-2505	-0-	187	1	5244	3	N	-0-					57
02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	260	1	7356	3	N	54					111
							59	9									
03	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	301	1	8230	3	N	-0-					111
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	276	1	7921	3	N	-0-					111
05	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	303	1	8571	3	N	-0-					111
*06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	276	1	7884	3	N	-0-					111

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9405	-0-	-608	-0-	201	1	9204	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8487	-0-	-417	-0-	179	1	8308	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8965	-0-	-893	-0-	181	1	8784	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8081	-0-	-1459	-0-	161	1	7920	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	7725	-0-	-1916	-0-	162	1	7563	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8420	-0-	-670	-0-	299	1	8121	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3846	X	3266	-0-	-580	-0-	15	1	7	2	N	31	115	1			175
							3210	3	34	9							
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	13	1	2819	3	N	12					187
							13	9									
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	25	168	1			44
							2951	3	28	9							
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	19	1	2903	3	N	19					63
							21	9									
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	21					84
							2957	3	23	9							
*06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	10	1	2799	3	N	17					101
							19	9									

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	170	1	7776	2	N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	158	1	7331	2	N	-0-					-0-
03	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	164	1	7947	2	N	-0-					-0-
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	149	1	7343	2	N	-0-					-0-
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	161	1	7539	2	N	-0-					-0-
*06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	281	1	7627	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	13508	-0-	-318	-0-	453	1	13055	2	N	-0-					-0-
02	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	424	1	12394	2	N	-0-					-0-
03	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	462	1	13427	2	N	-0-					-0-
04	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	465	1	12999	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	13644	-0-	-182	-0-	447	1	13197	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	12914	-0-	-466	-0-	444	1	12470	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	194	1	5487	3	N	27					140
							30	9									
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	193	1	5223	3	N	18					158
							20	9									
03	5704	X	5656	-0-	-48	-0-	208	1	5420	3	N	25					183
							28	9									
04	5520	X	5429	-0-	-91	-0-	189	1	5223	3	N	15					198
							17	9									
05	5704	X	4920	-0-	-784	-0-	178	1	4734	3	N	7					205
							8	9									
*06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	214	1	5868	3	N	19	175	1			49
							21	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

01	6944	X	6855	-0-	-89	-0-	167	1	6688	3	N	-0-					-0-
02	6244	X	5769	-0-	-475	-0-	122	1	5647	3	N	-0-					-0-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	163	1	7004	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6469	-0-	-221	-0-	141	1	6328	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6722	-0-	-191	-0-	147	1	6575	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6476	-0-	-304	-0-	140	1	6336	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	646	1	2885	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2454	-0-	-402	-0-	673	1	1781	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2530	-0-	-632	-0-	737	1	1793	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	690	-0-	-2220	-0-	690	1			N	-0-					-0-
05	3534	X	1438	-0-	-2096	-0-	680	1	758	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	1742	-0-	-1678	-0-	691	1	1051	3	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

01	4743	X	353	-0-	-4390	-0-	98	1	255	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	1853	-0-	-1898	-0-	537	1	1316	2	N	-0-					-0-
*04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	897	1	5343	2	N	-0-					-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	987	1	5593	2	N	-0-					-0-
*06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	951	1	4699	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

01	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	55	1	1596	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	49	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	58	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	57	1	1600	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	51	1	1503	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	46	1	1280	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

01	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	229	1	6581	2	N	-0-					-0-
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	197	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	211	1	6123	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4863	-0-	-1077	-0-	168	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	194	1	5746	2	N	-0-					-0-
*06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	220	1	6180	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	374	1	6494	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6278	-0-	-470	-0-	356	1	5922	2	N	-0-					-0-
03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	280	1	7479	2	N	-0-					-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	333	1	6979	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6985	-0-	-245	-0-	329	1	6656	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	122	1	3501	2	N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	111	1	3255	2	N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	116	1	3361	2	N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	115	1	3207	2	N	-0-					-0-
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	103	1	3035	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2936	-0-	-4	-0-	101	1	2835	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	176	1	8047	2	N	-0-					-0-
02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	217	1	10042	2	N	-0-					-0-
03	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	184	1	8889	2	N	-0-					-0-
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	169	1	8349	2	N	-0-					-0-
05	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	204	1	9552	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7261	-0-	-1139	-0-	258	1	7003	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	74	1	3409	2	N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	61	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	66	1	3217	2	N	-0-					-0-
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	61	1	2992	2	N	-0-					-0-
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	71	1	3336	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2761	-0-	-59	-0-	98	1	2663	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	191	1	8775	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	165	1	7647	2	N	-0-					-0-
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	159	1	7719	2	N	-0-					-0-
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	127	1	6291	2	N	-0-					-0-
05	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	148	1	6915	2	N	-0-					-0-
*06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	267	1	7261	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6879	-0-	-840	-0-	164	1	6715	3	N	-0-					22
02	6972	X	6243	-0-	-729	-0-	154	1	6089	3	N	-0-					22
03	7068	X	6800	-0-	-268	-0-	176	1	6624	3	N	-0-					22
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	172	1	6699	3	N	121	133	1			10
							133	9									
05	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	259	1	6755	3	N	42					52
							46	9									
*06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	248	1	6599	3	N	20					72
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7541	-0-	-178	-0-	161	1	7380	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6827	-0-	-145	-0-	144	1	6683	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7314	-0-	-405	-0-	148	1	7166	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6891	-0-	-579	-0-	137	1	6754	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	146	1	6819	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6763	-0-	-557	-0-	240	1	6523	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	283	1	8150	2	N	-0-					-0-
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	242	1	7060	2	N	-0-					-0-
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	263	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5324	-0-	-1816	-0-	184	1	5140	2	N	-0-					-0-
05	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	315	1	9310	2	N	-0-					-0-
*06	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	288	1	8082	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	127	1	5090	3	N	-0-					-0-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	111	1	5061	3	N	-0-					-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	124	1	5221	3	N	-0-					-0-
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	99	1	5221	3	N	-0-					-0-
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	97	1	4220	3	N	-0-					-0-
*06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	85	1	3875	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	1189	1	8887	3	N	-0-					-0-
02	8624	X	7134	-0-	-1490	-0-	933	1	6201	3	N	-0-					-0-
03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	1187	1	9303	3	N	-0-					-0-
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	994	1	9303	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9070	-0-	-1005	-0-	1030	1	8040	3	N	-0-					-0-
06	10110	X	8984	-0-	-1126	-0-	1065	1	7919	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	536	1	6469	3	N	-0-					-0-
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	3			N	-0-					-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
*06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	172	1	4840	3	Y	2					5
							2	9									
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	158	1	4400	3	Y	10					15
							11	9									
03	5022	X	4975	-0-	-47	-0-	178	1	4791	3	Y	5					20
							6	9									
04	4860	X	4762	-0-	-98	-0-	167	1	4587	3	Y	7					27
							8	9									
05	5022	X	4896	-0-	-126	-0-	173	1	4712	3	Y	10	29	1			8
							11	9									
06	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	165	1	4517	3	Y	1	1	1			8
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	272	1	7831	2	N	-0-			-0-
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	227	1	6621	2	N	-0-			-0-
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	197	1	5710	2	N	-0-			-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	233	1	6500	2	N	-0-			-0-
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	219	1	6473	2	N	-0-			-0-
*06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	210	1	5918	2	N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

01	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	42	1	1164	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	908	-0-	-240	-0-	31	1	877	3	Y	-0-			-0-
03	1209	N	931	-0-	-278	-0-	32	1	899	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	860	-0-	-310	-0-	30	1	830	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	854	-0-	-138	-0-	30	1	824	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	28	1	815	3	Y	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

01	5580	X	2567	-0-	-3013	-0-	2567	3			N	-0-			-0-
02	5040	X	1893	-0-	-3147	-0-	1893	3			N	-0-			-0-
03	5580	X	2114	-0-	-3466	-0-	2114	3			N	-0-			-0-
04	4980	X	1898	-0-	-3082	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
05	3720	X	1729	-0-	-1991	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
06	2490	X	1624	-0-	-866	-0-	1624	3			N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

01	8494	X	8354	-0-	-140	-0-	8354	3			N	-0-			-0-
02	7672	X	7533	-0-	-139	-0-	7533	3			N	-0-			-0-
03	8432	X	8104	-0-	-328	-0-	8104	3			N	-0-			-0-
04	8130	X	7876	-0-	-254	-0-	7876	3			N	-0-			-0-
05	8401	X	7839	-0-	-562	-0-	7839	3			N	-0-			-0-
06	8070	X	7028	-0-	-1042	-0-	7028	3			N	-0-			-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

01	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	260	1	10347	3	N	-0-			-0-
02	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	192	1	8858	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	9536	-0-	-508	-0-	218	1	9318	3	N	-0-			-0-
04	9720	X	9399	-0-	-321	-0-	202	1	9197	3	N	-0-			-0-
05	10044	X	9338	-0-	-706	-0-	206	1	9132	3	N	-0-			-0-
06	9720	X	8847	-0-	-873	-0-	188	1	8659	3	N	-0-			-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

01	4929	X	4614	-0-	-315	-0-	159	1	4455	3	N	-0-			-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	147	1	4527	3	N	-0-			-0-
03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	176	1	5104	3	N	-0-			-0-
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	164	1	5018	3	N	-0-			-0-
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	169	1	5112	3	N	-0-			-0-
06	4770	X	4750	-0-	-20	-0-	148	1	4602	3	N	-0-			-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

01	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	81	1	3732	2	N	-0-			-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	85	1	3916	2	N	-0-			-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	89	1	4298	2	N	-0-			-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	83	1	4073	2	N	-0-			-0-
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	97	1	4552	2	N	-0-			-0-
*06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	139	1	3780	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8740	-0-	-33	-0-	301	1	8439	3	N	-0-					-0-
02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	241	1	7154	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	5285	-0-	-3674	-0-	181	1	5104	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	6166	-0-	-2504	-0-	201	1	5965	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	3932	-0-	-5027	-0-	130	1	3802	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	5504	-0-	-2956	-0-	183	1	5321	3	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3052	-0-	-2187	-0-	65	1	2987	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	2242	-0-	-2574	-0-	47	1	2195	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	1906	-0-	-3426	-0-	39	1	1867	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	2116	-0-	-3044	-0-	42	1	2074	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	2516	-0-	-2258	-0-	53	1	2463	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1310	-0-	-1630	-0-	47	1	1263	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	239	1	10974	2	N	-0-					-0-
02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	212	1	9814	2	N	-0-					-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	212	1	10283	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9278	-0-	-982	-0-	184	1	9094	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9144	-0-	-1458	-0-	191	1	8953	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	10141	-0-	-119	-0-	360	1	9781	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	252	1	2386	3	N	-0-					89
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	357	1	2118	3	N	-0-					89
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					89
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					89
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					89
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6756	-0-	-529	-0-	165	1	6591	3	N	-0-					-0-
02	6580	X	5701	-0-	-879	-0-	122	1	5579	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6172	-0-	-803	-0-	138	1	6034	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	5937	-0-	-603	-0-	127	1	5810	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6003	-0-	-755	-0-	126	1	5877	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	5427	-0-	-1113	-0-	111	1	5316	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6859	-0-	-364	-0-	230	1	6629	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6223	-0-	-301	-0-	206	1	6017	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6485	-0-	-738	-0-	216	1	6269	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6241	-0-	-749	-0-	216	1	6025	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	7041	-0-	-182	-0-	230	1	6811	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6260	-0-	-400	-0-	215	1	6045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	61	1	1711	3	Y	-0-					7
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	55	1	1498	3	Y	19	26	1			-0-
							21	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	64	1	1671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	61	1	1697	3	Y	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	67	1	1748	3	Y	-0-					-0-
*06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1704	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	813	3	Y	-0-					2
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	917	3	Y	-0-					2
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	42	1	1202	3	Y	-0-					2
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	878	3	Y	1					3
							1	9									
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	23	1	712	3	Y	-0-					3
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	-0-					3

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6881	-0-	-1	-0-	147	1	6734	2	N	-0-					160
02	6216	X	6021	-0-	-195	-0-	127	1	5894	2	N	-0-					160
03	6882	X	6482	-0-	-400	-0-	131	1	6351	2	N	-0-					160
04	6660	X	6639	-0-	-21	-0-	132	1	6507	2	N	-0-					160
05	6882	X	6579	-0-	-303	-0-	138	1	6441	2	N	-0-					160
06	6660	X	6115	-0-	-545	-0-	217	1	5898	2	N	-0-					160

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	8891	-0-	-2207	-0-	298	1	8593	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9867	-0-	-157	-0-	327	1	9540	2	N	-0-					-0-
03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	393	1	11411	2	N	-0-					-0-
04	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	373	1	10406	2	N	-0-					-0-
05	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	372	1	11000	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	10980	-0-	-450	-0-	377	1	10603	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10646	-0-	-142	-0-	368	1	10278	3	N	-0-					-0-
02	9744	X	9205	-0-	-539	-0-	298	1	8907	3	N	-0-					-0-
03	10664	X	10135	-0-	-529	-0-	239	1	9896	3	N	-0-					-0-
04	10290	X	10224	-0-	-66	-0-	328	1	9896	3	N	-0-					-0-
05	10633	X	10348	-0-	-285	-0-	234	1	10114	3	N	-0-					-0-
06	10290	X	10022	-0-	-268	-0-	318	1	9704	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10107	-0-	-588	-0-	347	1	9760	3	N	-0-					53
02	9492	X	8597	-0-	-895	-0-	293	1	8304	3	N	-0-					53
03	10292	X	10284	-0-	-8	-0-	365	1	9919	3	N	-0-					53
04	9960	X	9804	-0-	-156	-0-	336	1	9468	3	N	-0-					53
05	10292	X	9705	-0-	-587	-0-	338	1	9367	3	N	-0-					53
06	9960	X	9550	-0-	-410	-0-	332	1	9217	3	N	1					54
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	781	1	2793	3	Y	80					81
							88	9									
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	719	1	2844	3	Y	50					131
							55	9									
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	794	1	3008	3	Y	42					173
							46	9									
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	774	1	3053	3	Y	32	184	1			21
							35	9									
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	765	1	2209	3	Y	4					25
							4	9									
06	3090	X	2207	-0-	-883	-0-	710	1	1488	3	Y	8					33
							9	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	110	1	3089	3	Y	7	2	1			32
							8	9									
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	110	1	3057	3	Y	8					40
							9	9									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	121	1	3195	3	Y	2					42
							2	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	114	1	3114	3	Y	52					94
							57	9									
05	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	114	1	3146	3	Y	20	97	1			17
							22	9									
*06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	109	1	3130	3	Y	3	2	1			18
							3	9									

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	217	1	9457	2	N	-0-					-0-
02	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	284	1	8285	2	N	-0-					-0-
03	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	326	1	9482	2	N	-0-					-0-
04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	324	1	9061	2	N	-0-					-0-
05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	311	1	9176	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	5280	-0-	-2940	-0-	181	1	5099	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	1219	-0-	-8949	-0-	819	1	400	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	1868	-0-	-7316	-0-	751	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	817	-0-	-8514	-0-	817	1			N	-0-					-0-
04	2250	X	595	-0-	-1655	-0-	595	1			N	-0-					-0-
05	2077	X	1455	-0-	-622	-0-	841	1	614	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1926	-0-	-84	-0-	850	1	1076	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	820	1	3015	3	N	1					110
							1	9									
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	770	1	3373	3	N	14					124
							15	9									
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	859	1	3917	3	N	84					208
							92	9									
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	811	1	3343	3	N	10	181	1			37
							11	9									
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	839	1	3343	3	N	40					77
							44	9									
*06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	833	1	3825	3	N	52					129
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9770	-0-	-677	-0-	9770	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	8575	-0-	-861	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9334	-0-	-1113	-0-	9334	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	8753	-0-	-1147	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	9380	-0-	-571	-0-	9380	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8208	-0-	-1242	-0-	8208	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	9224	-0-	-520	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
03	10788	X	9238	-0-	-1550	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	9111	-0-	-1329	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
05	10788	X	8168	-0-	-2620	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	7034	-0-	-3406	-0-	7034	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4531	-0-	-1018	-0-	709	1	3822	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	2922	-0-	-1586	-0-	275	1	2647	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2817	-0-	-1027	-0-	57	1	2760	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3003	-0-	-1377	-0-	60	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3214	-0-	-1312	-0-	67	1	3147	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	1848	-0-	-2532	-0-	66	1	1782	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4241	2			N	-0-					75
02	3948	X	3771	-0-	-177	-0-	3771	2			N	-0-					75
03	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	4172	2			N	-0-					75
04	4170	X	4058	-0-	-112	-0-	4058	2			N	-0-					75
05	4278	X	4229	-0-	-49	-0-	4229	2			N	-0-					75
*06	4110	X	3733	-0-	-377	-0-	3733	2			N	-0-					75

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	348	1	10031	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8144	-0-	-1208	-0-	270	1	7874	2	N	-0-					-0-
03	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	487	1	14161	2	N	-0-					-0-
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	411	1	11478	2	N	-0-					-0-
05	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	392	1	11585	2	N	-0-					-0-
*06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	386	1	10845	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	12	1	5	2	N	-0-					38
							2668	3									
02	2968	X	2408	-0-	-560	-0-	11	1	2397	3	N	-0-					38
03	3286	X	2678	-0-	-608	-0-	16	1	1	2	N	-0-					38
							2661	3									
04	3180	X	2661	-0-	-519	-0-	17	1	2644	3	N	-0-					38
05	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	18	1	1	2	N	-0-					38
							2932	3									
*06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	9	1	2772	3	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2989	-0-	-1227	-0-	132	1	2857	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2136	-0-	-1672	-0-	45	1	2091	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2685	-0-	-1531	-0-	54	1	2631	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2890	-0-	-1190	-0-	449	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	580	1	3948	2	N	-0-					-0-
*06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	632	1	4115	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	157	1	540	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4809	-0-	1709	1709	554	1	4255	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5625	-0-	2625	4334	417	1	5208	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	6366	-0-	3266	7600	148	1	6218	3	N	-0-					-0-
*06	14122	X	6522	-0-	-7600	-0-	315	1	6207	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8132	-0-	-1044	-0-	182	1	7950	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7355	-0-	-541	-0-	162	1	7193	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7959	-0-	-783	-0-	177	1	7782	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7801	-0-	-329	-0-	180	1	7621	2	N	-0-					-0-
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	282	1	8330	2	N	-0-					-0-
*06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	278	1	7824	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	18243	-0-	-1907	-0-	612	1	17631	2	N	-0-					-0-
02	18200	X	8861	-0-	-9339	-0-	293	1	8568	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	2607	-0-	-17140	-0-	87	1	2520	2	N	-0-					-0-
04	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	685	1	19119	2	N	-0-					-0-
05	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	663	1	19597	2	N	-0-					-0-
*06	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	641	1	18021	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	15	1	7	2	N	8					95
							3198	3	9	9							
02	3276	X	3074	-0-	-202	-0-	14	1	3028	3	N	29	104	1			20
							32	9									
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	3					23
							6218	3	3	9							
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	42	1	6132	3	N	65					88
							72	9									
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	-0-					88
							6065	3									
*06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	22	1	6116	3	N	-0-					88

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	102	1	4065	3	Y	-0-					-0-
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	84	1	3658	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	4023	-0-	-69	-0-	98	1	3925	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	82	1	3703	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	89	1	3751	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3746	-0-	-124	-0-	84	1	3662	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	912	1	5883	2	N	-0-					-0-
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	826	1	5157	2	N	-0-					-0-
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	921	1	5726	2	N	-0-					-0-
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	877	1	4807	2	N	-0-					-0-
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	928	1	5895	2	N	-0-					-0-
*06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	980	1	5647	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	652	1	3476	3	Y	56					56
							62	9									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	555	1	2918	3	Y	111	119	1			48
							122	9									
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	744	1	2414	3	Y	-0-					48
04	4050	X	2766	-0-	-1284	-0-	727	1	2039	3	Y	-0-					48
05	4185	X	3093	-0-	-1092	-0-	755	1	2338	3	Y	-0-					48
*06	4050	X	2283	-0-	-1767	-0-	698	1	1568	3	Y	15					63
							17	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	460	1	13235	2	N	-0-					-0-
02	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	400	1	11690	2	N	-0-					-0-
03	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	459	1	13333	2	N	-0-					-0-
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	428	1	11965	2	N	-0-					-0-
05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	404	1	11936	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	11334	-0-	-156	-0-	389	1	10945	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	228	1	6551	2	N	-0-					-0-
02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	241	1	7040	2	N	-0-					-0-
03	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	312	1	9056	2	N	-0-					-0-
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	229	1	6408	2	N	-0-					-0-
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	204	1	6023	2	N	-0-					-0-
*06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	138	1	3866	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	137	1	3871	3	N	47					142
							52	9									
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	127	1	3585	3	N	20					162
							22	9									
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	146	1	3953	3	N	23	125	1			60
							25	9									
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	137	1	3902	3	N	4					64
							4	9									
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	143	1	3992	3	N	113	51	1			126
							124	9									
*06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	137	1	3865	3	N	16	82	1			60
							18	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

01	5642	X	5262	-0-	-380	-0-	112	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	5032	-0-	-64	-0-	106	1	4926	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5384	-0-	-72	-0-	109	1	5275	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5118	-0-	-162	-0-	102	1	5016	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	108	1	5042	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4849	-0-	-551	-0-	172	1	4677	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

01	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	19	1	9	2	N	31					198
							4176	3	34	9							
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	19	1	4257	3	N	35					233
							39	9									
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	59	182	1			110
							4591	3	65	9							
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	30	1	4457	3	N	37					147
							41	9									
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	22					169
							5083	3	24	9							
*06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	17	1	4836	3	N	38					207
							42	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	764	1	6433	2	N	-0-					-0-
02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	518	1	7423	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	4520	-0-	-2424	-0-	506	1	4014	2	N	-0-					-0-
04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	795	1	7333	2	N	-0-					-0-
05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	788	1	6817	2	N	-0-					-0-
*06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	773	1	6559	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	182	1	8365	2	N	-0-					-0-
02	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	310	1	14360	2	N	-0-					-0-
03	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	308	1	14927	2	N	-0-					-0-
04	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	280	1	13824	2	N	-0-					-0-
05	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	273	1	12765	2	N	-0-					-0-
*06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	378	1	10272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6939	-0-	-594	-0-	148	1	6791	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6529	-0-	-275	-0-	138	1	6391	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	7016	-0-	-517	-0-	142	1	6874	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	6685	-0-	-605	-0-	133	1	6552	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6535	-0-	-688	-0-	137	1	6398	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6808	-0-	-182	-0-	242	1	6566	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			3
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-			-0-
02	4340	X	3476	-0-	-864	-0-	3476	3			N	-0-			-0-
03	4805	X	4117	-0-	-688	-0-	4117	3			N	-0-			-0-
04	4650	X	3435	-0-	-1215	-0-	3435	3			N	-0-			-0-
05	4805	X	3088	-0-	-1717	-0-	3088	3			N	-0-			-0-
06	4230	X	957	-0-	-3273	-0-	957	3			N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

01	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	3			N	-0-			-0-
02	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-			-0-
03	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			N	-0-			-0-
*04	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-			-0-
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	3			N	-0-			-0-
*06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	3			N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

01	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	49	1	1365	3	N	-0-			43
02	1344	N	1218	-0-	-126	-0-	40	1	1178	3	N	-0-			43
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	43	1	1289	3	N	-0-			43
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	32	1	1289	3	N	-0-			43
05	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	32	1	1067	3	N	-0-			43
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	N	-0-			43

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2219	3	Y	-0-			3
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	43	1	1921	3	Y	-0-			3
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	53	1	2193	3	Y	-0-			3
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	51	1	2276	3	Y	-0-			3
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	56	1	2341	3	Y	-0-			3
*06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	47	1	2160	3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5960	-0-	-643	-0-	144	1	5816	3	Y	-0-					72
02	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	150	1	6225	3	Y	-0-					72
03	6479	X	6016	-0-	-463	-0-	148	1	5868	3	Y	-0-					72
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	139	1	5945	3	Y	-0-	72	1			-0-
05	7037	X	6173	-0-	-864	-0-	144	1	6027	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	6180	X	5918	-0-	-262	-0-	137	1	5781	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	422	1	9027	3	Y	-0-					-0-
02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	385	1	8152	3	Y	-0-					-0-
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	418	1	8651	3	Y	-0-					-0-
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	366	1	7819	3	Y	-0-					-0-
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	389	1	8060	3	Y	-0-					-0-
06	9060	X	7725	-0-	-1335	-0-	354	1	7371	3	Y	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	10	1	5	2	N	-0-					31
							2318	3									
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	11	1	2555	3	N	-0-					31
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					31
							2761	3									
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	18	1	2719	3	N	-0-					31
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	18	1	2821	3	N	-0-					31
*06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	9	1	2676	3	N	-0-					31

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	116	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	114	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	107	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3020	-0-	20	20	729	1	2291	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6634	-0-	3534	3554	451	1	6183	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	5896	-0-	2896	6450	350	1	5546	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2617	-0-	-762	-0-	864	1	1752	3	N	1					38
							1	9									
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	857	1	2961	3	N	12					50
							13	9									
03	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	911	1	2078	3	N	15					65
							17	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	902	1	2510	3	N	44					109
							48	9									
05	3379	X	2664	-0-	-715	-0-	835	1	1829	3	N	-0-					109
*06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	940	1	2690	3	N	8					117
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	11	1	5	2	N	24					157
							2469	3	26	9							
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	13	1	2892	3	N	-0-					157
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	7					164
							3323	3	8	9							
04	2970	X	2656	-0-	-314	-0-	18	1	2630	3	N	7					171
							8	9									
05	3069	X	2202	-0-	-867	-0-	14	1	2181	3	N	6					177
							7	9									
06	2970	X	641	-0-	-2329	-0-	2	1	639	3	N	-0-					177

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	608	1	3337	3	N	2					50
							2	9									
02	3500	X	3431	-0-	-69	-0-	425	1	2989	3	N	15					65
							17	9									
03	4340	X	3487	-0-	-853	-0-	523	1	2963	3	N	1					66
							1	9									
04	4200	X	3912	-0-	-288	-0-	577	1	3335	3	N	-0-					66
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	600	1	3560	3	N	14					80
							15	9									
*06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	596	1	3504	3	N	21					101
							23	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6617	-0-	-1815	-0-	1039	1	5578	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	5937	-0-	-1175	-0-	924	1	5013	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	6676	-0-	-795	-0-	1028	1	5648	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	6506	-0-	-664	-0-	962	1	5544	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6732	-0-	-615	-0-	1024	1	5708	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	5809	-0-	-641	-0-	956	1	4853	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	155	1	4358	3	N	-0-					79
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	135	1	3961	3	N	10					89
							11	9									
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	163	1	4479	3	N	-0-					89
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	153	1	4366	3	N	-0-					89
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	151	1	4281	3	N	-0-					89
*06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	138	1	3979	3	N	-0-					89

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	216	1	9924	2	N	-0-					-0-
02	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	189	1	8768	2	N	-0-					-0-
03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	199	1	9626	2	N	-0-					-0-
04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	179	1	8850	2	N	-0-					-0-
05	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	193	1	9034	2	N	-0-					-0-
*06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	321	1	8731	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5208	-0-	-403	-0-	117	1	5091	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4583	-0-	-485	-0-	101	1	4482	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5030	-0-	-581	-0-	112	1	4918	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4926	-0-	-234	-0-	114	1	4812	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5179	-0-	-122	-0-	113	1	5066	2	N	-0-					-0-
*06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	123	1	5260	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	246	1	6860	3	N	-0-			-0-
02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	188	1	5981	3	N	-0-			-0-
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	212	1	6497	3	N	-0-			-0-
04	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	152	1	6497	3	N	-0-			-0-
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	164	1	5068	3	N	-0-			-0-
*06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	156	1	5033	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	3518	-0-	-4976	-0-	118	1	3400	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	3355	-0-	-3981	-0-	111	1	3244	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	4144	-0-	-3978	-0-	138	1	4006	2	N	-0-			-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	181	1	5041	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	1545	-0-	-2175	-0-	51	1	1494	2	N	-0-			-0-
*06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	161	1	4514	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	42	1	1825	2	N	-0-			-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	150	1	1487	2	N	-0-			-0-
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	1019	1	5767	2	N	-0-			-0-
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	970	1	4996	2	N	-0-			-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	1001	1	4758	2	N	-0-			-0-
*06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	977	1	4565	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6236	-0-	-305	-0-	521	1	5715	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5637	-0-	-187	-0-	469	1	5168	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6748	-0-	-72	-0-	535	1	6213	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6423	-0-	-177	-0-	536	1	5887	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	6779	-0-	-10	-0-	552	1	6227	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	6036	-0-	-504	-0-	418	1	5618	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	105	1	4151	3	N	-0-			-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	79	1	3540	3	N	-0-			-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	83	1	3694	3	N	-0-			-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	69	1	3321	3	N	-0-			-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	67	1	3150	3	N	-0-			-0-
*06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	80	1	3834	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	7009	-0-	-121	-0-	172	1	6837	3	N	-0-			-0-
02	6440	X	6403	-0-	-37	-0-	132	1	6271	3	N	-0-			-0-
03	7130	X	6884	-0-	-246	-0-	150	1	6734	3	N	-0-			-0-
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	155	1	7320	3	N	-0-			-0-
05	7130	X	7066	-0-	-64	-0-	150	1	6916	3	N	-0-			-0-
06	6870	X	6462	-0-	-408	-0-	134	1	6328	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	283	1	7932	3	N	-0-			-0-
02	6832	X	5722	-0-	-1110	-0-	185	1	5537	3	N	-0-			-0-
03	8091	X	7274	-0-	-817	-0-	248	1	7026	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	7837	-0-	-113	-0-	256	1	7581	3	N	-0-			-0-
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	283	1	8264	3	N	-0-			-0-
*06	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	263	1	7802	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

01	7936	X	7520	-0-	-416	-0-	183	1	7337	3	N	-0-			-0-
02	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	161	1	7103	3	N	-0-			-0-
03	7719	X	7485	-0-	-234	-0-	177	1	7308	3	N	-0-			-0-
04	7290	X	7064	-0-	-226	-0-	158	1	6906	3	N	-0-			-0-
05	8029	X	7160	-0-	-869	-0-	161	1	6999	3	N	-0-			-0-
06	7770	X	6992	-0-	-778	-0-	153	1	6839	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

01	10633	X	10321	-0-	-312	-0-	316	1	10005	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	8954	-0-	-566	-0-	276	1	8678	2	N	-0-			-0-
03	10540	X	9831	-0-	-709	-0-	308	1	9523	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	9423	-0-	-567	-0-	309	1	9114	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	9831	-0-	-492	-0-	327	1	9504	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	9504	-0-	-486	-0-	314	1	9190	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

01	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	118	1	4732	3	N	-0-			-0-
02	4732	X	4683	-0-	-49	-0-	102	1	4581	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	4768	-0-	-471	-0-	109	1	4659	3	N	-0-			-0-
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	116	1	5117	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	114	1	5053	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	4957	-0-	-53	-0-	108	1	4849	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

01	8711	X	8634	-0-	-77	-0-	391	1	17	2	N	-0-			-0-
							8226	3							
02	7868	X	7680	-0-	-188	-0-	7680	3			N	-0-			-0-
03	8742	X	7972	-0-	-770	-0-	4	2	7968	3	N	-0-			-0-
04	8460	X	7685	-0-	-775	-0-	7685	3			N	-0-			-0-
05	8742	X	6939	-0-	-1803	-0-	1	2	6938	3	N	-0-			-0-
06	8370	X	7540	-0-	-830	-0-	1	2	7539	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	124	1	4975	3	N	-0-			-0-
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	102	1	4561	3	N	-0-			-0-
03	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	91	1	3985	3	N	-0-			-0-
04	4530	X	4061	-0-	-469	-0-	76	1	3985	3	N	-0-			-0-
05	4681	X	3868	-0-	-813	-0-	83	1	3785	3	N	-0-			-0-
06	4530	X	3904	-0-	-626	-0-	85	1	3819	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	642	1	29	2	N	-0-					-0-
							14272	3									
02	13048	X	12762	-0-	-286	-0-	12762	3			N	-0-					-0-
03	14446	X	13264	-0-	-1182	-0-	6	2	13258	3	N	-0-					-0-
04	13980	X	12719	-0-	-1261	-0-	12719	3			N	-0-					-0-
05	14446	X	12806	-0-	-1640	-0-	2	2	12804	3	N	-0-					-0-
06	13980	X	12205	-0-	-1775	-0-	1	2	12204	3	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	19922	-0-	-1747	-0-	425	1	19497	2	N	-0-					-0-
02	19572	X	17158	-0-	-2414	-0-	363	1	16795	2	N	-0-					-0-
03	21669	X	20735	-0-	-934	-0-	420	1	20315	2	N	-0-					-0-
04	20970	X	17831	-0-	-3139	-0-	354	1	17477	2	N	-0-					-0-
05	21669	X	18078	-0-	-3591	-0-	378	1	17700	2	N	-0-					-0-
06	20070	X	17185	-0-	-2885	-0-	610	1	16575	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	215	1	10	2	N	-0-					-0-
							4779	3									
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	2	2	3493	3	N	-0-					-0-
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6968	-0-	-317	-0-	6968	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	6381	-0-	-3	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	7013	-0-	-55	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
*04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	7027	-0-	-41	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
*06	6840	X	6132	-0-	-708	-0-	6132	3			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4273	-0-	-253	-0-	143	1	4130	2	N	-0-					-0-
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	145	1	4221	2	N	-0-					-0-
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	158	1	4581	2	N	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	163	1	4565	2	N	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	159	1	4703	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4285	-0-	-305	-0-	147	1	4138	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9581	-0-	-556	-0-	322	1	9259	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8590	-0-	-482	-0-	284	1	8306	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9501	-0-	-574	-0-	316	1	9185	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	6418	-0-	-3332	-0-	222	1	6196	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	5615	-0-	-4398	-0-	184	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	6287	-0-	-2983	-0-	216	1	6071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	974	1	2128	3	N	48					103
							53	9									
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	853	1	1751	3	N	39					142
							43	9									
03	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	941	1	1511	3	N	42					184
							46	9									
04	2640	X	2628	-0-	-12	-0-	930	1	1657	3	N	37	174	1			47
							41	9									
05	2728	X	2608	-0-	-120	-0-	938	1	1589	3	N	74					121
							81	9									
*06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	905	1	1801	3	N	20					141
							22	9									

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

01	9238	X	6473	-0-	-2765	-0-	138	1	6335	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	6636	-0-	-1680	-0-	140	1	6496	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8889	-0-	-1000	-0-	180	1	8709	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8602	-0-	-968	-0-	171	1	8431	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9390	-0-	-499	-0-	197	1	9193	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7715	-0-	-895	-0-	274	1	7441	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

01	12090	X	11491	-0-	-599	-0-	275	1	11216	3	N	-0-					12
02	10892	X	10239	-0-	-653	-0-	246	1	9993	3	N	-0-					12
03	11687	X	11167	-0-	-520	-0-	280	1	10887	3	N	-0-					12
04	11160	X	10998	-0-	-162	-0-	380	1	10618	3	N	-0-					12
05	11501	X	11172	-0-	-329	-0-	396	1	10776	3	N	-0-					12
06	11130	X	10676	-0-	-454	-0-	374	1	10302	3	N	-0-					12

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

01	3131	X	2071	-0-	-1060	-0-	46	1	2025	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2330	-0-	-498	-0-	51	1	2279	2	N	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	81	1	3568	2	N	-0-					-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	74	1	3152	2	N	-0-					-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	74	1	3302	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2948	-0-	-82	-0-	68	1	2880	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

01	13175	X	13087	-0-	-88	-0-	318	1	12769	3	N	-0-					-0-
02	11900	X	11563	-0-	-337	-0-	366	1	11197	3	N	-0-					-0-
03	13175	X	12668	-0-	-507	-0-	296	1	12372	3	N	-0-					-0-
04	12750	X	12645	-0-	-105	-0-	273	1	12372	3	N	-0-					-0-
05	13082	X	12652	-0-	-430	-0-	284	1	12368	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	12206	-0-	-454	-0-	269	1	11937	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

01	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	199	1	4644	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4495	-0-	-41	-0-	209	1	4286	2	N	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	335	1	4921	2	N	-0-					-0-
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	243	1	4846	2	N	-0-					-0-
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	237	1	4819	2	N	-0-					-0-
*06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	307	1	4837	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	455	1	13104	2	N	-0-			-0-
02	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	397	1	11591	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	439	1	12767	2	N	-0-			-0-
04	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	433	1	12083	2	N	-0-			-0-
05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	407	1	12029	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	11699	-0-	-301	-0-	402	1	11297	2	N	-0-			-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	3	Y	30			40
							33	9							
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	39	1	1013	3	Y	10			50
							11	9							
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	40	1	1076	3	Y	30			80
							33	9							
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	3	Y	25			105
							28	9							
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	37	1	960	3	Y	16			121
							18	9							
06	1110	N	978	-0-	-132	-0-	35	1	929	3	Y	13			134
							14	9							

HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	775	1	7	2	N	-0-			-0-
							3514	3							
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	715	1	3710	3	N	-0-			-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	795	1	2	2	N	-0-			-0-
							3651	3							
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	766	1	2612	3	N	-0-			-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	796	1	1	2	N	-0-			-0-
							3610	3							
*06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	760	1	3200	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	50	1	2048	3	N	2	172	1			34
							2	9									
02	1764	N	1538	-0-	-226	-0-	41	1	1495	3	N	2					36
							2	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	51	1	1816	3	N	24					60
							26	9									
04	2040	N	1674	-0-	-366	-0-	40	1	1608	3	N	24					84
							26	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1699	3	N	10					94
							11	9									
06	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	44	1	1718	3	N	10					104
							11	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6632	-0-	-498	-0-	161	1	6471	3	Y	-0-					31
02	6440	X	5483	-0-	-957	-0-	126	1	5357	3	Y	-0-					31
03	7006	X	6237	-0-	-769	-0-	149	1	6088	3	Y	-0-					31
04	6630	X	5830	-0-	-800	-0-	138	1	5692	3	Y	-0-	31	1			-0-
05	6820	X	6225	-0-	-595	-0-	144	1	6080	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5730	X	5631	-0-	-99	-0-	129	1	5502	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	121	1	5524	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4850	-0-	-330	-0-	103	1	4747	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4954	-0-	-781	-0-	100	1	4854	2	N	-0-					-0-
*04	5550	X	4379	-0-	-1171	-0-	87	1	4292	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4249	-0-	-1393	-0-	89	1	4160	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4120	-0-	-1340	-0-	146	1	3974	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6880	-0-	-467	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5787	-0-	-625	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6242	-0-	-826	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
05	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5168	-0-	-1492	-0-	5168	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	15528	-0-	-2576	-0-	521	1	15007	2	N	-0-					-0-
02	16352	X	13183	-0-	-3169	-0-	437	1	12746	2	N	-0-					-0-
03	16864	X	14408	-0-	-2456	-0-	479	1	13929	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	14100	-0-	-2010	-0-	487	1	13613	2	N	-0-					-0-
05	16027	X	14487	-0-	-1540	-0-	474	1	14013	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	13631	-0-	-1399	-0-	468	1	13163	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5643	-0-	-743	-0-	189	1	5454	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	204	1	5944	2	N	-0-					-0-
03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	251	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	250	1	6993	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5971	-0-	-415	-0-	195	1	5776	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5711	-0-	-469	-0-	196	1	5515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	375	1	5	2	N	13					219
							2455	3	14	9							
02	2800	N	3861	-0-	1061	1061	534	1	3310	3	N	15					234
							17	9									
03	3100	N	3384	-0-	284	1345	228	1	1	2	N	15	182	1			67
							3138	3	17	9							
04	3000	N	1887	-0-	-1113	232	12	1	1875	3	N	-0-					67
05	2511	X	2260	-0-	-251	-0-	14	1	2238	3	N	7					74
							8	9									
06	2430	X	1738	-0-	-692	-0-	6	1	1729	3	N	3					77
							3	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7700 - 9664

01	6634	X	6552	-0-	-82	-0-	220	1	6332	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5904	-0-	-88	-0-	196	1	5708	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6373	-0-	-261	-0-	212	1	6161	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6178	-0-	-242	-0-	214	1	5964	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6482	-0-	-152	-0-	212	1	6270	2	N	-0-					-0-
*06	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	245	1	6884	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					146
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	614	1	4514	3	N	-0-					146
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	762	1	1	2	N	3					149
							3013	3	3	9							
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	737	1	2612	3	N	5					154
							6	9									
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	748	1	2565	3	N	3					157
							3	9									
*06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	726	1	2439	3	N	5					162
							6	9									

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	123	1	6	2	N	-0-					-0-
							2713	3									
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	2	2	4949	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4617	-0-	1617	1617	4617	3			N	-0-					-0-
05	5979	X	4362	-0-	-1617	-0-	1	2	4361	3	N	-0-					-0-
*06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

01	19717	X	19717	-0-	-0-	-0-	421	1	19296	2	N	-0-					-0-
02	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	398	1	18445	2	N	-0-					-0-
03	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	438	1	21178	2	N	-0-					-0-
04	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	376	1	18556	2	N	-0-					-0-
05	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	385	1	17986	2	N	-0-					-0-
*06	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	601	1	16331	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

01	9176	X	8926	-0-	-250	-0-	307	1	8619	3	N	-0-					85
02	8288	X	7866	-0-	-422	-0-	268	1	7598	3	N	-0-					85
03	9145	X	8793	-0-	-352	-0-	310	1	8483	3	N	-0-					85
04	8850	X	8627	-0-	-223	-0-	291	1	8336	3	N	-0-					85
05	9145	X	8891	-0-	-254	-0-	308	1	8583	3	N	-0-					85
06	8640	X	8497	-0-	-143	-0-	291	1	8206	3	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	251	1	7213	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5703	-0-	-793	-0-	189	1	5514	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6746	-0-	-446	-0-	224	1	6522	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6138	-0-	-822	-0-	212	1	5926	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	7071	-0-	-121	-0-	231	1	6840	2	N	-0-					-0-
*06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	252	1	7081	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

01	16337	X	15529	-0-	-808	-0-	527	1	14925	3	N	70	173	1			117
							77	9									
02	13496	X	13314	-0-	-182	-0-	474	1	12774	3	N	60					177
							66	9									
03	14942	X	14489	-0-	-453	-0-	533	1	13913	3	N	39	169	1			47
							43	9									
04	15030	X	13103	-0-	-1927	-0-	465	1	12583	3	N	50					97
							55	9									
05	15531	X	13781	-0-	-1750	-0-	496	1	13248	3	N	34					131
							37	9									
06	15030	X	13186	-0-	-1844	-0-	470	1	12668	3	N	44					175
							48	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	1041	1	7519	3	N	-0-					-0-
02	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	946	1	6897	3	N	-0-					-0-
03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	1041	1	7368	3	N	-0-					-0-
04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	1007	1	6813	3	N	-0-					-0-
05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	1054	1	6483	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5360	-0-	-1000	-0-	997	1	4363	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	1938	1	6295	3	N	-0-					32
02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	1787	1	5700	3	N	-0-					32
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	2032	1	5635	3	N	-0-					32
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	1985	1	5831	3	N	64	46	1			50
							70	9									
05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	2197	1	5701	3	N	-0-					50
*06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	2001	1	5004	3	N	-0-					50

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

01	7843	X	7170	-0-	-673	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6397	-0-	-407	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7036	-0-	-497	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6730	-0-	-500	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6610	-0-	-737	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6592	-0-	-338	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12028	-0-	-372	-0-	52	1	24	2	N	-0-			121
							11952	3							
02	11088	X	10799	-0-	-289	-0-	47	1	10752	3	N	-0-			121
03	12276	X	11935	-0-	-341	-0-	69	1	6	2	N	-0-			121
							11860	3							
04	11880	X	11293	-0-	-587	-0-	72	1	11221	3	N	-0-			121
05	12183	X	11683	-0-	-500	-0-	72	1	2	2	N	-0-			121
							11609	3							
06	11640	X	11160	-0-	-480	-0-	37	1	1	2	N	-0-			121
							11122	3							

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7723	-0-	-647	-0-	264	1	7459	3	N	-0-			-0-
02	7476	X	7259	-0-	-217	-0-	263	1	6996	3	N	-0-			-0-
03	8122	X	7598	-0-	-524	-0-	280	1	7318	3	N	-0-			-0-
04	7650	X	7119	-0-	-531	-0-	255	1	6864	3	N	-0-			-0-
05	8029	X	7208	-0-	-821	-0-	266	1	6942	3	N	-0-			-0-
06	7770	X	6803	-0-	-967	-0-	248	1	6555	3	N	-0-			-0-

PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	255	1	224	2	N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5414	-0-	-197	-0-	187	1	5227	3	N	-0-			-0-
02	5068	X	4821	-0-	-247	-0-	153	1	4668	3	N	-0-			-0-
03	5611	X	5236	-0-	-375	-0-	175	1	5061	3	N	-0-			-0-
04	5430	X	4994	-0-	-436	-0-	163	1	4831	3	N	-0-			-0-
05	5425	X	5006	-0-	-419	-0-	161	1	4845	3	N	-0-			-0-
06	5250	X	4781	-0-	-469	-0-	154	1	4627	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	1870	-0-	-7182	-0-	63	1	1807	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	5487	-0-	-2689	-0-	293	1	5194	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8992	-0-	-60	-0-	299	1	8693	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4478	-0-	-862	-0-	155	1	4323	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	3214	-0-	-2862	-0-	512	1	2702	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	35	-0-	-8665	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	102	1	4460	2	N	-0-			-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	88	1	3914	2	N	-0-			-0-
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	54	1	2368	2	N	-0-			-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	109	1	4606	2	N	-0-			-0-
05	2108	X	304	-0-	-1804	-0-	7	1	297	2	N	-0-			-0-
06	2040	X	947	-0-	-1093	-0-	22	1	925	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	156	1	6305	3	Y	-0-					17
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	134	1	5704	3	Y	-0-					17
03	6386	X	6360	-0-	-26	-0-	149	1	6209	3	Y	2					19
							2	9									
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	144	1	6056	3	Y	1					20
							1	9									
05	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	136	1	5759	3	Y	-0-					20
*06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	137	1	5852	3	Y	52	45	1			27
							57	9									

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

01	9703	X	9333	-0-	-370	-0-	320	1	9013	3	N	-0-					27
02	8764	X	8149	-0-	-615	-0-	283	1	7866	3	N	-0-					27
03	9517	X	8993	-0-	-524	-0-	324	1	8669	3	N	-0-					27
04	9150	X	5806	-0-	-3344	-0-	204	1	5602	3	N	-0-					27
05	9455	X	9314	-0-	-141	-0-	330	1	8984	3	N	-0-					27
*06	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	317	1	8770	3	N	-0-					27

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	172	1	5450	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4479	-0-	-561	-0-	138	1	4341	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4769	-0-	-811	-0-	149	1	4620	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3814	-0-	-1586	-0-	125	1	3689	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	3048	-0-	-2532	-0-	101	1	2947	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	154	1	4495	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

01	9827	X	9748	-0-	-79	-0-	238	1	9510	3	N	-0-					-0-
02	8848	X	8580	-0-	-268	-0-	183	1	8397	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	9432	-0-	-209	-0-	216	1	9216	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	9022	-0-	-398	-0-	192	1	8830	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9099	-0-	-635	-0-	197	1	8902	3	N	-0-					-0-
06	9420	X	8939	-0-	-481	-0-	188	1	8751	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

01	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	146	1	4073	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	4070	-0-	-102	-0-	130	1	3940	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	98	1	3950	3	N	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	97	1	4084	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4174	-0-	-321	-0-	97	1	4077	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	126	1	3813	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

01	9114	X	8719	-0-	-395	-0-	298	1	8421	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	7826	-0-	-406	-0-	279	1	7547	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8516	-0-	-598	-0-	319	1	8197	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8160	-0-	-390	-0-	292	1	7868	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	8286	-0-	-487	-0-	303	1	7983	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	8058	-0-	-372	-0-	292	1	7766	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					19
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	20	1	4101	3	Y	-0-					19
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	Y	56					75
							4919	3	62	9							
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	31	1	4469	3	Y	30	70	1			35
							33	9									
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	Y	-0-					35
							5815	3									
*06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	20	1	5364	3	Y	-0-					35

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

01	12431	X	11773	-0-	-658	-0-	395	1	11378	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10419	-0-	-781	-0-	345	1	10074	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11267	-0-	-1133	-0-	375	1	10892	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11383	-0-	-617	-0-	393	1	10990	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11664	-0-	-612	-0-	382	1	11282	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	10970	-0-	-430	-0-	377	1	10593	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

01	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	289	1	8042	3	N	-0-					-0-
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	196	1	6164	3	N	-0-					-0-
03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	228	1	6822	3	N	-0-					-0-
04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	182	1	5637	3	N	-0-					-0-
05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	256	1	7821	3	N	-0-					-0-
*06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	246	1	7675	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

01	6944	X	6145	-0-	-799	-0-	208	1	5883	3	N	49					89
							54	9									
02	6020	X	5723	-0-	-297	-0-	202	1	5443	3	N	71					160
							78	9									
03	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	224	1	5890	3	N	75	171	1			64
							83	9									
04	6030	X	5905	-0-	-125	-0-	210	1	5633	3	N	56					120
							62	9									
05	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	221	1	5764	3	N	12					132
							13	9									
06	6120	X	5821	-0-	-299	-0-	207	1	5573	3	N	37					169
							41	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

01	4030	X	1992	-0-	-2038	-0-	1089	1	903	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2898	-0-	-434	-0-	913	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	1024	1	2307	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3039	-0-	-531	-0-	1035	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	1041	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2418	-0-	-792	-0-	896	1	1522	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

01	12617	X	11577	-0-	-1040	-0-	389	1	11188	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	10248	-0-	-1540	-0-	339	1	9909	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	3662	-0-	-9389	-0-	122	1	3540	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	8813	-0-	-3817	-0-	319	1	8494	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	10136	-0-	-2450	-0-	332	1	9804	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	7224	-0-	-3966	-0-	248	1	6976	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	140	1	3939	3	Y	-0-					10
02	3724	X	3633	-0-	-91	-0-	120	1	3513	3	Y	-0-					10
03	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	97	1	3855	3	Y	-0-					10
04	3990	X	3899	-0-	-91	-0-	90	1	3809	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	78	1	3169	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3643	-0-	-707	-0-	84	1	3559	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

01	10664	X	10370	-0-	-294	-0-	348	1	10022	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	9101	-0-	-531	-0-	301	1	8800	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9985	-0-	-679	-0-	332	1	9653	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9670	-0-	-530	-0-	334	1	9336	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	7752	-0-	-2757	-0-	254	1	7498	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9657	-0-	-393	-0-	332	1	9325	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

01	9858	X	9379	-0-	-479	-0-	323	1	9056	3	Y	-0-					-0-
02	8904	X	7848	-0-	-1056	-0-	256	1	7592	3	Y	-0-					-0-
03	9734	X	9363	-0-	-371	-0-	321	1	9042	3	Y	-0-					-0-
04	9210	X	9021	-0-	-189	-0-	296	1	8725	3	Y	-0-					-0-
05	9393	X	9129	-0-	-264	-0-	305	1	8824	3	Y	-0-					-0-
06	9090	X	8795	-0-	-295	-0-	287	1	8508	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

01	6696	X	6287	-0-	-409	-0-	141	1	6146	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5572	-0-	-392	-0-	123	1	5449	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	2948	-0-	-3593	-0-	65	1	2883	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	2575	-0-	-3755	-0-	59	1	2516	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	2502	-0-	-3946	-0-	55	1	2447	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	3267	-0-	-2823	-0-	75	1	3192	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	836	1	4055	2	N	-0-					-0-
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	779	1	3336	2	N	-0-					-0-
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	878	1	4132	2	N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	857	1	3980	2	N	-0-					-0-
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	872	1	4039	2	N	-0-					-0-
*06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	848	1	4031	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

01	13485	X	9964	-0-	-3521	-0-	306	1	9658	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	10555	-0-	-1513	-0-	329	1	10226	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11233	-0-	-1012	-0-	351	1	10882	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10763	-0-	-1087	-0-	354	1	10409	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11258	-0-	-739	-0-	373	1	10885	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10702	-0-	-608	-0-	353	1	10349	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	52	1	23	2	N	-0-					66
							11000	3									
02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	43	1	9189	3	N	-0-					66
03	8649	X	7201	-0-	-1448	-0-	44	1	3	2	N	32					98
							7119	3	35	9							
04	8370	X	3015	-0-	-5355	-0-	21	1	2963	3	N	28	64	1			62
							31	9									
05	8649	X	8298	-0-	-351	-0-	55	1	1	2	N	-0-					62
							8242	3									
06	8370	X	8092	-0-	-278	-0-	29	1	1	2	N	-0-					62
							8062	3									

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5539	-0-	-41	-0-	237	1	11	2	N	-0-					-0-
							5291	3									
02	5012	X	4810	-0-	-202	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4397	-0-	-1152	-0-	2	2	4395	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	4403	-0-	-967	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	1	2	4562	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	4482	-0-	-888	-0-	1	2	4481	3	N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	242	1	6772	3	Y	-0-					-0-
02	6300	X	6191	-0-	-109	-0-	207	1	5973	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	6975	X	6567	-0-	-408	-0-	229	1	6338	3	Y	-0-					-0-
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	230	1	6553	3	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6878	-0-	-97	-0-	235	1	6643	3	Y	-0-					-0-
*06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	219	1	6358	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6857	-0-	-1234	-0-	233	1	6573	3	N	46					189
							51	9									
02	7028	X	6547	-0-	-481	-0-	227	1	6269	3	N	46					235
							51	9									
03	7471	X	7060	-0-	-411	-0-	256	1	6747	3	N	52					287
							57	9									
04	7050	X	6716	-0-	-334	-0-	234	1	6441	3	N	37					324
							41	9									
05	7254	X	6847	-0-	-407	-0-	245	1	6595	3	N	6	164	1			166
							7	9									
06	7020	X	6399	-0-	-621	-0-	222	1	6157	3	N	18					184
							20	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6319	-0-	-253	-0-	154	1	6165	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5630	-0-	-110	-0-	122	1	5508	3	N	-0-					-0-
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	144	1	6040	3	N	-0-					-0-
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	133	1	6040	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	6019	-0-	-305	-0-	131	1	5888	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	5965	-0-	-155	-0-	126	1	5839	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8846	-0-	-144	-0-	216	1	8630	3	N	-0-					-0-
02	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	240	1	10664	3	N	-0-					-0-
03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	226	1	9618	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8607	-0-	-33	-0-	191	1	8416	3	N	-0-					-0-
05	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	223	1	9898	3	N	-0-					-0-
*06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	203	1	9154	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9327	-0-	-903	-0-	199	1	9128	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8552	-0-	-688	-0-	181	1	8371	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9545	-0-	-375	-0-	193	1	9352	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8911	-0-	-389	-0-	177	1	8734	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9167	-0-	-381	-0-	192	1	8975	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8437	-0-	-803	-0-	300	1	8137	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6323	-0-	-869	-0-	212	1	6111	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6136	-0-	-360	-0-	203	1	5933	2	N	-0-					-0-
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	256	1	7430	2	N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	255	1	7113	2	N	-0-					-0-
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	236	1	6975	2	N	-0-					-0-
*06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	245	1	6872	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7153	-0-	-287	7153	3				N	-0-					27
02	6744	X	6744	-0-	-0-	6744	3				N	-0-					27
03	7440	X	7311	-0-	-129	7311	3				N	-0-					27
04	7200	X	6921	-0-	-279	6921	3				N	-0-					27
05	7440	X	7063	-0-	-377	7063	3				N	-0-					27
06	7200	X	6712	-0-	-488	6712	3				N	-0-					27

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2479	-0-	-249	-0-	58	1	2373	3	N	44					69
							48	9									
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	58	1	2339	3	N	39					108
							43	9									
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	69	1	2777	3	N	70					178
							77	9									
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	92	1	2600	3	N	17	170	1			25
							19	9									
05	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	63	1	2505	3	N	59					84
							65	9									
06	2700	N	2424	-0-	-276	-0-	59	1	2356	3	N	8					92
							9	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	467	-0-	-9143	-0-	467	1			N	-0-					-0-
02	8680	X	526	-0-	-8154	-0-	526	1			N	-0-					-0-
03	5921	X	566	-0-	-5355	-0-	565	1	1	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	122	-0-	-4288	-0-	121	1	1	3	N	-0-					-0-
05	589	X	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	302	1	5114	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4389	-0-	-788	-0-	147	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4198	-0-	-310	-0-	139	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	157	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4601	-0-	-109	-0-	159	1	4442	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4631	-0-	-50	-0-	152	1	4479	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4446	-0-	-114	-0-	153	1	4293	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	14571	-0-	-805	-0-	353	1	14218	3	Y	-0-					-0-
02	13804	X	13145	-0-	-659	-0-	301	1	12844	3	Y	-0-					-0-
03	15128	X	14292	-0-	-836	-0-	343	1	13949	3	Y	-0-					-0-
04	14520	X	13353	-0-	-1167	-0-	309	1	13044	3	Y	-0-					-0-
05	14911	X	13671	-0-	-1240	-0-	319	1	13352	3	Y	-0-					-0-
06	14040	X	13314	-0-	-726	-0-	304	1	13010	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7424	-0-	-109	-0-	181	1	7243	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6612	-0-	-192	-0-	152	1	6460	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	7108	-0-	-363	-0-	167	1	6941	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	6699	-0-	-501	-0-	156	1	6543	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	6846	-0-	-563	-0-	160	1	6686	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	6562	-0-	-608	-0-	145	1	6417	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	831	1	3326	3	N	124	191	1			34
							136	9									
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	771	1	3604	3	N	-0-					34
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	866	1	4100	3	N	38					72
							42	9									
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	811	1	3380	3	N	33					105
							36	9									
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	832	1	3259	3	N	7					112
							8	9									
*06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	827	1	3804	3	N	26					138
							29	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	259	1	7447	2	N	-0-					-0-
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	242	1	7056	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7296	-0-	-361	-0-	243	1	7053	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7260	-0-	-150	-0-	251	1	7009	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7644	-0-	-13	-0-	250	1	7394	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6852	-0-	-558	-0-	235	1	6617	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	93	1	3778	3	N	2					104
							2	9									
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	96	1	3706	3	N	6					110
							7	9									
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	108	1	3965	3	N	4					114
							4	9									
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	94	1	3638	3	N	-0-					114
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	141	1	3649	3	N	24					138
							26	9									
*06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	135	1	3620	3	N	73	182	1			29
							80	9									

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

01	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	135	1	3790	3	N	-0-					11
02	3640	X	3350	-0-	-290	-0-	118	1	3232	3	N	-0-					11
03	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	138	1	3690	3	N	-0-					11
04	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	128	1	3473	3	N	-0-					11
05	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	133	1	3588	3	N	-0-					11
06	3810	X	3252	-0-	-558	-0-	82	1	3170	3	N	-0-					11

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	55					167
							2963	3	61	9							
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	13	1	2878	3	N	-0-					167
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	6					173
							3045	3	7	9							
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	18	1	2617	3	N	2					175
							2	9									
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	18	1	2753	3	N	5					180
							6	9									
*06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	11	1	3218	3	N	3					183
							3	9									

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	129	1	5933	2	N	-0-					-0-
02	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	190	1	8816	2	N	-0-					-0-
03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	218	1	10557	2	N	-0-					-0-
04	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	192	1	9492	2	N	-0-					-0-
05	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	189	1	8847	2	N	-0-					-0-
*06	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	297	1	8067	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
*06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	1240	-0-	-7626	-0-	539	1	701	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	657	-0-	-7211	-0-	588	1	69	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	316	-0-	-8209	-0-	316	1			N	-0-					-0-
*04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
*06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6934	-0-	-692	-0-	155	1	6779	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6352	-0-	-508	-0-	140	1	6212	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6700	-0-	-771	-0-	149	1	6551	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6739	-0-	-371	-0-	155	1	6584	2	N	-0-					-0-
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	160	1	7162	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6761	-0-	-49	-0-	155	1	6606	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8797	-0-	-131	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7902	-0-	-134	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3			N	-0-					-0-
04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
*06	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	111	1	4843	2	N	-0-					-0-
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	96	1	4245	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4769	-0-	-5	-0-	106	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4478	-0-	-142	-0-	103	1	4375	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3994	-0-	-780	-0-	87	1	3907	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4318	-0-	-302	-0-	99	1	4219	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	626	-0-	-2102	-0-	626	1			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	779	1	2477	3	N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	853	1	4037	3	N	-0-					-0-
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	840	1	5043	3	N	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	765	1	2819	3	N	-0-					-0-
*06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	840	1	4635	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2687	-0-	-475	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2407	-0-	-449	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1640	-0-	-1522	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	434	-0-	-2263	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*06	2610	X	155	-0-	-2455	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	898	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	709	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	913	1	2201	2	N	-0-					-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	881	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	801	1	2151	2	N	-0-					-0-
*06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	878	1	1794	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6583	-0-	-516	-0-	221	1	6362	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5852	-0-	-616	-0-	194	1	5658	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6368	-0-	-793	-0-	212	1	6156	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6144	-0-	-786	-0-	212	1	5932	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6342	-0-	-385	-0-	208	1	6134	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6037	-0-	-323	-0-	207	1	5830	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9459	-0-	-802	-0-	327	1	9132	3	Y	-0-					-0-
02	9268	X	8651	-0-	-617	-0-	274	1	8377	3	Y	-0-					-0-
03	10230	X	9404	-0-	-826	-0-	310	1	9094	3	Y	-0-					-0-
04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	291	1	9094	3	Y	-0-					-0-
05	9579	X	9491	-0-	-88	-0-	302	1	9189	3	Y	-0-					-0-
*06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	304	1	9286	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7416	-0-	-117	-0-	253	1	7120	3	Y	39					132
							43	9									
02	6804	X	5857	-0-	-947	-0-	204	1	5608	3	Y	41					173
							45	9									
03	7533	X	7132	-0-	-401	-0-	258	1	6840	3	Y	31	186	1			18
							34	9									
04	7290	X	6882	-0-	-408	-0-	242	1	6620	3	Y	18					36
							20	9									
05	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	253	1	6847	3	Y	39					75
							43	9									
*06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	237	1	6581	3	Y	27					102
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	575	1	5540	3	N	-0-			-0-
02	4452	X	3546	-0-	-906	-0-	417	1	3129	3	N	-0-			-0-
03	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	521	1	3922	3	N	-0-			-0-
04	4770	X	4223	-0-	-547	-0-	494	1	3729	3	N	-0-			-0-
05	4929	X	3532	-0-	-1397	-0-	409	1	3123	3	N	-0-			-0-
06	4770	X	3256	-0-	-1514	-0-	355	1	2901	3	N	-0-			-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

01	5456	X	5058	-0-	-398	-0-	108	1	4950	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	4525	-0-	-403	-0-	96	1	4429	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	100	1	4857	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4677	-0-	-333	-0-	93	1	4584	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4783	-0-	-394	-0-	100	1	4683	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4673	-0-	-217	-0-	166	1	4507	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

01	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	356	1	15567	2	N	-0-			-0-
02	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	478	1	13955	2	N	-0-			-0-
03	15748	X	15258	-0-	-490	-0-	508	1	14750	2	N	-0-			-0-
04	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	532	1	14855	2	N	-0-			-0-
05	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	517	1	15268	2	N	-0-			-0-
06	15240	X	10548	-0-	-4692	-0-	362	1	10186	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	899	1	3713	3	N	-0-			-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	856	1	3787	3	N	-0-			-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	939	1	3802	3	N	-0-			-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	892	1	3686	3	N	-0-			-0-
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	952	1	4232	3	N	-0-			-0-
06	4200	X	2811	-0-	-1389	-0-	527	1	2284	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	184	1	5181	3	N	-0-			-0-
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	151	1	4428	3	N	-0-			-0-
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	189	1	5304	3	N	-0-			-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	207	1	6015	3	N	-0-			-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
*06	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	211	1	6160	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

01	5983	X	5918	-0-	-65	-0-	5918	3			N	-0-			-0-
02	5460	X	5426	-0-	-34	-0-	5426	3			N	-0-			-0-
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-			-0-
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	3			N	-0-			-0-
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-			-0-
*06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

01	13578	X	11940	-0-	-1638	-0-	255	1	11685	2	N	-0-			-0-
02	12264	X	11259	-0-	-1005	-0-	238	1	11021	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	12300	-0-	-875	-0-	249	1	12051	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	11365	-0-	-1115	-0-	226	1	11139	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	11414	-0-	-1172	-0-	239	1	11175	2	N	-0-			-0-
06	12060	X	10799	-0-	-1261	-0-	383	1	10416	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	5996	-0-	-2064	-0-	201	1	5795	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6285	-0-	-407	-0-	208	1	6077	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6763	-0-	-491	-0-	225	1	6538	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6638	-0-	-352	-0-	229	1	6409	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6592	-0-	-414	-0-	216	1	6376	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6319	-0-	-401	-0-	217	1	6102	2	N	-0-					-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3521	-0-	-1253	-0-	1008	1	2513	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	2322	-0-	-1990	-0-	889	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	2330	-0-	-2444	-0-	1031	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	861	1	3268	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2683	-0-	-851	-0-	817	1	1866	2	N	-0-					-0-
*06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1105	1	3698	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	413	1	16537	3	N	-0-					-0-
02	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	344	1	15694	3	N	-0-					-0-
03	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	378	1	16087	3	N	-0-					-0-
04	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	359	1	16087	3	N	-0-					-0-
05	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	353	1	15745	3	N	-0-					-0-
*06	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	342	1	15650	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7496 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	12163	-0-	-4639	-0-	420	1	11743	3	N	-0-					-0-
02	15176	X	10757	-0-	-4419	-0-	340	1	10417	3	N	-0-					-0-
03	16802	X	15154	-0-	-1648	-0-	501	1	14653	3	N	-0-					-0-
04	16260	X	14386	-0-	-1874	-0-	462	1	13924	3	N	-0-					-0-
05	16771	X	14929	-0-	-1842	-0-	485	1	14444	3	N	-0-					-0-
06	14670	X	14642	-0-	-28	-0-	466	1	14176	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7702	-0-	-234	-0-	186	1	7516	3	Y	-0-					7
02	7140	X	6849	-0-	-291	-0-	158	1	6691	3	Y	-0-					7
03	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	191	1	7696	3	Y	5					12
							6	9									
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	178	1	7456	3	Y	31	43	1			-0-
							34	9									
05	7874	X	7646	-0-	-228	-0-	183	1	7460	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	167	1	7061	3	Y	-0-					2

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9417	-0-	-1154	-0-	316	1	9101	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7399	-0-	-2149	-0-	163	1	7236	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	8581	-0-	-1990	-0-	190	1	8391	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9658	-0-	-572	-0-	334	1	9324	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9870	-0-	-701	-0-	323	1	9547	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7663	-0-	-1457	-0-	263	1	7400	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	813	1	3585	2	N	-0-			-0-
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	777	1	4434	2	N	-0-			-0-
03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	896	1	6059	2	N	-0-			-0-
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	244	1	6825	2	N	-0-			-0-
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	754	1	6230	2	N	-0-			-0-
*06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	789	1	7580	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7536 - 9240

01	11532	X	10406	-0-	-1126	-0-	317	1	10089	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	9514	-0-	-874	-0-	291	1	9223	2	N	-0-			-0-
03	11501	X	10007	-0-	-1494	-0-	311	1	9696	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	9151	-0-	-1259	-0-	299	1	8852	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	9650	-0-	-890	-0-	319	1	9331	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	8959	-0-	-1241	-0-	298	1	8661	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	1013	1	3691	3	N	-0-			-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	812	1	3080	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	980	1	2895	3	N	-0-			-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	460	1	2663	3	N	-0-			-0-
05	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	1054	1			N	-0-			-0-
06	1050	X	1020	-0-	-30	-0-	1020	1			N	-0-			-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	181	1	4257	2	N	-0-			-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	200	1	4067	2	N	-0-			-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	288	1	4370	2	N	-0-			-0-
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	214	1	4248	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	218	1	4286	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4409	-0-	-151	-0-	273	1	4136	2	N	-0-			-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	814	1	4942	2	N	-0-			-0-
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	797	1	4487	2	N	-0-			-0-
03	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	868	1	4478	2	N	-0-			-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	849	1	4895	2	N	-0-			-0-
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	879	1	5007	2	N	-0-			-0-
*06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	871	1	3690	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

01	7533	X	6565	-0-	-968	-0-	140	1	6425	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6316	-0-	-488	-0-	134	1	6182	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6707	-0-	-795	-0-	136	1	6571	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6608	-0-	-652	-0-	131	1	6477	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	6332	-0-	-674	-0-	133	1	6199	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	6305	-0-	-475	-0-	224	1	6081	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

01	13981	X	7236	-0-	-6745	-0-	243	1	6993	2	N	-0-			-0-
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	593	1	12601	2	N	-0-			-0-
03	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	590	1	17151	2	N	-0-			-0-
04	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	559	1	15613	2	N	-0-			-0-
05	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	487	1	14397	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	13843	-0-	-317	-0-	476	1	13367	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1736	-0-	-775	-0-	693	1	1043	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	501	-0-	-1767	-0-	501	1			N	-0-					-0-
03	2511	X	624	-0-	-1887	-0-	624	1			N	-0-					-0-
*04	2430	X	694	-0-	-1736	-0-	694	1			N	-0-					-0-
05	2511	X	740	-0-	-1771	-0-	740	1			N	-0-					-0-
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11648	-0-	-411	-0-	249	1	11399	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	10484	-0-	-408	-0-	222	1	10262	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11481	-0-	-578	-0-	232	1	11249	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	10774	-0-	-896	-0-	214	1	10560	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	11092	-0-	-936	-0-	232	1	10860	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	10780	-0-	-500	-0-	383	1	10397	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4492	-0-	-716	-0-	96	1	4396	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4313	-0-	-391	-0-	91	1	4222	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4257	-0-	-920	-0-	86	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4088	-0-	-772	-0-	81	1	4007	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4056	-0-	-718	-0-	85	1	3971	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3927	-0-	-693	-0-	139	1	3788	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	29	1	1322	2	N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	24	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	24	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	12	1	568	2	N	-0-					-0-
05	806	N	397	-0-	-409	-0-	8	1	389	2	N	-0-					-0-
06	780	N	245	-0-	-535	-0-	9	1	236	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	709	1	6	2	N	-0-					20
							2856	3									
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	514	1	2917	3	N	-0-					20
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	705	1	2	2	N	-0-					20
							4947	3									
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	626	1	4157	3	N	-0-					20
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	740	1	1	2	N	-0-					20
							4503	3									
*06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	730	1	4430	3	N	-0-					20

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	949	-0-	-291	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					38
							943	3									
02	1428	N	1250	-0-	-178	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-					38
03	837	N	559	-0-	-278	-0-	3	1	556	3	Y	-0-					38
04	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	19	1	2950	3	Y	-0-					38
05	3100	N	3747	-0-	647	647	24	1	1	2	Y	-0-					38
							3722	3									
*06	3000	N	2867	-0-	-133	514	10	1	2857	3	Y	-0-					38

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4761	-0-	-1253	-0-	147	1	4614	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4341	-0-	-951	-0-	136	1	4205	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4423	-0-	-1436	-0-	141	1	4282	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4504	-0-	-1046	-0-	147	1	4357	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5229	-0-	-103	-0-	173	1	5056	2	N	-0-					-0-
*06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	165	1	4829	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6928	-0-	-109	-0-	148	1	6780	2	N	-0-					-0-
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	137	1	6349	2	N	-0-					-0-
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	177	1	8553	2	N	-0-					-0-
04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	182	1	8966	2	N	-0-					-0-
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	203	1	9502	2	N	-0-					-0-
*06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	325	1	8818	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15830	X	6740	-0-	-9090	-0-	490	1	6250	3	N	-0-					-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	532	1	5428	3	N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	576	1	4111	3	N	-0-					-0-
*04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	550	1	3610	3	N	-0-					-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	586	1	3817	3	N	-0-					-0-
*06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	550	1	3062	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4689	-0-	-2007	-0-	157	1	4532	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5095	-0-	-953	-0-	169	1	4926	2	N	-0-			-0-
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	282	1	8184	2	N	-0-			-0-
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	279	1	7794	2	N	-0-			-0-
05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	266	1	7847	2	N	-0-			-0-
*06	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	246	1	6916	2	N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	99	1	4558	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	4193	-0-	-63	-0-	89	1	4104	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	94	1	4528	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4333	-0-	-227	-0-	86	1	4247	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	95	1	4464	2	N	-0-			-0-
*06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	161	1	4360	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4590	-0-	-2664	-0-	154	1	4436	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	1605	-0-	-4947	-0-	53	1	1552	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	5376	-0-	-1878	-0-	179	1	5197	2	N	-0-			-0-
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	264	1	7367	2	N	-0-			-0-
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	265	1	7839	2	N	-0-			-0-
*06	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	279	1	7837	2	N	-0-			-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	47	1	2142	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1998	-0-	-18	-0-	42	1	1956	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	42	1	2044	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2011	-0-	-119	-0-	40	1	1971	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	42	1	1977	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	69	1	1876	2	N	-0-			-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	1			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	740	1	21302	2	N	-0-			-0-
02	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	643	1	18784	2	N	-0-			-0-
03	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	699	1	20317	2	N	-0-			-0-
04	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	716	1	20002	2	N	-0-			-0-
05	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	633	1	18718	2	N	-0-			-0-
*06	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	699	1	19649	2	N	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7163	-0-	-618	-0-	248	1	6915	3	N	-0-			-0-
02	7028	X	6459	-0-	-569	-0-	203	1	6256	3	N	-0-			-0-
03	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	243	1	7150	3	N	-0-			-0-
04	7410	X	7370	-0-	-40	-0-	220	1	7150	3	N	-0-			-0-
05	7161	X	6469	-0-	-692	-0-	203	1	6266	3	N	-0-			-0-
*06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	231	1	7224	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	160 55	1 9	4516	3	Y	50					190
02	3920	X	3825	-0-	-95	-0-	133 26	1 9	3666	3	Y	24	184	1			30
03	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	144 37	1 9	3820	3	Y	34					64
04	4200	X	4069	-0-	-131	-0-	143 33	1 9	3893	3	Y	30					94
05	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	142 33	1 9	3831	3	Y	30					124
*06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	135 20	1 9	3731	3	Y	18					142

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

01	10044	X	9479	-0-	-565	-0-	327	1	9152	3	N	-0-					5
02	9072	X	8481	-0-	-591	-0-	279	1	8202	3	N	-0-					5
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	345	1	9634	3	N	-0-					5
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	331	1	9691	3	N	-0-					5
05	9486	X	7965	-0-	-1521	-0-	267	1	7698	3	N	-0-					5
06	9660	X	7489	-0-	-2171	-0-	248	1	7241	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

01	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	291	1	12692	2	N	-0-					-0-
02	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	322	1	9395	2	N	-0-					-0-
03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	308	1	8937	2	N	-0-					-0-
04	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	346	1	9652	2	N	-0-					-0-
05	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	325	1	9606	2	N	-0-					-0-
*06	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	327	1	9185	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

01	5177	X	4835	-0-	-342	-0-	103	1	4732	2	N	-0-					-0-
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	107	1	4954	2	N	-0-					-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	115	1	5581	2	N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	106	1	5228	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5074	-0-	-103	-0-	106	1	4968	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	178	1	4832	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

01	5797	X	3457	-0-	-2340	-0-	77	1	3380	2	N	-0-					-0-
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	241	1	7024	2	N	-0-					-0-
03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	252	1	7330	2	N	-0-					-0-
04	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	259	1	7238	2	N	-0-					-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	242	1	7154	2	N	-0-					-0-
*06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	247	1	6948	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	287	1	8043	3	Y	-0-					2
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	248	1	7180	3	Y	-0-					2
03	8060	X	8027	-0-	-33	-0-	278	1	7749	3	Y	-0-					2
04	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	275	1	7823	3	Y	-0-					2
05	8060	X	7959	-0-	-101	-0-	273	1	7686	3	Y	-0-					2
06	7890	X	7537	-0-	-353	-0-	254	1	7283	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	14623	-0-	-9	-0-	507	1	14116	3	N	-0-					-0-
02	12124	X	10292	-0-	-1832	-0-	319	1	9973	3	N	-0-					-0-
03	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	492	1	14856	3	N	-0-					-0-
04	14160	X	8202	-0-	-5958	-0-	254	1	7948	3	N	-0-					-0-
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	461	1	14267	3	N	-0-					-0-
*06	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	448	1	13960	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14838	-0-	-1406	-0-	512	1	14326	3	N	-0-					-0-
02	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	530	1	16010	3	N	-0-					-0-
03	15128	X	10095	-0-	-5033	-0-	341	1	9754	3	N	-0-					-0-
04	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	506	1	15117	3	N	-0-					-0-
05	16244	X	15079	-0-	-1165	-0-	498	1	14581	3	N	-0-					-0-
06	15720	X	12463	-0-	-3257	-0-	404	1	12059	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	187	1	5923	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5555	-0-	-409	-0-	172	1	5383	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5869	-0-	-672	-0-	184	1	5685	2	N	-0-					-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	210	1	6207	2	N	-0-					-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	206	1	5987	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5867	-0-	-73	-0-	194	1	5673	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4134	-0-	-578	-0-	126	1	4008	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3449	-0-	-807	-0-	106	1	3343	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	2997	-0-	-1715	-0-	94	1	2903	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	123	1	3621	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	133	1	3874	2	N	-0-					-0-
*06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	153	1	4439	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	127	1	2816	2	N	-0-					-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	115	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	182	1	2763	2	N	-0-					-0-
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	135	1	2696	2	N	-0-					-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	129	1	2722	2	N	-0-					-0-
*06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	344	1	9916	2	N	-0-					-0-
02	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	321	1	9383	2	N	-0-					-0-
03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	371	1	10783	2	N	-0-					-0-
04	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	384	1	10725	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	298	1	8816	2	N	-0-					-0-
*06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	123	1	3452	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14092	-0-	-1160	-0-	473	1	13619	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	12540	-0-	-1152	-0-	415	1	12125	2	N	-0-					-0-
03	15128	X	14216	-0-	-912	-0-	473	1	13743	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	13975	-0-	-665	-0-	483	1	13492	2	N	-0-					-0-
05	14818	X	14386	-0-	-432	-0-	471	1	13915	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	12993	-0-	-777	-0-	446	1	12547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	329	1	9482	2	N	-0-					-0-
02	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	291	1	8510	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9443	-0-	-198	-0-	314	1	9129	2	N	-0-					-0-
04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	324	1	9047	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9197	-0-	-444	-0-	301	1	8896	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	5730	-0-	-3600	-0-	197	1	5533	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	6583	-0-	-4081	-0-	202	1	6381	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	9127	-0-	-505	-0-	282	1	8845	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8997	-0-	-1667	-0-	281	1	8716	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	8632	-0-	-1508	-0-	285	1	8347	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	10013	-0-	-93	-0-	335	1	9678	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9687	-0-	-93	-0-	322	1	9365	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5858	-0-	-1210	-0-	197	1	5661	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5232	-0-	-1040	-0-	173	1	5059	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5678	-0-	-956	-0-	189	1	5489	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5555	-0-	-475	-0-	192	1	5363	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	193	1	5694	2	N	-0-					-0-
*06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	261	1	7323	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7778	-0-	-65	-0-	268	1	7510	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6750	-0-	-306	-0-	218	1	6532	3	Y	-0-					-0-
03	7905	X	7315	-0-	-590	-0-	176	1	7139	3	Y	-0-					-0-
04	7650	X	6990	-0-	-660	-0-	156	1	6834	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	7073	-0-	-832	-0-	161	1	6912	3	Y	-0-					-0-
06	7050	X	5253	-0-	-1797	-0-	115	1	5138	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7969	-0-	-773	-0-	178	1	7791	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7268	-0-	-572	-0-	241	1	7027	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7160	-0-	-1241	-0-	159	1	7001	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7299	-0-	-591	-0-	252	1	7047	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7756	-0-	-304	-0-	254	1	7502	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6933	-0-	-867	-0-	238	1	6695	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	74	1	3391	2	N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	64	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	62	1	2983	2	N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	61	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	63	1	2957	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	102	1	2759	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					102
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					102
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	224	1	6271	3	Y	-0-					23
02	5824	X	5717	-0-	-107	-0-	191	1	5526	3	Y	-0-					23
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	213	1	5769	3	Y	25					48
							28	9									
*04	6240	X	5884	-0-	-356	-0-	199	1	5657	3	Y	25					73
							28	9									
*05	6448	X	6067	-0-	-381	-0-	211	1	5856	3	Y	-0-					73
*06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	195	1	5480	3	Y	-0-					73

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	203	1	5853	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4945	-0-	-207	-0-	164	1	4781	2	N	-0-					-0-
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	196	1	5690	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4640	-0-	-1000	-0-	160	1	4480	2	N	-0-					-0-
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	193	1	5693	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	3915	-0-	-1725	-0-	135	1	3780	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6752	-0-	-409	-0-	165	1	6587	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	6133	-0-	-307	-0-	131	1	6002	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6363	-0-	-705	-0-	145	1	6218	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	6153	-0-	-477	-0-	128	1	6025	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6276	-0-	-513	-0-	133	1	6143	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6009	-0-	-561	-0-	126	1	5883	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5220	-0-	-267	-0-	175	1	5045	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4713	-0-	-215	-0-	156	1	4557	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4933	-0-	-523	-0-	109	1	4824	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4077	-0-	-1203	-0-	141	1	3936	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	3402	-0-	-1899	-0-	111	1	3291	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2869	-0-	-2171	-0-	99	1	2770	2	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	904	1	5267	2	N	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	816	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	862	1	4583	2	N	-0-					-0-
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	882	1	5172	2	N	-0-					-0-
05	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	852	1	4754	2	N	-0-					-0-
*06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	855	1	4258	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	15988	-0-	-690	-0-	358	1	15630	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13721	-0-	-1119	-0-	303	1	13418	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	15352	-0-	-1047	-0-	511	1	14841	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	14355	-0-	-1515	-0-	496	1	13859	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	15057	-0-	-1280	-0-	493	1	14564	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	13441	-0-	-2039	-0-	462	1	12979	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12992	-0-	-462	-0-	394	1	12598	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	9648	-0-	-2504	-0-	294	1	9354	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	12211	-0-	-1243	-0-	382	1	11829	2	N	-0-					-0-
04	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	500	1	14876	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	12665	-0-	-789	-0-	423	1	12242	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	9187	-0-	-3383	-0-	304	1	8883	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	245	1	9827	3	N	-0-					-0-
02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	215	1	9769	3	N	-0-					-0-
03	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	253	1	10712	3	N	-0-					-0-
04	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	210	1	10712	3	N	-0-					-0-
05	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	213	1	9414	3	N	-0-					-0-
*06	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	226	1	10392	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4355	-0-	-1411	-0-	149	1	4191	3	Y	14					36
							15	9									
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	165	1	4587	3	Y	9					45
							10	9									
03	5239	X	4133	-0-	-1106	-0-	146	1	3974	3	Y	12					57
							13	9									
04	5070	X	4340	-0-	-730	-0-	151	1	4180	3	Y	8					65
							9	9									
05	5270	X	4511	-0-	-759	-0-	157	1	4346	3	Y	7					72
							8	9									
06	5100	X	4353	-0-	-747	-0-	151	1	4193	3	Y	8					80
							9	9									

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8134	-0-	-608	-0-	174	1	7960	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7216	-0-	-680	-0-	153	1	7063	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7495	-0-	-1154	-0-	152	1	7343	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	6796	-0-	-1484	-0-	135	1	6661	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7381	-0-	-1144	-0-	155	1	7226	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7377	-0-	-483	-0-	262	1	7115	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	95	1	4351	2	N	-0-					-0-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	88	1	4067	2	N	-0-					-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	87	1	4200	2	N	-0-					-0-
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	85	1	4198	2	N	-0-					-0-
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	89	1	4144	2	N	-0-					-0-
*06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	154	1	4190	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	336	1	9390	3	N	-0-					-0-
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	283	1	8699	3	N	-0-					-0-
03	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	361	1	10627	3	N	-0-					-0-
04	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	299	1	10627	3	N	-0-					-0-
05	9641	X	9460	-0-	-181	-0-	308	1	9152	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	9144	-0-	-186	-0-	289	1	8855	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	99	1	4523	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4124	-0-	-468	-0-	87	1	4037	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4966	-0-	-118	-0-	101	1	4865	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4566	-0-	-354	-0-	91	1	4475	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	95	1	4458	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4290	-0-	-510	-0-	152	1	4138	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5468	-0-	-19	-0-	117	1	5351	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4855	-0-	-101	-0-	103	1	4752	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5303	-0-	-184	-0-	107	1	5196	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	99	1	4890	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	105	1	4910	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4926	-0-	-354	-0-	175	1	4751	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	49	1	1996	3	Y	20					99
							22	9									
02	2800	N	3045	-0-	245	245	74	1	2962	3	Y	8					107
							9	9									
03	3100	N	2950	-0-	-150	95	70	1	2839	3	Y	37					144
							41	9									
04	1784	N	1689	-0-	-95	-0-	54	1	1602	3	Y	30	151	1			23
							33	9									
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	47	1	1959	3	Y	24					47
							26	9									
*06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	3	Y	11					58
							12	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9060	-0-	-488	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	8317	-0-	-307	-0-	8317	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8756	-0-	-637	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	8350	-0-	-530	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8236	-0-	-971	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	7984	-0-	-926	-0-	7984	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6203	-0-	-307	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5356	-0-	-468	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
*04	6150	X	5613	-0-	-537	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5993	-0-	-362	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
*06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	52	-0-	-754	-0-	52	1			N	-0-					42
02	280	N	54	-0-	-226	-0-	54	1			N	-0-					42
03	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					42
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					42
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3959	-0-	859	859	18	1	8	2	N	40	225	1			37
							3889	3	44	9							
02	2800	N	2634	-0-	-166	693	12	1	2602	3	N	18					55
							20	9									
03	3100	N	3841	-0-	741	1434	23	1	2	2	N	42					97
							3770	3	46	9							
04	4223	X	2789	-0-	-1434	-0-	19	1	2768	3	N	2					99
							2	9									
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	15					114
							3301	3	17	9							
06	2790	X	1985	-0-	-805	-0-	7	1	1953	3	N	23					137
							25	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7899	-0-	-6	-0-	7899	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6685	-0-	-399	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	7389	-0-	-261	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7223	-0-	-682	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	6234	-0-	-1416	-0-	6234	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8487	-0-	-348	-0-	293	1	8194	3	N	-0-					-0-
02	7924	X	7585	-0-	-339	-0-	242	1	7343	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	8553	-0-	-96	-0-	283	1	8270	3	N	-0-					-0-
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	265	1	8270	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	8378	-0-	-147	-0-	276	1	8102	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	8023	-0-	-257	-0-	258	1	7765	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
04	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
*06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12023	-0-	-2268	-0-	12023	3			N	-0-					-0-
02	12908	X	11130	-0-	-1778	-0-	11130	3			N	-0-					-0-
03	14291	X	13413	-0-	-878	-0-	13413	3			N	-0-					-0-
04	13560	X	11564	-0-	-1996	-0-	11564	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	12537	-0-	-576	-0-	12537	3			N	-0-					-0-
06	12990	X	10484	-0-	-2506	-0-	10484	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5603	-0-	-53	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6261	-0-	-1	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6168	-0-	-32	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5608	-0-	-452	-0-	5608	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3685	-0-	-748	-0-	806	1	2879	3	N	-0-			-0-
02	4004	X	3629	-0-	-375	-0-	650	1	2979	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	3505	-0-	-649	-0-	757	1	2748	3	N	-0-			-0-
04	4590	X	4104	-0-	-486	-0-	763	1	3341	3	N	-0-			-0-
05	4030	X	75	-0-	-3955	-0-	72	1	3	3	N	-0-			-0-
06	3900	X	350	-0-	-3550	-0-	350	1			N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

01	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	131	1	4106	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	4158	-0-	-266	-0-	128	1	4030	2	N	-0-			-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	149	1	4605	2	N	-0-			-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	147	1	4316	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4135	-0-	-484	-0-	138	1	3997	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	143	1	4193	2	N	-0-			-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	318	1	8879	3	N	-0-			-0-
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	267	1	8140	3	N	-0-			-0-
03	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	307	1	8888	3	N	-0-			-0-
04	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	304	1	8888	3	N	-0-			-0-
05	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	315	1	9343	3	N	-0-			-0-
*06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	280	1	8402	3	N	-0-			-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

01	8804	X	4494	-0-	-4310	-0-	199	1	4273	3	N	20			40
							22	9							
02	7952	X	2806	-0-	-5146	-0-	101	1	2705	3	N	-0-			40
03	7316	X	5920	-0-	-1396	-0-	222	1	5674	3	N	22			62
							24	9							
04	6450	X	6153	-0-	-297	-0-	224	1	5883	3	N	42			104
							46	9							
05	6138	X	4239	-0-	-1899	-0-	155	1	4053	3	N	28			132
							31	9							
06	5730	X	2363	-0-	-3367	-0-	85	1	2278	3	N	-0-			132

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	27	1	1216	2	N	-0-			-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	22	1	1006	2	N	-0-			-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	20	1	955	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	20	1	988	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	997	-0-	-150	-0-	21	1	976	2	N	-0-			-0-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	534	1	1062	3	N	-0-					2
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					2
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	44	1	286	3	N	-0-					2
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	660	1	3102	3	N	-0-					2
05	3100	N	4669	-0-	1569	1569	682	1	3987	3	N	-0-					2
*06	3000	N	4618	-0-	1618	3187	660	1	3958	3	N	-0-					2

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8997	-0-	-830	-0-	192	1	8805	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8152	-0-	-724	-0-	172	1	7980	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8551	-0-	-842	-0-	173	1	8378	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8322	-0-	-708	-0-	165	1	8157	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8841	-0-	-242	-0-	185	1	8656	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8325	-0-	-405	-0-	296	1	8029	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	439	1	12629	2	N	-0-					-0-
02	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	404	1	11795	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	13032	-0-	-19	-0-	434	1	12598	2	N	-0-					-0-
04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	450	1	12579	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	13025	-0-	-26	-0-	426	1	12599	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12038	-0-	-592	-0-	414	1	11624	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	50	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	48	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	47	1	1465	2	N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	54	1	1588	2	N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	66	1	1934	2	N	-0-					-0-
*06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	91	1	2652	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	14028	-0-	-1286	-0-	299	1	13729	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	12614	-0-	-1218	-0-	267	1	12347	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	13967	-0-	-1347	-0-	283	1	13684	2	N	-0-					-0-
04	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	323	1	15944	2	N	-0-					-0-
05	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	315	1	14736	2	N	-0-					-0-
*06	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	595	1	16165	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8559	-0-	-276	-0-	296	1	8263	3	N	-0-					-0-
02	7980	X	7289	-0-	-691	-0-	234	1	7055	3	N	-0-					-0-
03	8711	X	8335	-0-	-376	-0-	276	1	8059	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8189	-0-	-181	-0-	260	1	7929	3	N	-0-					-0-
05	8556	X	8325	-0-	-231	-0-	270	1	8055	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	6115	-0-	-2165	-0-	193	1	5922	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	577	1	16163	3	N	-0-					-0-
02	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	493	1	14992	3	N	-0-					-0-
03	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	526	1	15362	3	N	-0-					-0-
04	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	507	1	15400	3	N	-0-					-0-
05	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	523	1	15642	3	N	-0-					-0-
*06	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	343	1	15000	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	899	1	20	9	N	18	176	1			60
02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	661	1	458	3	N	-0-					60
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	859	1	3510	3	N	38					98
							42	9									
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	1018	1	3656	3	N	51					149
							56	9									
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	926	1	1103	3	N	16					165
							18	9									
*06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	870	1	19	3	N	25					190
							28	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

01	15717	X	4276	-0-	-11441	-0-	130	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	990	-0-	-13122	-0-	30	1	960	2	N	-0-					-0-
03	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	506	1	15640	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13472	-0-	-1258	-0-	447	1	13025	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	6042	-0-	-7257	-0-	199	1	5843	2	N	-0-					-0-
06	15630	X	5092	-0-	-10538	-0-	172	1	4920	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

01	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	1447	1	6564	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1246	1	4690	2	N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	1678	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	1433	1	3253	2	N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

01	7626	X	7306	-0-	-320	-0-	225	1	7081	2	N	-0-					-0-
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	215	1	6762	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6838	-0-	-788	-0-	215	1	6623	2	N	-0-					-0-
04	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	244	1	7182	2	N	-0-					-0-
05	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	300	1	8716	2	N	-0-					-0-
*06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	306	1	8865	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

01	6603	X	6544	-0-	-59	-0-	160	1	6384	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5834	-0-	-130	-0-	123	1	5711	3	N	-0-					-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	155	1	6724	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	6216	-0-	-174	-0-	134	1	6082	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	6359	-0-	-182	-0-	139	1	6220	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	6063	-0-	-327	-0-	131	1	5932	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

01	9827	X	9569	-0-	-258	-0-	321	1	9248	2	N	-0-					-0-
02	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	301	1	8785	2	N	-0-					-0-
03	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	350	1	10183	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8295	-0-	-1005	-0-	287	1	8008	2	N	-0-					-0-
05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	360	1	10634	2	N	-0-					-0-
*06	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	333	1	9352	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	1762	-0-	-3136	-0-	933	1	829	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	1668	-0-	-2756	-0-	869	1	799	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	1921	-0-	-1210	-0-	913	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1769	-0-	-1261	-0-	906	1	863	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	993	1	1596	2	N	-0-					-0-
*06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	1001	1	2154	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

01	9145	X	9008	-0-	-137	-0-	202	1	8806	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7823	-0-	-577	-0-	259	1	7564	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8270	-0-	-1030	-0-	275	1	7995	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8587	-0-	-413	-0-	297	1	8290	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8528	-0-	-555	-0-	279	1	8249	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8001	-0-	-729	-0-	275	1	7726	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

01	3875	X	1754	-0-	-2121	-0-	178	1	1543	3	N	30	161	1			25
							33	9									
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	778	1	3569	3	N	-0-					25
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	243	1	4867	3	N	2					27
							2	9									
04	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	169	1	3472	3	N	8					35
							9	9									
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	197	1	3983	3	N	12					47
							13	9									
06	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	169	1	3506	3	N	7					54
							8	9									

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 11092

01	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	556	1	15999	2	Y	-0-					-0-
02	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	470	1	13725	2	Y	-0-					-0-
03	15190	X	14964	-0-	-226	-0-	498	1	14466	2	Y	-0-					-0-
04	15330	X	14776	-0-	-554	-0-	511	1	14265	2	Y	-0-					-0-
05	15841	X	15141	-0-	-700	-0-	496	1	14645	2	Y	-0-					-0-
06	14550	X	14336	-0-	-214	-0-	493	1	13843	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

01	682	N	66	-0-	-616	-0-	66	1			Y	-0-					17
02	588	N	92	-0-	-496	-0-	85	1	7	9	Y	6					23
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					23
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	236	1	4	9	Y	4					27
06	T. A.		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	84	1	3859	2	N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	71	1	3295	2	N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	68	1	3301	2	N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	69	1	3427	2	N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	70	1	3253	2	N	-0-					-0-
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	106	1	2888	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

01	6479	X	6418	-0-	-61	-0-	26	1	13	2	N	-0-					3
							6379	3									
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	23	1	5669	3	N	-0-					3
03	6355	X	5737	-0-	-618	-0-	31	1	3	2	N	-0-					3
							5703	3									
04	6210	X	5871	-0-	-339	-0-	35	1	5836	3	N	-0-					3
05	6417	X	5941	-0-	-476	-0-	35	1	1	2	N	-0-					3
							5905	3									
06	6210	X	5760	-0-	-450	-0-	18	1	1	2	N	-0-					3
							5741	3									

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

01	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	359	1	14365	3	N	-0-					-0-
02	13272	X	12707	-0-	-565	-0-	275	1	12432	3	N	-0-					-0-
03	14694	X	13961	-0-	-733	-0-	317	1	13644	3	N	-0-					-0-
04	14220	X	13288	-0-	-932	-0-	292	1	12996	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	13400	-0-	-1294	-0-	295	1	13105	3	N	-0-					-0-
06	14220	X	12933	-0-	-1287	-0-	279	1	12654	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

01	15345	X	12993	-0-	-2352	-0-	291	1	12702	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	12933	-0-	-199	-0-	286	1	12647	2	N	-0-					-0-
03	14384	X	12846	-0-	-1538	-0-	285	1	12561	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13865	-0-	-55	-0-	320	1	13545	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	14186	-0-	-136	-0-	310	1	13876	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	13828	-0-	-32	-0-	317	1	13511	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

01	16988	X	13421	-0-	-3567	-0-	450	1	12971	2	N	-0-					-0-
02	15344	X	14616	-0-	-728	-0-	484	1	14132	2	N	-0-					-0-
03	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	570	1	16563	2	N	-0-					-0-
04	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	613	1	17114	2	N	-0-					-0-
05	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	578	1	17075	2	N	-0-					-0-
*06	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	570	1	16015	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

01	13268	X	12759	-0-	-509	-0-	286	1	12473	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	7299	-0-	-4685	-0-	161	1	7138	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	10488	-0-	-2780	-0-	233	1	10255	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11346	-0-	-1224	-0-	262	1	11084	2	N	-0-					-0-
05	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	310	1	13882	2	N	-0-					-0-
*06	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	309	1	13159	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

01	10788	X	9067	-0-	-1721	-0-	314	1	8753	3	N	-0-					-0-
02	9744	X	8467	-0-	-1277	-0-	261	1	8206	3	N	-0-					-0-
03	10788	X	7465	-0-	-3323	-0-	238	1	7227	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	7360	-0-	-2990	-0-	229	1	7131	3	N	-0-					-0-
05	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	306	1	9564	3	N	2					2
							2	9									
*06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	293	1	9274	3	N	1					3
							1	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

01	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	26	1	13	2	N	-0-					-0-
							6502	3									
02	6132	X	4443	-0-	-1689	-0-	18	1	4425	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	5925	-0-	-554	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
							5890	3									
04	6330	X	5936	-0-	-394	-0-	35	1	5901	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	5794	-0-	-747	-0-	33	1	1	2	N	-0-					-0-
							5760	3									
06	6330	X	4854	-0-	-1476	-0-	15	1	4839	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

01	15965	X	14374	-0-	-1591	-0-	482	1	13892	2	N	-0-					-0-
02	14448	X	13502	-0-	-946	-0-	447	1	13055	2	N	-0-					-0-
03	15996	X	15030	-0-	-966	-0-	500	1	14530	2	N	-0-					-0-
04	15480	X	14287	-0-	-1193	-0-	494	1	13793	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	14668	-0-	-925	-0-	480	1	14188	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	13527	-0-	-1023	-0-	465	1	13062	2	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	120	1	5486	2	N	-0-					-0-
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	110	1	5071	2	N	-0-					-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	117	1	5654	2	N	-0-					-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	109	1	5361	2	N	-0-					-0-
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	116	1	5412	2	N	-0-					-0-
*06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	192	1	5209	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

01	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	313	1	14333	2	N	-0-					-0-
02	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	283	1	13111	2	N	-0-					-0-
03	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	293	1	14202	2	N	-0-					-0-
04	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	275	1	13569	2	N	-0-					-0-
05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	290	1	13547	2	N	-0-					-0-
*06	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	473	1	12840	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-			-0-
02	5712	X	5415	-0-	-297	-0-	5415	3			N	-0-			-0-
03	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5921	3			N	-0-			-0-
04	6060	X	4961	-0-	-1099	-0-	4961	3			N	-0-			-0-
05	6324	X	4838	-0-	-1486	-0-	4838	3			N	-0-			-0-
06	6120	X	3997	-0-	-2123	-0-	3997	3			N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

01	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	489	1	13674	3	N	-0-			41
02	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	418	1	12430	3	N	-0-			41
03	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	480	1	13598	3	N	-0-			41
04	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	427	1	12583	3	N	-0-			41
05	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	435	1	12614	3	N	-0-			41
*06	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	410	1	12136	3	N	-0-			41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	916	1	2211	2	N	-0-			-0-
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	651	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	874	1	1683	2	N	-0-			-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	824	1	1731	2	N	-0-			-0-
05	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	876	1	1362	2	N	-0-			-0-
*06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	899	1	1609	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

01	11594	X	10191	-0-	-1403	-0-	342	1	9849	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	5	-0-	-10467	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	11594	X	6492	-0-	-5102	-0-	372	1	6120	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	9556	-0-	-1664	-0-	330	1	9226	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	10055	-0-	-1415	-0-	329	1	9726	2	N	-0-			-0-
*06	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	368	1	10349	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	N	-0-			-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	N	-0-			-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	7	1	204	3	N	-0-			-0-
05	279	N	144	-0-	-135	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	557	1	15732	3	N	220	182	1			59
							242	9									
02	14588	X	14562	-0-	-26	-0-	507	1	13953	3	N	93					152
							102	9									
03	16151	X	15984	-0-	-167	-0-	578	1	15306	3	N	91	191	1			52
							100	9									
04	15630	X	15393	-0-	-237	-0-	542	1	14746	3	N	95					147
							105	9									
05	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	579	1	15588	3	N	22	168	1			1
							24	9									
06	15630	X	15587	-0-	-43	-0-	543	1	14913	3	N	119					120
							131	9									

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	868	1	1382	3	N	-0-					102
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	789	1	1229	3	N	-0-					102
03	2790	N	2422	-0-	-368	-0-	804	1	1590	3	N	25					127
							28	9									
04	2190	N	1778	-0-	-412	-0-	823	1	955	3	N	-0-					127
05	2232	N	806	-0-	-1426	-0-	806	1			N	-0-					127
*06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	856	1	1581	3	N	-0-					127

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	256	1	7382	2	N	-0-					-0-
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	190	1	5533	2	N	-0-					-0-
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	201	1	5827	2	N	-0-					-0-
04	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	382	1	10656	2	N	-0-					-0-
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	242	1	7157	2	N	-0-					-0-
*06	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	341	1	9581	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3862	-0-	-106	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3495	-0-	-89	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
*06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
02	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	11396	-0-	-74	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
*04	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	3			N	-0-					-0-
05	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	3			N	-0-					-0-
*06	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9658	-0-	-634	-0-	324	1	9334	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8386	-0-	-854	-0-	278	1	8108	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9469	-0-	-668	-0-	315	1	9154	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	9540	-0-	-180	-0-	330	1	9210	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9748	-0-	-48	-0-	319	1	9429	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	9034	-0-	-326	-0-	310	1	8724	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	239	-0-	-361	-0-	239	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		528	-0-	528	528	345	1	183	3	N	-0-					-0-
03	3602	X	3074	-0-	-528	-0-	713	1	2361	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	5897	-0-	2897	2897	680	1	5217	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	12390	-0-	9290	12187	150	1	12240	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	6077	-0-	3077	15264	6077	3			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

01	3286	X	2063	-0-	-1223	-0-	64	1	1824	3	N	159	179	1			22
							175	9									
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					22
03	3069	X	2040	-0-	-1029	-0-	106	1	1934	3	N	-0-					22
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	173	1	3325	3	N	109					131
							120	9									
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	179	1	3368	3	N	127	153	1			105
							140	9									
*06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	160	1	3045	3	N	132	183	1			54
							145	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	144	1	5870	3	N	15					15
							17	9									
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	137	1	5292	3	N	28					43
							31	9									
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	136	1	5161	3	N	44					87
							48	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	232	1	3277	3	N	22					109
							24	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	342	1	2962	3	N	-0-					109
06	1500	X	1100	-0-	-400	-0-	23	1	999	3	N	71	172	1			8
							78	9									

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	N	45					204
							3422	3	50	9							
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	20	1	4407	3	N	46	184	1			66
							51	9									
03	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	15	1	1	2	N	26					92
							2408	3	29	9							
04	3390	X	2094	-0-	-1296	-0-	14	1	2066	3	N	13					105
							14	9									
05	4309	X	2055	-0-	-2254	-0-	13	1	2016	3	N	24					129
							26	9									
06	4170	X	1914	-0-	-2256	-0-	29	1	1873	3	N	11					140
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	899	1	1792	3	N	37	186	1			91
							41	9									
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	812	1	1376	3	N	10					101
							11	9									
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	899	1	1643	3	N	24					125
							26	9									
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	830	1	3992	3	N	58					183
							64	9									
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	899	1	3551	3	N	32	160	1			55
							35	9									
*06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	870	1	2215	3	N	29					84
							32	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

01	5177	X	4196	-0-	-981	-0-	746	1	7	2	Y	64	180	1			32
							3373	3	70	9							
02	3668	X	3570	-0-	-98	-0-	644	1	2926	3	Y	-0-					32
03	4309	X	3904	-0-	-405	-0-	670	1	2	2	Y	135	142	1			25
							3083	3	149	9							
04	4170	X	3459	-0-	-711	-0-	698	1	2761	3	Y	-0-					25
05	4309	X	3086	-0-	-1223	-0-	664	1	1	2	Y	-0-					25
							2421	3									
06	4050	X	2192	-0-	-1858	-0-	446	1	1746	3	Y	-0-					25

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

01	8680	X	8476	-0-	-204	-0-	293	1	8183	3	N	-0-					-0-
02	7756	X	7245	-0-	-511	-0-	227	1	7018	3	N	-0-					-0-
03	8587	X	8068	-0-	-519	-0-	262	1	7806	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	7982	-0-	-268	-0-	252	1	7730	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	8310	-0-	-184	-0-	263	1	8047	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	7945	-0-	-245	-0-	246	1	7699	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	1056	1	3381	3	N	45					67
							50	9									
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	957	1	2928	3	N	76					143
							84	9									
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1055	1	3089	3	N	22					165
							24	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	1016	1	2935	3	N	8					173
							9	9									
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1050	1	2981	3	N	5	153	1			25
							6	9									
*06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1016	1	2958	3	N	-0-					25

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

01	7347	X	950	-0-	-6397	-0-	31	1	891	3	Y	25					79
							28	9									
02	6468	X	6271	-0-	-197	-0-	214	1	6049	3	Y	7					86
							8	9									
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	276	1	7516	3	Y	6					92
							7	9									
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	236	1	6635	3	Y	21					113
							23	9									
05	6944	X	6337	-0-	-607	-0-	218	1	6118	3	Y	1					114
							1	9									
06	7560	X	6335	-0-	-1225	-0-	217	1	6117	3	Y	1	69	1			46
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8474	-0-	-454	-0-	292	1	8182	3	N	-0-					-0-
02	8008	X	7443	-0-	-565	-0-	241	1	7202	3	N	-0-					-0-
03	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	315	1	9033	3	N	-0-					-0-
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	295	1	8879	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	8402	-0-	-61	-0-	275	1	8127	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	7702	-0-	-1118	-0-	249	1	7453	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	932	1	1785	2	N	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	905	1	761	2	N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	701	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	542	1	1888	2	N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	316	1	8872	3	Y	-0-					15
02	8204	X	7357	-0-	-847	-0-	246	1	7111	3	Y	-0-					15
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	310	1	8579	3	Y	-0-					15
04	8880	X	8623	-0-	-257	-0-	292	1	8328	3	Y	3					18
							3	9									
05	9176	X	8643	-0-	-533	-0-	295	1	8348	3	Y	-0-					18
06	8700	X	8090	-0-	-610	-0-	270	1	7820	3	Y	-0-					18

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

01	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	715	1	19997	3	N	-0-					-0-
02	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	596	1	17920	3	N	-0-					-0-
03	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	699	1	20235	3	N	-0-					-0-
04	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	647	1	19382	3	N	-0-					-0-
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	185	1	5443	3	N	-0-					-0-
*06	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	295	1	8856	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

01	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	360	1	10082	3	N	-0-					10
02	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	317	1	9045	3	N	-0-					10
03	10075	X	9814	-0-	-261	-0-	343	1	9471	3	N	-0-					10
04	9750	X	9337	-0-	-413	-0-	314	1	9023	3	N	-0-					10
05	10075	X	9525	-0-	-550	-0-	326	1	9199	3	N	-0-					10
06	9750	X	8973	-0-	-777	-0-	304	1	8669	3	N	-0-					10

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

01	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	296	1	8265	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	6271	-0-	-1149	-0-	196	1	6075	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	7743	-0-	-472	-0-	246	1	7497	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7789	-0-	-161	-0-	292	1	7497	3	N	-0-					-0-
05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	288	1	8849	3	N	-0-					-0-
*06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	276	1	8604	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	361	1	10113	3	N	-0-					-0-
02	9352	X	8883	-0-	-469	-0-	295	1	8588	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	9908	-0-	-415	-0-	339	1	9569	3	N	-0-					-0-
04	10020	X	9537	-0-	-483	-0-	317	1	9220	3	N	-0-					-0-
05	10354	X	9640	-0-	-714	-0-	327	1	9313	3	N	-0-					-0-
06	10020	X	9177	-0-	-843	-0-	306	1	8871	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8520	-0-	-470	-0-	191	1	8329	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7780	-0-	-256	-0-	172	1	7608	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8374	-0-	-523	-0-	186	1	8188	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	8135	-0-	-385	-0-	188	1	7947	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8374	-0-	-306	-0-	183	1	8191	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	8086	-0-	-254	-0-	185	1	7901	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9176	-0-	-1271	-0-	224	1	8952	3	N	-0-					-0-
02	9072	X	8241	-0-	-831	-0-	174	1	8067	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	9210	-0-	-555	-0-	209	1	9001	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	203	1	9397	3	N	-0-					-0-
05	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	215	1	9780	3	N	-0-					-0-
*06	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	210	1	9616	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	137	1	4307	2	N	-0-					-0-
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	116	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	144	1	4365	2	N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	143	1	4262	2	N	-0-					-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	147	1	4439	2	N	-0-					-0-
*06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	149	1	4364	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1105	1	3724	2	N	-0-					-0-
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	1029	1	4379	2	N	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1179	1	5557	2	N	-0-					-0-
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1160	1	5213	2	N	-0-					-0-
05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	1246	1	6996	2	N	-0-					-0-
*06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	1141	1	4978	2	N	-0-					-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	14	-0-	-4698	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4109	-0-	-119	-0-	551	1	3558	2	N	-0-					-0-
03	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	956	1	5879	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	1418	-0-	-2812	-0-	188	1	1230	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	40	-0-	-4517	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	45	-0-	-5055	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	720	1	20743	2	N	-0-					-0-
02	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	624	1	18220	2	N	-0-					-0-
03	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	644	1	18715	2	N	-0-					-0-
04	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	700	1	19551	2	N	-0-					-0-
05	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-	728	1	21515	2	N	-0-					-0-
*06	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	745	1	20925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	241	1	9615	3	N	-0-					-0-
02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	180	1	8154	3	N	-0-					-0-
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	200	1	8782	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8295	-0-	-75	-0-	177	1	8118	3	N	-0-					-0-
05	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	191	1	8743	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	8223	-0-	-147	-0-	173	1	8050	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

01	14043	X	12189	-0-	-1854	-0-	273	1	11916	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	11226	-0-	-1458	-0-	248	1	10978	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	11750	-0-	-2045	-0-	261	1	11489	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	8944	-0-	-4406	-0-	206	1	8738	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	11263	-0-	-1540	-0-	246	1	11017	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11001	-0-	-1029	-0-	252	1	10749	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

01	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
*06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

01	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	239	1	7572	2	N	-0-					-0-
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	224	1	6998	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7331	-0-	-419	-0-	229	1	7102	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6898	-0-	-602	-0-	227	1	6671	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6745	-0-	-1005	-0-	224	1	6521	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6648	-0-	-852	-0-	219	1	6429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7106	-0-	-2163	-0-	243	1	6829	3	Y	31					52
							34	9									
02	8372	X	6538	-0-	-1834	-0-	227	1	6272	3	Y	35					87
							39	9									
03	8432	X	7027	-0-	-1405	-0-	257	1	6742	3	Y	25					112
							28	9									
04	6990	X	6869	-0-	-121	-0-	243	1	6595	3	Y	28					140
							31	9									
05	7254	X	6641	-0-	-613	-0-	238	1	6381	3	Y	20	148	1			12
							22	9									
06	7020	X	6498	-0-	-522	-0-	230	1	6249	3	Y	17					29
							19	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	273	1	7643	3	N	-0-					-0-
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	233	1	6896	3	N	-0-					-0-
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	266	1	7732	3	N	-0-					-0-
04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	240	1	7084	3	N	-0-					-0-
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	191	1	5550	3	N	-0-					-0-
*06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	139	1	4219	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

01	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	391	1	11076	3	N	-0-					-0-
02	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	364	1	9773	3	N	-0-					-0-
03	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	399	1	10468	3	N	-0-					-0-
04	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	374	1	10019	3	N	-0-					-0-
05	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	415	1	10979	3	N	-0-					-0-
*06	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	391	1	10472	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

01	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	159	1	4970	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4541	-0-	-415	-0-	142	1	4399	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4959	-0-	-497	-0-	157	1	4802	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	154	1	4578	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4909	-0-	-206	-0-	163	1	4746	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4444	-0-	-506	-0-	147	1	4297	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					2
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

01	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7388	-0-	-352	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	6890	-0-	-1356	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	5713	-0-	-2387	-0-	5713	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9088	-0-	-460	-0-	305	1	8783	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8329	-0-	-295	-0-	276	1	8053	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8671	-0-	-567	-0-	289	1	8382	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8019	-0-	-921	-0-	277	1	7742	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8056	-0-	-1151	-0-	264	1	7792	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7958	-0-	-952	-0-	273	1	7685	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8398	-0-	-995	-0-	8398	3			N	-0-					-0-
02	8568	X	7602	-0-	-966	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	8243	-0-	-1243	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	7246	-0-	-1934	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
05	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
*06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	2091	-0-	-10960	-0-	1051	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	812	-0-	-10976	-0-	812	1			N	-0-					-0-
03	7440	X	696	-0-	-6744	-0-	696	1			N	-0-					-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	15650	-0-	-1400	-0-	480	1	15170	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	14135	-0-	-1265	-0-	438	1	13697	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	15778	-0-	-1272	-0-	494	1	15284	2	N	-0-					-0-
04	15660	X	15358	-0-	-302	-0-	504	1	14854	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	14533	-0-	-1556	-0-	483	1	14050	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	14394	-0-	-876	-0-	477	1	13917	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11092	-0-	-1618	-0-	341	1	10751	2	N	-0-					-0-
02	11480	X	10531	-0-	-949	-0-	325	1	10206	2	N	-0-					-0-
03	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	384	1	11896	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	5844	-0-	-4896	-0-	193	1	5651	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	2408	-0-	-9248	-0-	83	1	2325	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	2725	-0-	-9155	-0-	88	1	2637	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7458	-0-	-261	-0-	257	1	7201	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6637	-0-	-335	-0-	222	1	6415	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	7536	-0-	-152	-0-	261	1	7275	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	7080	-0-	-330	-0-	238	1	6842	3	N	-0-					-0-
05	7471	X	7075	-0-	-396	-0-	242	1	6833	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	6628	-0-	-662	-0-	224	1	6404	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	31	1	14	2	N	-0-					20
							6928	3									
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	31	1	6994	3	N	-0-					20
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-					20
							6951	3									
04	6060	X	5687	-0-	-373	-0-	37	1	5650	3	N	-0-					20
05	6262	X	5629	-0-	-633	-0-	36	1	1	2	N	-0-					20
							5592	3									
06	6060	X	5147	-0-	-913	-0-	18	1	5129	3	N	-0-					20

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7151	-0-	-320	-0-	153	1	6998	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6454	-0-	-294	-0-	136	1	6318	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6964	-0-	-507	-0-	141	1	6823	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6813	-0-	-387	-0-	135	1	6678	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6923	-0-	-331	-0-	145	1	6778	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6751	-0-	-179	-0-	240	1	6511	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	950	1	15	2	N	-0-					-0-
							7132	3									
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	672	1	8102	3	N	-0-					-0-
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	2	2	4827	3	N	-0-					-0-
04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	666	1	1	2	N	-0-					-0-
							10272	3									
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
*06	4170	X	709	-0-	-3461	-0-	709	1			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11904	-0-	-1581	-0-	400	1	11504	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	10736	-0-	-1444	-0-	356	1	10380	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	10696	-0-	-2231	-0-	356	1	10340	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11801	-0-	-109	-0-	408	1	11393	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	12180	-0-	-96	-0-	399	1	11781	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10855	-0-	-665	-0-	373	1	10482	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5640	-0-	-839	-0-	177	1	5463	2	N	-0-					-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	195	1	5916	2	N	-0-					-0-
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	229	1	7088	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5931	-0-	-489	-0-	199	1	5732	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	3093	-0-	-3665	-0-	106	1	2987	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	106	1	4326	3	N	-0-					29
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	81	1	3414	3	N	-0-					29
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	102	1	3927	3	N	-0-					29
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	143	1	3865	3	N	-0-					29
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	142	1	3859	3	N	-0-					29
*06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	137	1	3807	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	3			N	-0-					-0-
02	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	3			N	-0-					-0-
03	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	3			N	-0-					-0-
*04	10590	X	9729	-0-	-861	-0-	9729	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	9776	-0-	-1167	-0-	9776	3			N	-0-					-0-
*06	10590	X	2567	-0-	-8023	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4156	-0-	1056	1056	201	1	8	2	N	-0-					94
							3947	3									
02	2800	N	2470	-0-	-330	726	2470	3			N	-0-					94
03	3100	N	2726	-0-	-374	352	1	2	2725	3	N	-0-					94
04	3208	X	2856	-0-	-352	-0-	2856	3			N	-0-					94
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	1	2	3125	3	N	-0-					94
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					94

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	9343	-0-	-3832	-0-	44	1	19	2	Y	-0-					41
							9280	3									
02	10080	X	8121	-0-	-1959	-0-	38	1	8083	3	Y	-0-					41
03	11160	X	9254	-0-	-1906	-0-	58	1	4	2	Y	65	74	1			32
							9120	3	72	9							
04	9030	X	8777	-0-	-253	-0-	61	1	8716	3	Y	-0-					32
05	9331	X	9193	-0-	-138	-0-	62	1	2	2	Y	-0-					32
							9129	3									
*06	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	136	1	1	2	Y	-0-					32
							11419	3									

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	492	1	14176	2	N	-0-					-0-
02	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	438	1	12803	2	N	-0-					-0-
03	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	478	1	13874	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	12835	-0-	-725	-0-	444	1	12391	2	N	-0-					-0-
05	14012	X	13581	-0-	-431	-0-	445	1	13136	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12603	-0-	-957	-0-	433	1	12170	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	1702	1	10820	3	N	-0-					-0-
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1568	1	4541	3	N	-0-					-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	851	1	4709	3	N	-0-					-0-
*04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	840	1	4260	3	N	-0-					-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	861	1	4193	3	N	-0-					-0-
*06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	840	1	3818	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25834	X	25834	-0-	-0-	-0-	782	1	25052	2	N	-0-					-0-
02	39528	X	39528	-0-	-0-	-0-	1309	1	38219	2	N	-0-					-0-
03	39440	X	39440	-0-	-0-	-0-	1312	1	38128	2	N	-0-					-0-
04	35420	X	35420	-0-	-0-	-0-	1616	1	33804	2	N	-0-					-0-
05	31905	X	31905	-0-	-0-	-0-	1044	1	30861	2	N	-0-					-0-
*06	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	997	1	28016	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	107	1	4914	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4457	-0-	-247	-0-	94	1	4363	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4877	-0-	-331	-0-	99	1	4778	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4620	-0-	-420	-0-	92	1	4528	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	98	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4512	-0-	-348	-0-	160	1	4352	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	13205	-0-	-714	-0-	282	1	12923	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11737	-0-	-835	-0-	248	1	11489	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	12463	-0-	-1456	-0-	252	1	12211	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	10924	-0-	-2546	-0-	217	1	10707	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	13129	-0-	-511	-0-	275	1	12854	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	9918	-0-	-2862	-0-	352	1	9566	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	12855	-0-	-1312	-0-	274	1	12581	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	11783	-0-	-1013	-0-	249	1	11534	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	12999	-0-	-362	-0-	263	1	12736	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	12296	-0-	-634	-0-	244	1	12052	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	12805	-0-	-556	-0-	268	1	12537	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12387	-0-	-243	-0-	440	1	11947	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	164	1	7498	2	N	-0-					-0-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	150	1	6963	2	N	-0-					-0-
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	158	1	7627	2	N	-0-					-0-
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	149	1	7329	2	N	-0-					-0-
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	160	1	7474	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7150	-0-	-110	-0-	254	1	6896	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	1270	1	2975	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	756	-0-	-3024	-0-	756	1			N	-0-					-0-
03	2418	X	1117	-0-	-1301	-0-	861	1	256	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	810	-0-	-3300	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1309	1	3770	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3617	-0-	-493	-0-	1350	1	2267	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	596	1	6122	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	3279	-0-	-1985	-0-	69	1	3210	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5180	-0-	-648	-0-	105	1	5075	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5493	-0-	-147	-0-	109	1	5384	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5329	-0-	-499	-0-	112	1	5217	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5172	-0-	-468	-0-	184	1	4988	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	977	1	3197	3	N	-0-					17
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	878	1	2736	3	N	135					152
							149	9									
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	977	1	3093	3	N	67	186	1			33
							74	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	933	1	2536	3	N	61					94
							67	9									
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	577	1	2213	3	N	46					140
							51	9									
*06	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	44	1	1680	3	N	39	162	1			17
							43	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

01	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	315	1	14452	2	N	-0-					-0-
02	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	282	1	13036	2	N	-0-					-0-
03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	293	1	14200	2	N	-0-					-0-
04	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	280	1	13794	2	N	-0-					-0-
05	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	298	1	13959	2	N	-0-					-0-
*06	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	501	1	13618	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

01	12772	X	12637	-0-	-135	-0-	387	1	12250	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10423	-0-	-1113	-0-	322	1	10101	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	12460	-0-	-746	-0-	389	1	12071	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	11973	-0-	-807	-0-	392	1	11581	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	12449	-0-	-757	-0-	414	1	12035	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11951	-0-	-289	-0-	396	1	11555	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	202	1	8119	3	N	-0-					-0-
02	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	186	1	8135	3	N	-0-					-0-
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	204	1	8636	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	7970	-0-	-40	-0-	180	1	7790	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	8196	-0-	-81	-0-	186	1	8010	3	N	-0-					-0-
*06	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	184	1	8007	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	189	1	7599	3	N	-0-					-0-
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	160	1	7051	3	N	-0-					-0-
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	194	1	7992	3	N	-0-					-0-
04	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	172	1	7516	3	N	-0-					-0-
05	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	177	1	7596	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	7357	-0-	-143	-0-	167	1	7190	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2394	-0-	-55	-0-	73	1	2321	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2116	-0-	-96	-0-	66	1	2050	2	N	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	84	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	84	1	2479	2	N	-0-					-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	86	1	2489	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1896	-0-	-474	-0-	63	1	1833	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4099	-0-	-2101	-0-	1073	1	3026	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4664	-0-	-936	-0-	1021	1	3643	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	3619	-0-	-2581	-0-	1103	1	2516	2	N	-0-					-0-
04	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	1152	1	4975	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	1836	-0-	-3341	-0-	1068	1	768	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3810	-0-	-1200	-0-	1096	1	2714	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4112	-0-	-259	-0-	98	1	4014	3	Y	-0-					8
02	3976	X	3705	-0-	-271	-0-	90	1	3615	3	Y	-0-					8
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	110	1	4182	3	Y	118	126	1			-0-
							130	9									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	96	1	4010	3	Y	142	121	1			21
							156	9									
05	4247	X	3879	-0-	-368	-0-	94	1	3785	3	Y	-0-					21
06	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	137	1	3786	3	Y	-0-					21

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6699	-0-	-307	-0-	161	1	6538	3	Y	-0-					8
02	6328	X	6115	-0-	-213	-0-	148	1	5967	3	Y	-0-					8
03	7006	X	6618	-0-	-388	-0-	169	1	6423	3	Y	24	32	1			-0-
							26	9									
04	6780	X	6580	-0-	-200	-0-	227	1	6322	3	Y	28	24	1			4
							31	9									
05	7006	X	6590	-0-	-416	-0-	238	1	6352	3	Y	-0-					4
06	6540	X	6402	-0-	-138	-0-	228	1	6174	3	Y	-0-					4

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5086	-0-	-1300	-0-	171	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5006	-0-	-706	-0-	166	1	4840	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6259	-0-	-34	-0-	208	1	6051	2	N	-0-					-0-
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	219	1	6107	2	N	-0-					-0-
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	221	1	6522	2	N	-0-					-0-
*06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	214	1	6015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	1038	1	6353	2	N	-0-			-0-
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	960	1	6430	2	N	-0-			-0-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	1075	1	7370	2	N	-0-			-0-
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	682	1	5673	2	N	-0-			-0-
05	248	X	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	351	1	4041	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

01	21204	X	18464	-0-	-2740	-0-	566	1	17898	2	N	-0-			-0-
02	18620	X	17093	-0-	-1527	-0-	528	1	16565	2	N	-0-			-0-
03	20243	X	17487	-0-	-2756	-0-	546	1	16941	2	N	-0-			-0-
04	18780	X	16331	-0-	-2449	-0-	535	1	15796	2	N	-0-			-0-
05	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	633	1	18380	2	N	-0-			-0-
*06	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	635	1	18525	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

01	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	151	1	6067	3	N	-0-			-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	120	1	5462	3	N	-0-			-0-
03	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	143	1	5881	3	N	-0-			-0-
04	6030	X	5579	-0-	-451	-0-	125	1	5454	3	N	-0-			-0-
05	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	130	1	5646	3	N	-0-			-0-
06	6030	X	5455	-0-	-575	-0-	122	1	5333	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	202	1	8099	3	N	-0-			-0-
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	162	1	7301	3	N	-0-			-0-
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	195	1	8051	3	N	-0-			-0-
04	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	174	1	7820	3	N	-0-			-0-
05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	186	1	8038	3	N	-0-			-0-
*06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	169	1	7600	3	N	-0-			-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

01	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	303	1	8521	3	N	13			134
							14	9							
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	268	1	7646	3	N	1			135
							1	9							
03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	310	1	8444	3	N	9			144
							10	9							
*04	8370	X	5479	-0-	-2891	-0-	183	1	5290	3	N	5			149
							6	9							
*05	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	347	1	9709	3	N	-0-			149
*06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	367	1	10324	3	N	-0-			149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	12642	-0-	-502	-0-	306	1	12336	3	N	-0-					-0-
02	11872	X	11189	-0-	-683	-0-	253	1	10936	3	N	-0-					-0-
03	12834	X	12207	-0-	-627	-0-	291	1	11916	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	11754	-0-	-606	-0-	269	1	11485	3	N	-0-					-0-
05	12772	X	11703	-0-	-1069	-0-	272	1	11431	3	N	-0-					-0-
06	12240	X	11224	-0-	-1016	-0-	252	1	10972	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	99	-0-	-1581	-0-	99	1			N	-0-					-0-
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	1147	1	5961	3	N	-0-					-0-
*04	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	792	1	9392	3	N	-0-					-0-
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	1310	1	5783	3	N	-0-					-0-
*06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	419	1	7395	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11278	-0-	-812	-0-	346	1	10932	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9832	-0-	-948	-0-	305	1	9527	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	10719	-0-	-1216	-0-	335	1	10384	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10229	-0-	-1321	-0-	335	1	9894	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	8739	-0-	-2886	-0-	290	1	8449	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	9531	-0-	-1389	-0-	315	1	9216	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	13253	-0-	-1658	-0-	322	1	12931	3	N	-0-					-0-
02	13468	X	11355	-0-	-2113	-0-	248	1	11107	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	13010	-0-	-1498	-0-	303	1	12707	3	N	-0-					-0-
04	14040	X	12305	-0-	-1735	-0-	274	1	12031	3	N	-0-					-0-
05	13268	X	13184	-0-	-84	-0-	294	1	12890	3	N	-0-					-0-
*06	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	301	1	13321	3	N	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	19632	-0-	-1479	-0-	439	1	19193	2	N	-0-					-0-
02	19068	X	16638	-0-	-2430	-0-	367	1	16271	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	18290	-0-	-2356	-0-	406	1	17884	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	17533	-0-	-2357	-0-	404	1	17129	2	N	-0-					-0-
05	19964	X	19111	-0-	-853	-0-	417	1	18694	2	N	-0-					-0-
06	18990	X	18119	-0-	-871	-0-	415	1	17704	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12929	-0-	-990	-0-	276	1	12653	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11300	-0-	-1272	-0-	239	1	11061	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	12175	-0-	-1465	-0-	246	1	11929	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	11723	-0-	-1267	-0-	233	1	11490	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12381	-0-	-546	-0-	259	1	12122	2	N	-0-					-0-
06	12510	X	11658	-0-	-852	-0-	414	1	11244	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4745	-0-	-184	-0-	116	1	4629	3	N	-0-					-0-
02	4452	X	4134	-0-	-318	-0-	93	1	4041	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	107	1	4437	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	99	1	4268	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	97	1	4272	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4101	-0-	-489	-0-	86	1	4015	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	9028	-0-	-365	-0-	311	1	8717	3	Y	-0-					-0-
02	8484	X	8066	-0-	-418	-0-	270	1	7796	3	Y	-0-					-0-
03	9362	X	8853	-0-	-509	-0-	310	1	8543	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8520	-0-	-420	-0-	284	1	8236	3	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8774	-0-	-247	-0-	297	1	8477	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	8374	-0-	-236	-0-	277	1	8097	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

01	5549	X	4882	-0-	-667	-0-	119	1	4763	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4452	-0-	-560	-0-	95	1	4357	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	4757	-0-	-606	-0-	109	1	4648	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4507	-0-	-683	-0-	100	1	4407	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4824	-0-	-415	-0-	106	1	4718	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4063	-0-	-707	-0-	86	1	3977	3	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7585 - 10264

01	19468	X	16189	-0-	-3279	-0-	543	1	15646	2	N	-0-					-0-
02	16380	X	15231	-0-	-1149	-0-	504	1	14727	2	N	-0-					-0-
03	18135	X	16585	-0-	-1550	-0-	552	1	16033	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	16025	-0-	-1195	-0-	554	1	15471	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	15032	-0-	-1832	-0-	492	1	14540	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	13854	-0-	-2466	-0-	476	1	13378	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

01	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	689	1	19851	2	N	-0-					-0-
02	18340	X	15892	-0-	-2448	-0-	526	1	15366	2	N	-0-					-0-
03	20305	X	19382	-0-	-923	-0-	645	1	18737	2	N	-0-					-0-
04	19650	X	18363	-0-	-1287	-0-	635	1	17728	2	N	-0-					-0-
05	20305	X	19026	-0-	-1279	-0-	623	1	18403	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	13163	-0-	-6487	-0-	452	1	12711	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

01	25947	X	19260	-0-	-6687	-0-	646	1	18614	2	N	-0-					-0-
02	23436	X	18977	-0-	-4459	-0-	628	1	18349	2	N	-0-					-0-
03	23684	X	19913	-0-	-3771	-0-	663	1	19250	2	N	-0-					-0-
04	21900	X	18942	-0-	-2958	-0-	655	1	18287	2	N	-0-					-0-
05	21917	X	18333	-0-	-3584	-0-	600	1	17733	2	N	-0-					-0-
06	20340	X	17870	-0-	-2470	-0-	614	1	17256	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

01	11563	X	11140	-0-	-423	-0-	270	1	10870	3	N	-0-					-0-
02	10192	X	9630	-0-	-562	-0-	219	1	9411	3	N	-0-					-0-
03	11284	X	11211	-0-	-73	-0-	266	1	10945	3	N	-0-					-0-
04	10920	X	10506	-0-	-414	-0-	237	1	10269	3	N	-0-					-0-
05	11129	X	10717	-0-	-412	-0-	241	1	10476	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10439	-0-	-421	-0-	230	1	10209	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

01	12710	X	12590	-0-	-120	-0-	306	1	12284	3	N	-0-					-0-
02	11480	X	10325	-0-	-1155	-0-	230	1	10095	3	N	-0-					-0-
03	12710	X	12671	-0-	-39	-0-	301	1	12370	3	N	-0-					-0-
04	12300	X	11844	-0-	-456	-0-	264	1	11580	3	N	-0-					-0-
05	12586	X	11970	-0-	-616	-0-	268	1	11702	3	N	-0-					-0-
06	12270	X	11801	-0-	-469	-0-	261	1	11540	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	240	1	9646	3	N	-0-			-0-
02	8792	X	8753	-0-	-39	-0-	195	1	8558	3	N	-0-			-0-
03	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	238	1	9891	3	N	-0-			-0-
04	9420	X	8986	-0-	-434	-0-	205	1	8781	3	N	-0-			-0-
05	9734	X	9015	-0-	-719	-0-	202	1	8813	3	N	-0-			-0-
*06	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	253	1	11135	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

01	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			N	-0-			-0-
02	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-			-0-
03	8339	X	7103	-0-	-1236	-0-	7103	3			N	-0-			-0-
*04	8070	X	7024	-0-	-1046	-0-	7024	3			N	-0-			-0-
05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	3			N	-0-			-0-
*06	8070	X	4989	-0-	-3081	-0-	4989	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	682	1	5294	3	N	-0-			-0-
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-			-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-			-0-
*04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
*06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

01	10323	X	10113	-0-	-210	-0-	247	1	9866	3	N	-0-			-0-
02	9324	X	8873	-0-	-451	-0-	196	1	8677	3	N	-0-			-0-
03	10199	X	9813	-0-	-386	-0-	232	1	9581	3	N	-0-			-0-
04	9870	X	9454	-0-	-416	-0-	208	1	9246	3	N	-0-			-0-
05	10106	X	9571	-0-	-535	-0-	212	1	9359	3	N	-0-			-0-
06	9780	X	9158	-0-	-622	-0-	201	1	8957	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

01	10137	X	9738	-0-	-399	-0-	327	1	9411	2	N	-0-			-0-
02	9352	X	9138	-0-	-214	-0-	303	1	8835	2	N	-0-			-0-
03	10354	X	10086	-0-	-268	-0-	336	1	9750	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	9907	-0-	-113	-0-	342	1	9565	2	N	-0-			-0-
05	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	339	1	10026	2	N	-0-			-0-
*06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	337	1	9465	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	256	1	10297	3	N	-0-			-0-
02	9240	X	9171	-0-	-69	-0-	210	1	8961	3	N	-0-			-0-
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	247	1	10257	3	N	-0-			-0-
04	9900	X	9859	-0-	-41	-0-	222	1	9637	3	N	-0-			-0-
05	10230	X	9928	-0-	-302	-0-	231	1	9697	3	N	-0-			-0-
06	9900	X	9589	-0-	-311	-0-	214	1	9375	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	122	1	4893	3	N	-0-			-0-
02	4620	X	4540	-0-	-80	-0-	101	1	4439	3	N	-0-			-0-
03	5053	X	4903	-0-	-150	-0-	116	1	4787	3	N	-0-			-0-
04	4890	X	4711	-0-	-179	-0-	107	1	4604	3	N	-0-			-0-
05	5022	X	4782	-0-	-240	-0-	106	1	4676	3	N	-0-			-0-
06	4860	X	4473	-0-	-387	-0-	100	1	4373	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	7291	-0-	-7000	-0-	7291	3			N	-0-			-0-
02	12460	X	10691	-0-	-1769	-0-	10691	3			N	-0-			-0-
03	12989	X	11471	-0-	-1518	-0-	11471	3			N	-0-			-0-
*04	12570	X	10234	-0-	-2336	-0-	10234	3			N	-0-			-0-
05	11842	X	5790	-0-	-6052	-0-	5790	3			N	-0-			-0-
*06	11460	X	137	-0-	-11323	-0-	137	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-			-0-
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	618	1	3046	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	13592	-0-	10592	10592	182	1	13410	3	N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6168	X	4615	-0-	-1553	-0-	394	1	4221	2	N	-0-			-0-
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	404	1	3570	2	N	-0-			-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	422	1	3656	2	N	-0-			-0-
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	378	1	3262	2	N	-0-			-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	144	1	3397	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
02	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	2377	-0-	-2862	-0-	414	1	1963	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	3051	-0-	-2019	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	392	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	811	1	5639	3	N	-0-					-0-
05	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	863	1	9218	3	N	-0-					-0-
*06	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	840	1	9828	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14923	-0-	-1600	-0-	517	1	14406	3	N	-0-					-0-
02	14924	X	13087	-0-	-1837	-0-	408	1	12679	3	N	-0-					-0-
03	16523	X	12586	-0-	-3937	-0-	407	1	12179	3	N	-0-					-0-
04	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	459	1	14326	3	N	-0-					-0-
05	14911	X	13860	-0-	-1051	-0-	436	1	13424	3	N	-0-					-0-
06	14430	X	13760	-0-	-670	-0-	431	1	13329	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15493	-0-	-1960	-0-	527	1	14878	3	Y	80					220
							88	9									
02	15092	X	14543	-0-	-549	-0-	501	1	13956	3	Y	78					298
							86	9									
03	16709	X	15918	-0-	-791	-0-	578	1	15250	3	Y	82	192	1			188
							90	9									
04	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	528	1	14578	3	Y	59	146	1			101
							65	9									
05	16089	X	15490	-0-	-599	-0-	551	1	14893	3	Y	42					143
							46	9									
06	15330	X	14585	-0-	-745	-0-	515	1	14033	3	Y	34					177
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	36	-0-	-9140	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	4508	-0-	-3724	-0-	151	1	4357	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	5477	-0-	-3637	-0-	189	1	5288	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	5129	-0-	-3691	-0-	121	1	5008	3	N	-0-					-0-
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	197	1	5696	3	N	-0-					-0-
*06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	137	1	5973	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	120	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	112	1	3538	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	118	1	3662	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3321	-0-	-579	-0-	107	1	3214	2	N	-0-					-0-
05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	161	1	4666	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2319	-0-	-1581	-0-	77	1	2242	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6908	-0-	-749	-0-	688	1	6220	3	N	-0-					-0-
02	6916	X	6387	-0-	-529	-0-	672	1	5715	3	N	-0-					-0-
03	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	744	1	7687	3	N	-0-					-0-
04	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	720	1	7659	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6991	-0-	-139	-0-	744	1	6247	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	6506	-0-	-904	-0-	720	1	5786	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	14	-0-	-1474	-0-	14	1			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1005	-0-	-1185	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	335	-0-	-6	-0-	328	1	7	9	Y	6					32
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	300	1	2371	3	Y	-0-					32
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	335	1	1	2	Y	-0-					32
							1212	3									
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	9	1	1400	3	Y	13	45	1			-0-
							14	9									
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		308	-0-	308	308	308	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		247	-0-	247	555	247	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	555					N	-0-					-0-
05	1316	X	761	-0-	-555	-0-	607	1	154	9	N	140					140
*06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	11611	-0-	-1130	-0-	260	1	11351	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10382	-0-	-902	-0-	229	1	10153	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11046	-0-	-1447	-0-	245	1	10801	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11379	-0-	-711	-0-	262	1	11117	2	N	-0-					-0-
05	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	259	1	11603	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10926	-0-	-324	-0-	250	1	10676	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	14180	-0-	-4575	-0-	476	1	13704	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	12942	-0-	-3998	-0-	429	1	12513	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14118	-0-	-1444	-0-	470	1	13648	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	13933	-0-	-1097	-0-	482	1	13451	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	14429	-0-	-792	-0-	472	1	13957	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	13221	-0-	-639	-0-	454	1	12767	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30907	X	21162	-0-	-9745	-0-	710	1	20452	2	N	-0-					-0-
02	27916	X	18944	-0-	-8972	-0-	627	1	18317	2	N	-0-					-0-
03	27404	X	21203	-0-	-6201	-0-	706	1	20497	2	N	-0-					-0-
04	24090	X	20880	-0-	-3210	-0-	722	1	20158	2	N	-0-					-0-
05	23622	X	21065	-0-	-2557	-0-	689	1	20376	2	N	-0-					-0-
06	20520	X	19434	-0-	-1086	-0-	668	1	18766	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	34	-0-	-3066	8409	34	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1875	-0-	-925	7484	207	1	1668	3	N	-0-					-0-
03	17842	X	10358	-0-	-7484	-0-	1051	1	9307	3	N	-0-					-0-
*04	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	540	1	10234	3	N	-0-					-0-
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
*06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	341	1	6979	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3039	-0-	-1797	-0-	484	1	5	2	N	-0-					17
							2550	3									
02	3948	X	2840	-0-	-1108	-0-	419	1	2421	3	N	-0-					17
03	4185	X	2391	-0-	-1794	-0-	414	1	1	2	N	-0-					17
							1976	3									
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	472	1	3314	3	N	8					25
							9	9									
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	342	1	1	2	N	13					38
							3715	3	14	9							
*06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	389	1	3485	3	N	71	40	1			69
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	85	1	3487	3	N	1					21
							1	9									
02	3108	X	3053	-0-	-55	-0-	73	1	2978	3	N	2					23
							2	9									
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	92	1	3414	3	N	27					50
							30	9									
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	85	1	3309	3	N	7					57
							8	9									
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	133	1	3563	3	N	-0-					57
*06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	135	1	3692	3	N	128	177	1			8
							141	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	448	1	47	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
04	1140	X	445	-0-	-695	-0-	445	1			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	1			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

01	15965	X	9254	-0-	-6711	-0-	1510	1	7744	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	9226	-0-	-5194	-0-	1414	1	7812	2	N	-0-					-0-
03	15965	X	5914	-0-	-10051	-0-	1384	1	4530	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	8916	-0-	-5634	-0-	1942	1	6974	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	3204	-0-	-8948	-0-	745	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	2595	-0-	-7305	-0-	556	1	2039	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

01	8711	X	8398	-0-	-313	-0-	179	1	8219	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7630	-0-	-238	-0-	161	1	7469	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8376	-0-	-273	-0-	170	1	8206	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	161	1	7950	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8236	-0-	-227	-0-	172	1	8064	2	N	-0-					-0-
*06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	294	1	7993	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

01	9827	X	9335	-0-	-492	-0-	199	1	9136	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8298	-0-	-494	-0-	175	1	8123	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9030	-0-	-704	-0-	183	1	8847	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8806	-0-	-614	-0-	175	1	8631	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8940	-0-	-515	-0-	187	1	8753	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8631	-0-	-399	-0-	306	1	8325	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

01	6944	X	5671	-0-	-1273	-0-	121	1	5550	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	4813	-0-	-1459	-0-	102	1	4711	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5456	-0-	-1147	-0-	110	1	5346	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4256	-0-	-1924	-0-	85	1	4171	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5375	-0-	-639	-0-	113	1	5262	2	N	-0-					-0-
*06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	204	1	5553	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4290	-0-	-422	-0-	147	1	4143	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	3227	-0-	-1029	-0-	111	1	3116	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	3554	-0-	-1158	-0-	129	1	3425	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	3628	-0-	-932	-0-	129	1	3499	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	149	1	4077	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3887	-0-	-253	-0-	135	1	3752	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5972	-0-	-11	-0-	204	1	5743	3	N	23					88
							25	9									
02	5264	X	4817	-0-	-447	-0-	171	1	4540	3	N	96	183	1			1
							106	9									
03	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	184	1	4849	3	N	63					64
							69	9									
04	5790	X	4875	-0-	-915	-0-	173	1	4627	3	N	68					132
							75	9									
05	5983	X	5053	-0-	-930	-0-	179	1	4808	3	N	60					192
							66	9									
06	5790	X	4609	-0-	-1181	-0-	165	1	4420	3	N	22					214
							24	9									

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	84	1	3869	2	N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	80	1	3680	2	N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	81	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	75	1	3710	2	N	-0-					-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	80	1	3739	2	N	-0-					-0-
*06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	119	1	3240	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	999	1	4376	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4492	-0-	-156	-0-	889	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	959	1	4197	2	N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	979	1	4206	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	2478	-0-	-2668	-0-	896	1	1582	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4735	-0-	-245	-0-	979	1	3756	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	132	1	6039	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	115	1	5308	2	N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	117	1	5682	2	N	-0-					-0-
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	113	1	5591	2	N	-0-					-0-
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	131	1	6117	2	N	-0-					-0-
*06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	207	1	5618	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	87	-0-	-2548	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	103	-0-	-2277	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1082	-0-	-1553	-0-	22	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	81	-0-	-2259	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
05	186	X	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	700	-0-	-350	-0-	25	1	675	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

01	10199	X	8084	-0-	-2115	-0-	247	1	7837	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	7736	-0-	-1476	-0-	239	1	7497	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	8645	-0-	-1554	-0-	268	1	8377	2	N	-0-					-0-
04	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	375	1	10986	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9162	-0-	-727	-0-	309	1	8853	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	3620	-0-	-4750	-0-	120	1	3500	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 9113

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

01	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	130	1	5965	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5465	-0-	-191	-0-	116	1	5349	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5729	-0-	-533	-0-	116	1	5613	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5145	-0-	-915	-0-	102	1	5043	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5954	-0-	-246	-0-	125	1	5829	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5702	-0-	-208	-0-	202	1	5500	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

01	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	303	1	9535	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7714	-0-	-182	-0-	232	1	7482	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8511	-0-	-231	-0-	266	1	8245	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8146	-0-	-314	-0-	276	1	7870	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8307	-0-	-435	-0-	280	1	8027	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7885	-0-	-575	-0-	259	1	7626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5680	-0-	-489	-0-	121	1	5559	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5034	-0-	-510	-0-	106	1	4928	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5676	-0-	-431	-0-	115	1	5561	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5467	-0-	-443	-0-	109	1	5358	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5423	-0-	-498	-0-	114	1	5309	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5339	-0-	-151	-0-	190	1	5149	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	2171	-0-	-867	-0-	71	1	1	2	N	-0-					-0-
							2099	3									
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	228	1	6508	3	N	-0-					-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	182	1	1	2	N	-0-					-0-
							5139	3									
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	170	1	3637	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8856	-0-	-785	-0-	189	1	8667	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8060	-0-	-648	-0-	170	1	7890	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8237	-0-	-939	-0-	167	1	8070	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8270	-0-	-520	-0-	164	1	8106	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8401	-0-	-682	-0-	176	1	8225	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	8199	-0-	-441	-0-	291	1	7908	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	1102	1	10918	3	Y	28					90
							31	9									
02	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	958	1	8846	3	Y	15					105
							17	9									
03	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	1063	1	9488	3	Y	17					122
							19	9									
04	10200	X	9850	-0-	-350	-0-	1002	1	8839	3	Y	8	130	1			-0-
							9	9									
05	10540	X	8359	-0-	-2181	-0-	977	1	7378	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	1001	1	8701	3	Y	2					2
							2	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13441	-0-	-1284	-0-	415	1	13026	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	11985	-0-	-1119	-0-	375	1	11610	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	12906	-0-	-827	-0-	403	1	12503	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	12406	-0-	-884	-0-	405	1	12001	2	N	-0-					-0-
05	13733	X	12745	-0-	-988	-0-	418	1	12327	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12677	-0-	-343	-0-	418	1	12259	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	201	1	6340	2	N	-0-					-0-
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	177	1	5558	2	N	-0-					-0-
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	187	1	5793	2	N	-0-					-0-
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	181	1	5350	2	N	-0-					-0-
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	188	1	5465	2	N	-0-					-0-
*06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	204	1	5944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	204	1	8150	3	N	-0-					-0-
02	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	181	1	8260	3	N	-0-					-0-
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	199	1	8519	3	N	-0-					-0-
04	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	175	1	7844	3	N	-0-					-0-
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	172	1	7528	3	N	-0-					-0-
*06	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	171	1	7640	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

01	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	271	1	11835	2	N	-0-					-0-
02	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	229	1	10136	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10837	-0-	-106	-0-	361	1	10476	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	10402	-0-	-398	-0-	360	1	10042	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	10835	-0-	-325	-0-	355	1	10480	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	10225	-0-	-575	-0-	351	1	9874	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	255	1	7354	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4441	-0-	-1187	-0-	147	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	4210	-0-	-2021	-0-	140	1	4070	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	3956	-0-	-2074	-0-	137	1	3819	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4018	-0-	-2213	-0-	132	1	3886	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	3899	-0-	-2131	-0-	134	1	3765	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	169	1	8	3	N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

01	10230	X	9623	-0-	-607	-0-	326 95	1 9	9202	3	N	86					141
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	328 84	1 9	8916	3	N	76	75	1			142
03	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	391 95	1 9	10217	3	N	86	171	1			57
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	377 96	1 9	10247	3	N	87					144
05	10230	X	9684	-0-	-546	-0-	349 88	1 9	9247	3	N	80	186	1			38
06	9900	X	8875	-0-	-1025	-0-	314 54	1 9	8507	3	N	49					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	DAY	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14570	X	2222	-0-	-12348	-0-	68	1	2154	2	N	-0-					-0-
02		13160	X	1465	-0-	-11695	-0-	47	1	1418	2	N	-0-					-0-
03		14570	X	12628	-0-	-1942	-0-	393	1	12235	2	N	-0-					-0-
04		13560	X	12605	-0-	-955	-0-	413	1	12192	2	N	-0-					-0-
05		13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	439	1	12787	2	N	-0-					-0-
06		12210	X	11350	-0-	-860	-0-	374	1	10976	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	DAY	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	240	1	10990	2	N	-0-					-0-
02		10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	221	1	10242	2	N	-0-					-0-
03		11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	236	1	11399	2	N	-0-					-0-
04		11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	224	1	11077	2	N	-0-					-0-
05		12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	253	1	11834	2	N	-0-					-0-
*06		11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	417	1	11334	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	DAY	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		9889	X	9542	-0-	-347	-0-	204	1	9338	2	N	-0-					-0-
02		9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	191	1	8840	2	N	-0-					-0-
03		10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	206	1	9947	2	N	-0-					-0-
04		9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	193	1	9501	2	N	-0-					-0-
05		9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	208	1	9725	2	N	-0-					-0-
*06		9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	348	1	9465	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	DAY	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		10788	X	9927	-0-	-861	-0-	333	1	9594	2	N	-0-					-0-
02		9240	X	8811	-0-	-429	-0-	292	1	8519	2	N	-0-					-0-
03		10013	X	9670	-0-	-343	-0-	322	1	9348	2	N	-0-					-0-
04		9690	X	9452	-0-	-238	-0-	327	1	9125	2	N	-0-					-0-
05		9920	X	9779	-0-	-141	-0-	320	1	9459	2	N	-0-					-0-
06		9600	X	8793	-0-	-807	-0-	302	1	8491	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	DAY	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		5859	X	3208	-0-	-2651	-0-	109	1	3089	3	Y	9					120
								10	9									
02		5292	X	4158	-0-	-1134	-0-	1090	1	3004	3	Y	58					178
								64	9									
03		5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	1255	1	4576	3	Y	13	103	1			88
								14	9									
04		5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	1201	1	4166	3	Y	1					89
								1	9									
05		4619	X	3774	-0-	-845	-0-	1181	1	2592	3	Y	1					90
								1	9									
*06		5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	1216	1	4685	3	Y	5					95
								6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5976	-0-	-255	-0-	202	1	5732	3	N	38					195
							42	9									
02	5628	X	5509	-0-	-119	-0-	195	1	5296	3	N	16	170	1			41
							18	9									
03	6231	X	5883	-0-	-348	-0-	215	1	5624	3	N	40					81
							44	9									
04	6030	X	5917	-0-	-113	-0-	210	1	5648	3	N	54					135
							59	9									
05	6107	X	5993	-0-	-114	-0-	215	1	5778	3	N	-0-					135
06	5910	X	5205	-0-	-705	-0-	186	1	5019	3	N	-0-					135

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11942	-0-	-892	-0-	366	1	11576	2	N	-0-					-0-
02	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	369	1	11568	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12834	-0-	-744	-0-	404	1	12430	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	12623	-0-	-517	-0-	415	1	12208	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	12900	-0-	-678	-0-	428	1	12472	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	12068	-0-	-712	-0-	401	1	11667	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5415	-0-	-785	-0-	166	1	5249	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5136	-0-	-464	-0-	159	1	4977	2	N	-0-					-0-
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	187	1	5806	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	2852	-0-	-2398	-0-	94	1	2758	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	1630	-0-	-4043	-0-	56	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	1565	-0-	-4225	-0-	51	1	1514	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6193	-0-	-348	-0-	151	1	6042	3	N	-0-					-0-
02	5908	X	5302	-0-	-606	-0-	113	1	5189	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5266	-0-	-655	-0-	119	1	5147	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5240	-0-	-760	-0-	93	1	5147	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5001	-0-	-1199	-0-	107	1	4894	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	4864	-0-	-1136	-0-	102	1	4762	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2925	-0-	-1694	-0-	98	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	2759	-0-	-1217	-0-	91	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	95	1	2773	2	N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	119	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	106	1	3141	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2499	-0-	-471	-0-	86	1	2413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEIL, LYNNE WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11603	-0-	-1665	-0-	926	1	10677	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10220	-0-	-1764	-0-	828	1	9392	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	10370	-0-	-1720	-0-	897	1	9473	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10750	-0-	-470	-0-	893	1	9857	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	11582	-0-	-12	-0-	920	1	10662	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10899	-0-	-321	-0-	895	1	10004	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	145	1	5775	3	N	-0-					-0-
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	104	1	4881	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5469	-0-	-18	-0-	120	1	5349	3	N	-0-					-0-
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	111	1	5220	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5351	-0-	-136	-0-	115	1	5236	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	5184	-0-	-126	-0-	110	1	5074	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

01	6293	X	6029	-0-	-264	-0-	129	1	5900	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5506	-0-	-178	-0-	116	1	5390	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	121	1	5877	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5726	-0-	-364	-0-	114	1	5612	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5823	-0-	-470	-0-	122	1	5701	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5694	-0-	-216	-0-	202	1	5492	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

01	5890	X	5559	-0-	-331	-0-	190	1	5332	3	N	34					215
							37	9									
02	5236	X	5076	-0-	-160	-0-	173	1	4902	3	N	1					216
							1	9									
03	5797	X	5471	-0-	-326	-0-	194	1	5277	3	N	-0-					216
04	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	189	1	5164	3	N	-0-					216
05	5611	X	5399	-0-	-212	-0-	194	1	5192	3	N	12	163	1			65
							13	9									
06	5430	X	5022	-0-	-408	-0-	174	1	4822	3	N	24					89
							26	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	3	N	-0-					-0-
*06	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

01	3472	X	14	-0-	-3458	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	14	-0-	-3334	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
*06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
*06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9517	-0-	-217	-0-	203	1	9314	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8606	-0-	-186	-0-	182	1	8424	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9336	-0-	-398	-0-	189	1	9147	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	9004	-0-	-416	-0-	179	1	8825	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9095	-0-	-639	-0-	190	1	8905	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8727	-0-	-483	-0-	310	1	8417	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10913	-0-	-1425	-0-	335	1	10578	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	9859	-0-	-893	-0-	305	1	9554	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	11002	-0-	-902	-0-	345	1	10657	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10708	-0-	-212	-0-	352	1	10356	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	8484	-0-	-2738	-0-	282	1	8202	2	N	-0-					-0-
*06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	370	1	10794	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	202	1	8107	3	N	-0-					-0-
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	162	1	7310	3	N	-0-					-0-
03	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	195	1	7999	3	N	-0-					-0-
04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	174	1	7999	3	N	-0-					-0-
05	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	179	1	7835	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	7195	-0-	-485	-0-	160	1	7035	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8794	-0-	-537	-0-	302	1	8492	3	Y	-0-					-0-
02	8288	X	8099	-0-	-189	-0-	277	1	7822	3	Y	-0-					-0-
*03	9114	X	8896	-0-	-218	-0-	310	1	8560	3	Y	24					24
							26	9									
*04	8610	X	8325	-0-	-285	-0-	283	1	8042	3	Y	-0-					24
*05	8959	X	8653	-0-	-306	-0-	301	1	8352	3	Y	-0-	24	1			-0-
06	8670	X	7935	-0-	-735	-0-	268	1	7666	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	101	1	4652	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4174	-0-	-82	-0-	88	1	4086	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	92	1	4455	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	87	1	4268	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4345	-0-	-367	-0-	91	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4140	-0-	-420	-0-	147	1	3993	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	12432	-0-	-1518	-0-	381	1	12051	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	11227	-0-	-1009	-0-	348	1	10879	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12534	-0-	-1013	-0-	392	1	12142	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12197	-0-	-223	-0-	400	1	11797	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	11646	-0-	-1126	-0-	386	1	11260	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11925	-0-	-195	-0-	395	1	11530	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1823	-0-	-1509	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
*04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
*06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	13902	-0-	-3489	-0-	479	1	13423	3	Y	-0-					-0-
02	15708	X	13032	-0-	-2676	-0-	431	1	12601	3	Y	-0-					-0-
03	16709	X	14772	-0-	-1937	-0-	509	1	14263	3	Y	-0-					-0-
04	15180	X	14673	-0-	-507	-0-	486	1	14187	3	Y	-0-					-0-
05	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	495	1	14264	3	Y	-0-					-0-
06	14100	X	13604	-0-	-496	-0-	452	1	13152	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	304	1	8525	3	Y	-0-					-0-
02	7812	X	7567	-0-	-245	-0-	254	1	7313	3	Y	-0-					-0-
*03	8525	X	8278	-0-	-247	-0-	287	1	7984	3	Y	6					6
							7	9									
*04	8550	X	7831	-0-	-719	-0-	261	1	7570	3	Y	-0-					6
*05	8835	X	8056	-0-	-779	-0-	273	1	7783	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	8160	X	7605	-0-	-555	-0-	254	1	7351	3	Y	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	158	1	7255	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6372	-0-	-208	-0-	135	1	6237	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6332	-0-	-953	-0-	128	1	6204	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6839	-0-	-211	-0-	136	1	6703	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6860	-0-	-425	-0-	144	1	6716	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6591	-0-	-459	-0-	234	1	6357	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	2330	-0-	-8830	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	10080	X	403	-0-	-9677	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	715	-0-	-2292	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*04	10800	X	1647	-0-	-9153	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*06	2250	X	993	-0-	-1257	-0-	993	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	414	1	11931	2	N	-0-					-0-
02	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	356	1	10409	2	N	-0-					-0-
03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	387	1	11248	2	N	-0-					-0-
04	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	377	1	10516	2	N	-0-					-0-
05	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	371	1	10977	2	N	-0-					-0-
*06	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	368	1	10347	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	275	-0-	-313	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	651	X	126	-0-	-525	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	1377	1	3990	3	Y	17					69
							19	9									
02	4900	X	3321	-0-	-1579	-0-	1198	1	2110	3	Y	12					81
							13	9									
03	5425	X	4075	-0-	-1350	-0-	1337	1	2724	3	Y	13	72	1			22
							14	9									
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	1337	1	3950	3	Y	9					31
							10	9									
05	5394	X	5229	-0-	-165	-0-	1382	1	3846	3	Y	1					32
							1	9									
06	5220	X	3827	-0-	-1393	-0-	1287	1	2517	3	Y	21					53
							23	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8616	-0-	-281	-0-	210	1	8406	3	N	-0-					-0-
02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	192	1	8833	3	N	-0-					-0-
03	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	216	1	9344	3	N	-0-					-0-
04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	218	1	9344	3	N	-0-					-0-
05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	205	1	9215	3	N	-0-					-0-
*06	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	210	1	9618	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9200	-0-	-1309	-0-	224	1	8976	3	N	-0-					-0-
02	9184	X	7912	-0-	-1272	-0-	172	1	7740	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	8700	-0-	-724	-0-	198	1	8502	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8686	-0-	-224	-0-	184	1	8502	3	N	-0-					-0-
05	9207	X	8399	-0-	-808	-0-	182	1	8217	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	8110	-0-	-800	-0-	172	1	7938	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	145	1	6627	2	N	-0-					-0-
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	129	1	5980	2	N	-0-					-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	131	1	6351	2	N	-0-					-0-
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	125	1	6190	2	N	-0-					-0-
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	132	1	6169	2	N	-0-					-0-
*06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	221	1	6005	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

01	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	89	1	2819	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2759	-0-	-41	-0-	85	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	101	1	3116	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1532	-0-	-1288	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	593	-0-	-2476	-0-	20	1	573	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	621	-0-	-2379	-0-	20	1	601	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

01	10323	X	10206	-0-	-117	-0-	218	1	9988	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	9125	-0-	-227	-0-	193	1	8932	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9955	-0-	-399	-0-	202	1	9753	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9475	-0-	-545	-0-	188	1	9287	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9768	-0-	-431	-0-	204	1	9564	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9690	-0-	-180	-0-	344	1	9346	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

01	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	98	1	4506	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4465	-0-	-127	-0-	94	1	4371	2	N	-0-					-0-
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	119	1	5760	2	N	-0-					-0-
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	112	1	5543	2	N	-0-					-0-
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	122	1	5694	2	N	-0-					-0-
*06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	200	1	5441	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

01	10881	X	9993	-0-	-888	-0-	343	1	9650	3	Y	-0-					-0-
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	300	1	8510	3	Y	-0-					-0-
03	10664	X	7843	-0-	-2821	-0-	276	1	7567	3	Y	-0-					-0-
04	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	380	1	10718	3	Y	-0-					-0-
05	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	383	1	10627	3	Y	-0-					-0-
*06	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	367	1	10206	3	Y	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	248	1	5771	2	N	-0-					-0-
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	255	1	5262	2	N	-0-					-0-
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	419	1	6203	2	N	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	262	1	5193	2	N	-0-					-0-
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	277	1	5569	2	N	-0-					-0-
*06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	307	1	4837	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	618	1	6967	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4503	-0-	-2161	-0-	480	1	4023	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	4649	-0-	-2729	-0-	537	1	4112	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	4122	-0-	-3018	-0-	434	1	3688	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	3324	-0-	-4054	-0-	519	1	2805	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	466	-0-	-6674	-0-	466	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	92	1	4224	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3684	-0-	-40	-0-	78	1	3606	2	N	-0-					-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	84	1	4069	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3795	-0-	-375	-0-	75	1	3720	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3733	-0-	-576	-0-	78	1	3655	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3800	-0-	-370	-0-	135	1	3665	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	18128	-0-	-3634	-0-	555	1	17573	2	N	-0-					-0-
02	19656	X	18810	-0-	-846	-0-	585	1	18225	2	N	-0-					-0-
03	21204	X	20822	-0-	-382	-0-	652	1	20170	2	N	-0-					-0-
04	20520	X	20152	-0-	-368	-0-	659	1	19493	2	N	-0-					-0-
05	20832	X	19608	-0-	-1224	-0-	652	1	18956	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	16874	-0-	-3286	-0-	560	1	16314	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	694	1	19978	2	N	-0-					-0-
02	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	573	1	16735	2	N	-0-					-0-
03	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	663	1	19258	2	N	-0-					-0-
04	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	668	1	18643	2	N	-0-					-0-
05	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	656	1	19389	2	N	-0-					-0-
*06	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	647	1	18180	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	7	1	226	2	N	-0-					-0-
02	196	N	18	-0-	-178	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10181	-0-	-328	-0-	217	1	9964	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	9169	-0-	-323	-0-	194	1	8975	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	10156	-0-	-229	-0-	206	1	9950	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9451	-0-	-599	-0-	188	1	9263	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9861	-0-	-493	-0-	206	1	9655	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9410	-0-	-430	-0-	334	1	9076	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6801	-0-	-577	-0-	164	1	6637	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	6049	-0-	-615	-0-	142	1	5907	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	174	1	6902	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6931	-0-	-29	-0-	231	1	6700	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6635	-0-	-185	-0-	226	1	6409	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	6150	-0-	-690	-0-	143	1	6007	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	332 61	1 9	9428	3	N	55					225
02	8736	X	8458	-0-	-278	-0-	307 43	1 9	8108	3	N	39	180	1			84
03	9672	X	9161	-0-	-511	-0-	340 61	1 9	8760	3	N	55					139
04	9480	X	8826	-0-	-654	-0-	320 41	1 9	8465	3	N	37					176
05	9796	X	8781	-0-	-1015	-0-	324 40	1 9	8417	3	N	36					212
06	9480	X	8061	-0-	-1419	-0-	297 18	1 9	7746	3	N	16					228

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7698	-0-	-393	-0-	264 8	1 9	7426	3	Y	7					7
02	7308	X	6820	-0-	-488	-0-	235 7	1 9	6578	3	Y	6					13
03	7905	X	7703	-0-	-202	-0-	275 8	1 9	7420	3	Y	7					20
04	7650	X	5615	-0-	-2035	-0-	197 3	1 9	5415	3	Y	3					23
05	7812	X	6664	-0-	-1148	-0-	234 15	1 9	6415	3	Y	14	37	1			-0-
*06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	238 1	1 9	6709	3	Y	1	1	1			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	310	1	8685	3	N	-0-					-0-
02	7812	X	4620	-0-	-3192	-0-	152	1	4468	3	N	-0-					-0-
03	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	330	1	9338	3	N	-0-					-0-
04	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	341	1	10000	3	N	-0-					-0-
05	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	413	1	12071	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	8514	-0-	-846	-0-	279	1	8235	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	12 2644	1 3	5 12	2 9	N	11					80
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	3441	3	N	3					83
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	20 3257	1 3	2 2	2 9	N	2					85
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	2825	3	N	7					92
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	20 3026	1 3	1 4	2 9	N	4					96
06	2700	X	2655	-0-	-45	-0-	9 6	1 9	2640	3	N	5					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2915	-0-	-1890	-0-	1272	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	3184	-0-	-1156	-0-	1054	1	2130	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	3274	-0-	-1531	-0-	1436	1	1838	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3399	-0-	-891	-0-	1479	1	1920	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
*06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	1403	1	4631	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	145	1	5794	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	5220	-0-	-352	-0-	113	1	5107	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5388	-0-	-626	-0-	120	1	5268	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5419	-0-	-401	-0-	118	1	5301	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5358	-0-	-656	-0-	116	1	5242	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	5289	-0-	-471	-0-	111	1	5178	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	146	1	6529	3	N	-0-					-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	122	1	6007	3	N	-0-					-0-
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	136	1	6389	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6115	-0-	-155	-0-	124	1	5991	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6045	-0-	-434	-0-	121	1	5924	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5588	-0-	-682	-0-	108	1	5480	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8303	-0-	-1679	-0-	254	1	8049	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	5195	-0-	-3821	-0-	160	1	5035	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	6823	-0-	-2229	-0-	213	1	6610	2	N	-0-					-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	285	1	8386	2	N	-0-					-0-
05	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	302	1	8814	2	N	-0-					-0-
*06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	301	1	8766	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	868	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	843	1	3243	2	N	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	936	1	3450	2	N	-0-					-0-
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	910	1	3211	2	N	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	922	1	3403	2	N	-0-					-0-
*06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	864	1	3085	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9828	-0-	-1332	-0-	41	1	20	2	N	-0-					-0-
							9767	3									
02	10024	X	9478	-0-	-546	-0-	40	1	9438	3	N	-0-					-0-
03	10943	X	9577	-0-	-1366	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-
							9518	3									
04	10410	X	9639	-0-	-771	-0-	59	1	9580	3	N	-0-					-0-
05	10571	X	9670	-0-	-901	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							9610	3									
06	10170	X	9197	-0-	-973	-0-	30	1	1	2	N	-0-					-0-
							9166	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	12703	-0-	-8687	-0-	12703	3			N	-0-					-0-
02	19320	X	9871	-0-	-9449	-0-	9871	3			N	-0-					-0-
03	17515	X	7	-0-	-17508	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*04	16890	X	491	-0-	-16399	-0-	491	1			N	-0-					-0-
05	17453	X	14538	-0-	-2915	-0-	327	1	14211	3	N	-0-					-0-
*06	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	3			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	156	1	4412	3	N	18					145
							20	9									
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	140	1	3871	3	N	22					167
							24	9									
03	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	152	1	4059	3	N	24					191
							26	9									
04	4230	X	3890	-0-	-340	-0-	135	1	3741	3	N	13					204
							14	9									
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	156	1	4265	3	N	14					218
							15	9									
*06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	172	1	4698	3	N	7					225
							8	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

01	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	440	1	12428	3	Y	76	193	1			89
							84	9									
02	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	398	1	11007	3	Y	53					142
							58	9									
03	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	458	1	12239	3	Y	72					214
							79	9									
04	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	430	1	11817	3	Y	62	189	1			87
							68	9									
05	12524	X	12398	-0-	-126	-0-	439	1	11924	3	Y	32					119
							35	9									
06	12330	X	11649	-0-	-681	-0-	408	1	11201	3	Y	36					155
							40	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

01	11129	X	8634	-0-	-2495	-0-	184	1	8450	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	7349	-0-	-2591	-0-	155	1	7194	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	7613	-0-	-3237	-0-	154	1	7459	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7397	-0-	-973	-0-	147	1	7250	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	5954	-0-	-2695	-0-	125	1	5829	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	1544	-0-	-6826	-0-	55	1	1489	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	15244	-0-	-752	-0-	512	1	14732	2	N	-0-					-0-
02	14336	X	13701	-0-	-635	-0-	454	1	13247	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	15065	-0-	-497	-0-	501	1	14564	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	14597	-0-	-223	-0-	505	1	14092	2	N	-0-					-0-
05	15252	X	14908	-0-	-344	-0-	488	1	14420	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13465	-0-	-1295	-0-	463	1	13002	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9136	-0-	-443	-0-	307	1	8829	2	N	-0-					-0-
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	289	1	8429	2	N	-0-					-0-
03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	322	1	9360	2	N	-0-					-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	326	1	9109	2	N	-0-					-0-
05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	352	1	10407	2	N	-0-					-0-
*06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	336	1	9439	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	700	N	190	-0-	-510	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	332	-0-	-418	-0-	332	3			N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	88	1	2432	3	N	-0-					-0-
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	66	1	2136	3	N	-0-					-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	86	1	2631	3	N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	73	1	2406	3	N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	71	1	2386	3	N	-0-					-0-
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	61	1	1868	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2375	-0-	-229	-0-	11	1	5	2	N	12					96
							2346	3	13	9							
02	2324	N	1939	-0-	-385	-0-	9	1	1923	3	N	6					102
							7	9									
03	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	15	1	1	2	N	27					129
							2369	3	30	9							
04	2310	N	2152	-0-	-158	-0-	14	1	2109	3	N	26					155
							29	9									
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	14	1	2083	3	N	4					159
							4	9									
06	2340	N	1958	-0-	-382	-0-	7	1	1938	3	N	12					171
							13	9									

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5979	-0-	-841	-0-	201	1	5778	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5251	-0-	-909	-0-	174	1	5077	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5791	-0-	-905	-0-	193	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5304	-0-	-846	-0-	183	1	5121	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	180	1	5322	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5341	-0-	-449	-0-	184	1	5157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4572	-0-	-1628	-0-	487	1	4085	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	3020	-0-	-2580	-0-	388	1	2632	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	2512	-0-	-3688	-0-	435	1	2077	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	2027	-0-	-2803	-0-	495	1	1532	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	1958	-0-	-2661	-0-	472	1	1486	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	315	-0-	-4095	-0-	315	1			N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4701	-0-	-848	-0-	105	1	4596	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4137	-0-	-875	-0-	137	1	4000	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	773	-0-	-4683	-0-	17	1	756	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	1270	-0-	-3980	-0-	44	1	1226	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	160	1	4730	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	148	1	4148	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5065	-0-	-887	-0-	174	1	4891	3	N	-0-			18
02	5376	X	4901	-0-	-475	-0-	166	1	4735	3	N	-0-			18
03	5704	X	5029	-0-	-675	-0-	178	1	4851	3	N	-0-			18
04	5460	X	4931	-0-	-529	-0-	168	1	4763	3	N	-0-			18
05	5642	X	4717	-0-	-925	-0-	159	1	4558	3	N	-0-			18
06	5250	X	5223	-0-	-27	-0-	175	1	5048	3	N	-0-			18

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	215	1	8635	3	N	-0-			-0-
02	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	164	1	7477	3	N	-0-			-0-
03	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	199	1	8574	3	N	-0-			-0-
04	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	167	1	8574	3	N	-0-			-0-
05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	157	1	7068	3	N	-0-			-0-
*06	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	172	1	7926	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6214	-0-	-978	-0-	152	1	6062	3	N	-0-			-0-
02	6496	X	5739	-0-	-757	-0-	122	1	5617	3	N	-0-			-0-
03	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	146	1	6372	3	N	-0-			-0-
04	6960	X	6508	-0-	-452	-0-	136	1	6372	3	N	-0-			-0-
05	6541	X	5920	-0-	-621	-0-	131	1	5789	3	N	-0-			-0-
06	6300	X	5696	-0-	-604	-0-	124	1	5572	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7086	-0-	-633	-0-	173	1	6913	3	N	-0-			-0-
02	6832	X	6455	-0-	-377	-0-	138	1	6317	3	N	-0-			-0-
03	7409	X	6647	-0-	-762	-0-	152	1	6495	3	N	-0-			-0-
04	7410	X	6636	-0-	-774	-0-	141	1	6495	3	N	-0-			-0-
05	7657	X	6937	-0-	-720	-0-	149	1	6788	3	N	-0-			-0-
06	6930	X	6248	-0-	-682	-0-	132	1	6116	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10313	-0-	-1033	-0-	346	1	9967	2	N	-0-			-0-
02	10248	X	8910	-0-	-1338	-0-	295	1	8615	2	N	-0-			-0-
03	11346	X	8937	-0-	-2409	-0-	297	1	8640	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	8604	-0-	-2226	-0-	297	1	8307	2	N	-0-			-0-
05	10664	X	9113	-0-	-1551	-0-	298	1	8815	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	8187	-0-	-1803	-0-	281	1	7906	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	391	1	11271	2	N	-0-					-0-
02	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	333	1	9729	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	390	1	11328	2	N	-0-					-0-
04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	384	1	10737	2	N	-0-					-0-
05	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	353	1	10438	2	N	-0-					-0-
*06	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	337	1	9464	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	113	1	3533	2	N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	96	1	3004	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	96	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3046	-0-	-104	-0-	100	1	2946	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	91	1	2644	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2481	-0-	-669	-0-	84	1	2397	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

01	9424	X	9120	-0-	-304	-0-	195	1	8925	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	8122	-0-	-390	-0-	172	1	7950	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9297	-0-	-127	-0-	188	1	9109	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8757	-0-	-243	-0-	174	1	8583	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8689	-0-	-425	-0-	182	1	8507	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8283	-0-	-717	-0-	294	1	7989	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	160	1	6386	3	N	-0-					-0-
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	128	1	5621	3	N	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	126	1	5372	3	N	-0-					-0-
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	100	1	5372	3	N	-0-					-0-
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	132	1	5935	3	N	-0-					-0-
*06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	132	1	6069	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

01	8339	X	6381	-0-	-1958	-0-	265	1	6116	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5799	-0-	-1089	-0-	267	1	5532	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6241	-0-	-114	-0-	394	1	5847	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5908	-0-	-272	-0-	282	1	5626	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5854	-0-	-563	-0-	276	1	5578	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5371	-0-	-839	-0-	323	1	5048	2	N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

01	8773	X	8317	-0-	-456	-0-	178	1	8139	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7391	-0-	-533	-0-	156	1	7235	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7863	-0-	-817	-0-	159	1	7704	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7655	-0-	-625	-0-	152	1	7503	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7852	-0-	-487	-0-	164	1	7688	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7735	-0-	-305	-0-	275	1	7460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	251	1	10042	3	N	-0-			-0-
02	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	181	1	8225	3	N	-0-			-0-
03	8928	X	8713	-0-	-215	-0-	199	1	8514	3	N	-0-			-0-
04	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	192	1	8514	3	N	-0-			-0-
05	8928	X	8608	-0-	-320	-0-	189	1	8419	3	N	-0-			-0-
06	8640	X	7888	-0-	-752	-0-	171	1	7717	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1032	1	5343	3	N	-0-			-0-
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	922	1	4795	3	N	-0-			-0-
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1023	1	5175	3	N	-0-			-0-
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	554	1	5175	3	N	-0-			-0-
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	834	1	3448	3	N	-0-			-0-
*06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	970	1	4557	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	3			N	-0-			-0-
02	6832	X	6555	-0-	-277	-0-	6555	3			N	-0-			-0-
03	7626	X	6892	-0-	-734	-0-	6892	3			N	-0-			-0-
04	7380	X	6507	-0-	-873	-0-	6507	3			N	-0-			-0-
05	7626	X	6846	-0-	-780	-0-	6846	3			N	-0-			-0-
06	7380	X	6254	-0-	-1126	-0-	6254	3			N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	605	1	17409	2	N	-0-			-0-
02	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	677	1	19756	2	N	-0-			-0-
03	21740	X	21740	-0-	-0-	-0-	723	1	21017	2	N	-0-			-0-
04	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	670	1	18724	2	N	-0-			-0-
05	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	648	1	19142	2	N	-0-			-0-
*06	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	604	1	16966	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11760	-0-	-392	-0-	251	1	11509	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	10136	-0-	-840	-0-	214	1	9922	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	10876	-0-	-1276	-0-	220	1	10656	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	10317	-0-	-1443	-0-	205	1	10112	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	10667	-0-	-1485	-0-	223	1	10444	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	10244	-0-	-1126	-0-	364	1	9880	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3241	-0-	-1037	-0-	69	1	3172	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	2682	-0-	-1182	-0-	57	1	2625	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3114	-0-	-1164	-0-	63	1	3051	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	2407	-0-	-1733	-0-	48	1	2359	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	2828	-0-	-1450	-0-	59	1	2769	2	N	-0-			-0-
*06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	114	1	3104	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	X	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	186	X	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-			-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	605	1	51	3	N	-0-			-0-
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	983	1	5195	3	N	-0-			-0-
*06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	1018	1	7941	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12074	-0-	-884	-0-	405	1	11669	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11061	-0-	-643	-0-	366	1	10695	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	11502	-0-	-1456	-0-	383	1	11119	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	11801	-0-	-739	-0-	408	1	11393	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11751	-0-	-494	-0-	385	1	11366	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	11141	-0-	-709	-0-	383	1	10758	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6673	-0-	-488	-0-	229	1	6444	3	Y	-0-					-0-
02	6468	X	6241	-0-	-227	-0-	213	1	6028	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6888	-0-	-273	-0-	244	1	6644	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6775	-0-	-155	-0-	230	1	6545	3	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6493	-0-	-420	-0-	226	1	6267	3	Y	-0-					-0-
06	6690	X	5961	-0-	-729	-0-	204	1	5757	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	11063	-0-	-128	-0-	269	1	10794	3	N	-0-					-0-
02	10108	X	9141	-0-	-967	-0-	204	1	8937	3	N	-0-					-0-
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	267	1	11140	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	10070	-0-	-760	-0-	229	1	9841	3	N	-0-					-0-
05	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	283	1	12235	3	N	-0-					-0-
*06	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	291	1	12813	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	92	1	3750	3	N	-0-					90
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	81	1	3251	3	N	-0-					90
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	145	1	3863	3	N	-0-					90
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	129	1	3571	3	N	125	125	1			90
							138	9									
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	134	1	3644	3	N	-0-					90
*06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	129	1	3524	3	N	-0-					90

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	17	1	7	2	N	2					66
							3598	3	2	9							
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	17	1	3617	3	N	5	46	1			25
							6	9									
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	4					29
							5939	3	4	9							
04	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	44	1	6526	3	N	70					99
							77	9									
05	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	-0-					99
							6742	3									
*06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					99
							6629	3									

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	18091	-0-	-261	-0-	607	1	17484	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	14948	-0-	-1628	-0-	495	1	14453	2	N	-0-					-0-
03	18197	X	16573	-0-	-1624	-0-	551	1	16022	2	N	-0-					-0-
04	17610	X	16393	-0-	-1217	-0-	567	1	15826	2	N	-0-					-0-
05	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	599	1	17699	2	N	-0-					-0-
06	17520	X	17281	-0-	-239	-0-	594	1	16687	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8075 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	14447	-0-	-1704	-0-	323	1	14124	2	N	-0-			-0-
02	14588	X	14325	-0-	-263	-0-	474	1	13851	2	N	-0-			-0-
03	16151	X	15791	-0-	-360	-0-	525	1	15266	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	14370	-0-	-1260	-0-	497	1	13873	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	15826	-0-	-325	-0-	518	1	15308	2	N	-0-			-0-
06	15360	X	14881	-0-	-479	-0-	511	1	14370	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26962	X	26962	-0-	-0-	-0-	905	1	26057	2	N	-0-			-0-
02	37592	X	37592	-0-	-0-	-0-	1245	1	36347	2	N	-0-			-0-
03	35867	X	35867	-0-	-0-	-0-	1193	1	34674	2	N	-0-			-0-
04	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	1064	1	29713	2	N	-0-			-0-
05	29085	X	29085	-0-	-0-	-0-	952	1	28133	2	N	-0-			-0-
*06	25450	X	25450	-0-	-0-	-0-	874	1	24576	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	550	1	15844	2	N	-0-			-0-
02	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	788	1	23006	2	N	-0-			-0-
03	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	756	1	21952	2	N	-0-			-0-
04	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	694	1	19376	2	N	-0-			-0-
05	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	626	1	18492	2	N	-0-			-0-
*06	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	593	1	16664	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	480	1	13816	2	N	-0-			-0-
02	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	562	1	16406	2	N	-0-			-0-
03	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	703	1	20424	2	N	-0-			-0-
04	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	600	1	16749	2	N	-0-			-0-
05	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	495	1	14639	2	N	-0-			-0-
*06	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	581	1	16331	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	886	-0-	-354	-0-	28	1	858	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	983	-0-	-81	-0-	31	1	952	2	N	-0-			-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	37	1	1118	2	N	-0-			-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	32	1	957	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	320	-0-	-765	-0-	11	1	309	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	206	-0-	-904	-0-	7	1	199	2	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-			-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-			-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-			-0-
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	3			N	-0-			-0-
05	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	3			N	-0-			-0-
*06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3			N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	12153	-0-	-216	-0-	12153	3			N	-0-			-0-
02	11424	X	10018	-0-	-1406	-0-	10018	3			N	-0-			-0-
03	12648	X	11093	-0-	-1555	-0-	11093	3			N	-0-			-0-
*04	12240	X	10996	-0-	-1244	-0-	10996	3			N	-0-			-0-
05	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	3			N	-0-			-0-
*06	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10150	-0-	-1537	-0-	1214	1	8936	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9862	-0-	-274	-0-	1130	1	8732	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9210	-0-	-1640	-0-	1226	1	7984	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9073	-0-	-857	-0-	1196	1	7877	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9149	-0-	-1763	-0-	1212	1	7937	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	8140	-0-	-2420	-0-	1129	1	7011	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5095	-0-	-113	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
*06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7586	3	92	9	N	84					84

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	187	1	8572	2	N	-0-					-0-
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	150	1	6958	2	N	-0-					-0-
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	154	1	7450	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	7070	-0-	-10	-0-	140	1	6930	2	N	-0-					-0-
05	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	157	1	7346	2	N	-0-					-0-
*06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	258	1	6995	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5808	-0-	-454	-0-	26	1	12	2	Y	28					28
							5739	3	31	9							
02	5656	X	5073	-0-	-583	-0-	22	1	5048	3	Y	3					31
							3	9									
03	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	35	1	3	2	Y	-0-					31
							5813	3									
04	5910	X	5601	-0-	-309	-0-	37	1	5564	3	Y	-0-					31
05	5921	X	5546	-0-	-375	-0-	35	1	1	2	Y	-0-					31
							5510	3									
06	5670	X	5395	-0-	-275	-0-	19	1	1	2	Y	3					34
							5372	3	3	9							

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	16890	-0-	-1214	-0-	361	1	16529	2	N	-0-					-0-
02	16352	X	15140	-0-	-1212	-0-	320	1	14820	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	16212	-0-	-1024	-0-	328	1	15884	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	15539	-0-	-1141	-0-	309	1	15230	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	15738	-0-	-1312	-0-	329	1	15409	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	15419	-0-	-931	-0-	547	1	14872	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	486	-0-	-7853	-0-	11	1	475	3	N	-0-			-0-
02	7672	X	13	-0-	-7659	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	8494	X	58	-0-	-8436	-0-	58	3			N	-0-			-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-			-0-
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	66	1	1710	3	N	-0-			-0-
*06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	185	1	4824	3	N	-0-			-0-

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	4	1	1137	3	N	-0-			9

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8176	-0-	-659	-0-	175	1	8001	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	7242	-0-	-738	-0-	153	1	7089	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	7746	-0-	-965	-0-	157	1	7589	2	N	-0-			-0-
04	8430	X	7396	-0-	-1034	-0-	147	1	7249	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	7446	-0-	-955	-0-	156	1	7290	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	6922	-0-	-998	-0-	246	1	6676	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7824	-0-	-515	-0-	167	1	7657	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	6860	-0-	-672	-0-	145	1	6715	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	6982	-0-	-1357	-0-	141	1	6841	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7051	-0-	-1019	-0-	140	1	6911	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7056	-0-	-1066	-0-	148	1	6908	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6815	-0-	-745	-0-	242	1	6573	2	N	-0-			-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13281	-0-	-886	-0-	284	1	12997	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	11755	-0-	-1041	-0-	249	1	11506	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	12796	-0-	-1123	-0-	259	1	12537	2	N	-0-			-0-
04	13470	X	12460	-0-	-1010	-0-	247	1	12213	2	N	-0-			-0-
05	13516	X	12603	-0-	-913	-0-	264	1	12339	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	12211	-0-	-629	-0-	434	1	11777	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	155	1	6182	3	N	-0-			-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	113	1	5195	3	N	-0-			-0-
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	145	1	6227	3	N	-0-			-0-
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	134	1	5938	3	N	-0-			-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	133	1	5956	3	N	-0-			-0-
*06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	126	1	5766	3	N	-0-			-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8135	-0-	-545	-0-	174	1	7961	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	7218	-0-	-622	-0-	153	1	7065	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	8109	-0-	-571	-0-	164	1	7945	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7886	-0-	-514	-0-	157	1	7729	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	8065	-0-	-553	-0-	169	1	7896	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7514	-0-	-346	-0-	267	1	7247	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7662	-0-	-2041	-0-	34	1	16	2	Y	-0-					97
							7612	3									
02	8764	X	7130	-0-	-1634	-0-	32	1	7098	3	Y	-0-					97
03	9703	X	6006	-0-	-3697	-0-	431	1	3	2	Y	80	139	1			38
							5484	3	88	9							
04	9390	X	7353	-0-	-2037	-0-	143	1	7210	3	Y	-0-					38
05	9703	X	3593	-0-	-6110	-0-	619	1	1	2	Y	-0-					38
							2973	3									
06	5040	X	2704	-0-	-2336	-0-	721	1	1983	3	Y	-0-					38

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	410	1	3846	3	N	-0-					-0-
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	360	1	3296	3	N	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	378	1	3273	3	N	-0-					-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	425	1	4352	3	N	-0-					-0-
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	499	1	5060	3	N	-0-					-0-
*06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	488	1	4814	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

01	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	259	1	8228	2	N	-0-					-0-
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	202	1	6313	2	N	-0-					-0-
03	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	235	1	7287	2	N	-0-					-0-
04	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	255	1	7524	2	N	-0-					-0-
05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	250	1	7287	2	N	-0-					-0-
*06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	238	1	6903	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

01	13888	X	13881	-0-	-7	-0-	466	1	13415	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12271	-0-	-273	-0-	406	1	11865	2	N	-0-					-0-
03	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	470	1	13663	2	N	-0-					-0-
04	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	476	1	13284	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	13494	-0-	-394	-0-	442	1	13052	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	13363	-0-	-77	-0-	459	1	12904	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

01	12989	X	10768	-0-	-2221	-0-	361	1	10407	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	10936	-0-	-488	-0-	362	1	10574	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	11785	-0-	-863	-0-	392	1	11393	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	11147	-0-	-583	-0-	385	1	10762	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11555	-0-	-566	-0-	378	1	11177	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	11364	-0-	-366	-0-	390	1	10974	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5067	-0-	-482	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4254	-0-	-562	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4158	-0-	-864	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4391	-0-	-499	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4243	-0-	-647	-0-	4243	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	524	1	4508	2	N	-0-					-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	63	1	2060	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1220	-0-	-1074	-0-	25	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1127	-0-	-1093	-0-	22	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1121	-0-	-1173	-0-	23	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1122	-0-	-1098	-0-	40	1	1082	2	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7872	-0-	-250	-0-	264	1	7608	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7108	-0-	-228	-0-	235	1	6873	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7767	-0-	-355	-0-	258	1	7509	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7675	-0-	-185	-0-	265	1	7410	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7524	-0-	-350	-0-	246	1	7278	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	7292	-0-	-328	-0-	251	1	7041	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8529	-0-	-151	-0-	286	1	8243	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7486	-0-	-326	-0-	248	1	7238	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8329	-0-	-289	-0-	277	1	8052	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	8113	-0-	-227	-0-	280	1	7833	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7569	-0-	-987	-0-	248	1	7321	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7467	-0-	-783	-0-	257	1	7210	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9437	-0-	-1723	-0-	317	1	9120	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	8441	-0-	-1555	-0-	280	1	8161	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9191	-0-	-822	-0-	306	1	8885	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	8834	-0-	-856	-0-	305	1	8529	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8815	-0-	-1167	-0-	289	1	8526	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8236	-0-	-884	-0-	283	1	7953	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	297	1	8563	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8213	-0-	-495	-0-	272	1	7941	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	8591	-0-	-1050	-0-	286	1	8305	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8803	-0-	-527	-0-	304	1	8499	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9254	-0-	-201	-0-	303	1	8951	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8545	-0-	-245	-0-	294	1	8251	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	12413	-0-	-297	-0-	301	1	12112	3	N	-0-					-0-
02	11536	X	11033	-0-	-503	-0-	246	1	10787	3	N	-0-					-0-
03	12772	X	12314	-0-	-458	-0-	292	1	12022	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	11871	-0-	-489	-0-	265	1	11606	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	12146	-0-	-409	-0-	274	1	11872	3	N	-0-					-0-
*06	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	291	1	12688	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

01	12152	X	11156	-0-	-996	-0-	374	1	10782	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10019	-0-	-621	-0-	332	1	9687	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10939	-0-	-872	-0-	364	1	10575	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10448	-0-	-982	-0-	361	1	10087	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	10856	-0-	-924	-0-	355	1	10501	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	10000	-0-	-800	-0-	344	1	9656	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	14	1	400	2	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	13	1	373	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

01	9951	X	9195	-0-	-756	-0-	318	1	8877	3	N	-0-					-0-
02	8848	X	8290	-0-	-558	-0-	266	1	8024	3	N	-0-					-0-
03	9610	X	9313	-0-	-297	-0-	309	1	9004	3	N	-0-					-0-
04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	290	1	9004	3	N	-0-					-0-
05	9424	X	9356	-0-	-68	-0-	301	1	9055	3	N	-0-					-0-
*06	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	289	1	8745	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

01	403	N	237	-0-	-166	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	6	1	166	2	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

01	5797	X	5226	-0-	-571	-0-	117	1	5109	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4832	-0-	-404	-0-	107	1	4725	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	118	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5306	-0-	-274	-0-	122	1	5184	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5576	-0-	-4	-0-	122	1	5454	2	N	-0-					-0-
*06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	121	1	5144	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979

01	22940	X	19373	-0-	-3567	-0-	650	1	18723	2	N	-0-					-0-
02	18312	X	15986	-0-	-2326	-0-	529	1	15457	2	N	-0-					-0-
03	22627	X	22627	-0-	-0-	-0-	753	1	21874	2	N	-0-					-0-
04	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	664	1	18557	2	N	-0-					-0-
05	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	650	1	19203	2	N	-0-					-0-
*06	22543	X	22543	-0-	-0-	-0-	775	1	21768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

01	16151	X	2600	-0-	-13551	-0-	87	1	2513	2	N	-0-					-0-
02	14448	X	584	-0-	-13864	-0-	19	1	565	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	309	-0-	-15408	-0-	10	1	299	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	29	-0-	-15181	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	71	-0-	-13352	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

01	13764	X	12496	-0-	-1268	-0-	419	1	12077	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	10898	-0-	-806	-0-	361	1	10537	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11672	-0-	-1379	-0-	388	1	11284	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	11041	-0-	-1589	-0-	382	1	10659	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	11559	-0-	-1461	-0-	378	1	11181	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	10291	-0-	-1799	-0-	354	1	9937	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

01	12710	X	9649	-0-	-3061	-0-	848	1	8801	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	8471	-0-	-1441	-0-	641	1	7830	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	8817	-0-	-2157	-0-	293	1	8524	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	6840	-0-	-2490	-0-	246	1	6594	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	5668	-0-	-3973	-0-	218	1	5450	2	N	-0-					-0-
*06	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	981	1	19176	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

01	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	311	1	8946	2	N	-0-					-0-
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	277	1	8080	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	307	1	8931	2	N	-0-					-0-
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	315	1	8787	2	N	-0-					-0-
05	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	310	1	9161	2	N	-0-					-0-
*06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	282	1	7935	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

01	14322	X	13396	-0-	-926	-0-	300	1	13096	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	12295	-0-	-641	-0-	272	1	12023	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	13308	-0-	-1014	-0-	295	1	13013	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	13382	-0-	-478	-0-	463	1	12919	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	13696	-0-	-347	-0-	448	1	13248	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12807	-0-	-363	-0-	440	1	12367	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	481 10671	1 3	22	2	N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
03	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	5	2	10847	3	N	-0-					-0-
04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	3			N	-0-					-0-
05	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	2	2	10388	3	N	-0-					-0-
*06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1	2	9961	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

01	5611	X	5073	-0-	-538	-0-	1005	1	4068	2	N	-0-					-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	922	1	4094	2	N	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1021	1	4520	2	N	-0-					-0-
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	990	1	4168	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4171	-0-	-1378	-0-	993	1	3178	2	N	-0-					-0-
*06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1015	1	5031	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

01	7068	X	6720	-0-	-348	-0-	150	1	6570	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6067	-0-	-373	-0-	201	1	5866	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6667	-0-	-463	-0-	222	1	6445	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6418	-0-	-482	-0-	222	1	6196	2	N	-0-					-0-
05	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	237	1	7003	2	N	-0-					-0-
*06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	231	1	6491	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

01	13547	X	12615	-0-	-932	-0-	423	1	12192	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	11312	-0-	-672	-0-	375	1	10937	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12404	-0-	-647	-0-	413	1	11991	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	9401	-0-	-3229	-0-	325	1	9076	2	N	-0-					-0-
05	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	497	1	14698	2	N	-0-					-0-
*06	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	456	1	12817	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

01	4898	X	4256	-0-	-642	-0-	130	1	4126	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3042	-0-	-1326	-0-	95	1	2947	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	1223	-0-	-3427	-0-	36	1	1187	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	334	-0-	-3776	-0-	11	1	323	2	N	-0-					-0-
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	170	1	4918	2	N	-0-					-0-
*06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	147	1	4314	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

01	15562	X	15388	-0-	-174	-0-	344	1	15044	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13512	-0-	-544	-0-	447	1	13065	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14432	-0-	-1130	-0-	480	1	13952	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	14641	-0-	-419	-0-	506	1	14135	2	N	-0-					-0-
05	15376	X	14988	-0-	-388	-0-	491	1	14497	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	10688	-0-	-4192	-0-	367	1	10321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	101	1	4116	3	N	-0-					105
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	90	1	3694	3	N	-0-					105
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	100	1	3810	3	N	-0-					105
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	95	1	3805	3	N	-0-					105
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	149	1	4074	3	N	-0-					105
*06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	143	1	3836	3	N	10					115
							11	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	124	1	4947	3	N	-0-					-0-
02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	120	1	5296	3	N	-0-					-0-
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	163	1	7016	3	N	-0-					-0-
04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	159	1	7016	3	N	-0-					-0-
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	165	1	7469	3	N	-0-					-0-
*06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	149	1	6957	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	977	1	8747	3	Y	-0-					-0-
02	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	875	1	7857	3	Y	-0-					-0-
03	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	1057	1	11038	3	Y	324					324
							356	9									
04	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1065	1	8857	3	Y	85	350	1			59
							94	9									
05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	795	1	549	3	Y	-0-					59
*06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	831	1	5268	3	Y	-0-					59

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	226	1	9883	2	N	-0-					-0-
02	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	457	1	13331	2	N	-0-					-0-
03	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	438	1	12719	2	N	-0-					-0-
04	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	430	1	11999	2	N	-0-					-0-
05	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	403	1	11923	2	N	-0-					-0-
*06	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	390	1	10960	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5913	-0-	-845	-0-	181	1	5732	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5846	-0-	-230	-0-	181	1	5665	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5973	-0-	-754	-0-	187	1	5786	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6115	-0-	-125	-0-	200	1	5915	2	N	-0-					-0-
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	218	1	6365	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5292	-0-	-978	-0-	176	1	5116	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	8814	-0-	-2160	-0-	215	1	8599	3	N	-0-					-0-
02	9912	X	8590	-0-	-1322	-0-	183	1	8407	3	N	-0-					-0-
03	10385	X	8643	-0-	-1742	-0-	198	1	8445	3	N	-0-					-0-
04	10050	X	8629	-0-	-1421	-0-	184	1	8445	3	N	-0-					-0-
05	9517	X	8177	-0-	-1340	-0-	180	1	7997	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	7528	-0-	-1682	-0-	163	1	7365	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	899	-0-	-1674	-0-	899	1			N	-0-					-0-
02	2324	X	788	-0-	-1536	-0-	788	1			N	-0-					-0-
03	2573	X	899	-0-	-1674	-0-	899	1			N	-0-					-0-
04	930	X	591	-0-	-339	-0-	591	1			N	-0-					-0-
05	961	X	274	-0-	-687	-0-	9	1	265	2	N	-0-					-0-
06	870	X	240	-0-	-630	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	12187	-0-	-3034	-0-	409	1	11778	2	N	-0-					-0-
02	13188	X	11260	-0-	-1928	-0-	373	1	10887	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	3867	-0-	-9928	-0-	129	1	3738	2	N	-0-					-0-
04	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	523	1	14606	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	10794	-0-	-1668	-0-	353	1	10441	2	N	-0-					-0-
*06	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	540	1	15166	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	265	1	7631	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6618	-0-	-382	-0-	219	1	6399	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7213	-0-	-537	-0-	240	1	6973	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6934	-0-	-566	-0-	240	1	6694	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7101	-0-	-649	-0-	232	1	6869	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6585	-0-	-915	-0-	226	1	6359	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8270	-0-	-379	-0-	278	1	7992	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	7340	-0-	-388	-0-	243	1	7097	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8053	-0-	-441	-0-	268	1	7785	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7841	-0-	-319	-0-	271	1	7570	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7935	-0-	-435	-0-	260	1	7675	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7429	-0-	-581	-0-	255	1	7174	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	1064	1	9430	2	N	-0-					-0-
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	829	1	4856	2	N	-0-					-0-
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	949	1	5107	2	N	-0-					-0-
04	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	1354	1	5359	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5559	-0-	-393	-0-	1462	1	4097	2	N	-0-					-0-
*06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	1543	1	5179	2	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	9755	-0-	-5187	-0-	338	1	9417	3	N	-0-					-0-
02	13496	X	8959	-0-	-4537	-0-	277	1	8682	3	N	-0-					-0-
03	14942	X	12470	-0-	-2472	-0-	398	1	12072	3	N	-0-					-0-
04	14460	X	11766	-0-	-2694	-0-	364	1	11402	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	12038	-0-	-2222	-0-	375	1	11663	3	N	-0-					-0-
06	12060	X	11004	-0-	-1056	-0-	336	1	10668	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	507	1	7822	3	N	17					39
							19	9									
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	310	1	7143	3	N	20					59
							22	9									
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	302	1	7827	3	N	13					72
							14	9									
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	284	1	7594	3	N	12					84
							13	9									
05	5487	X	2754	-0-	-2733	-0-	103	1	2647	3	N	4					88
							4	9									
*06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	228	1	6060	3	N	9					97
							10	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	135	1	5421	3	N	-0-					-0-
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	96	1	4449	3	N	-0-					-0-
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	117	1	4933	3	N	-0-					-0-
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	125	1	4933	3	N	-0-					-0-
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	130	1	5700	3	N	-0-					-0-
*06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	118	1	5412	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

01	11935	X	11448	-0-	-487	-0-	374	1	11074	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10512	-0-	-268	-0-	342	1	10170	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	380	1	11276	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	11248	-0-	-2	-0-	391	1	10857	2	N	-0-					-0-
05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	492	1	12516	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	10913	-0-	-367	-0-	368	1	10545	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

01	16244	X	15069	-0-	-1175	-0-	521	1	14548	3	N	-0-					-0-
02	14672	X	13384	-0-	-1288	-0-	421	1	12963	3	N	-0-					-0-
03	15624	X	14767	-0-	-857	-0-	486	1	14281	3	N	-0-					-0-
04	14760	X	14713	-0-	-47	-0-	432	1	14281	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	14459	-0-	-669	-0-	464	1	13995	3	N	-0-					-0-
06	14580	X	12564	-0-	-2016	-0-	400	1	12164	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

01	16399	X	15864	-0-	-535	-0-	539	1	15252	3	N	66	186	1			77
							73	9									
02	14812	X	14092	-0-	-720	-0-	497	1	13558	3	N	34					111
							37	9									
03	16058	X	15607	-0-	-451	-0-	573	1	14961	3	N	66					177
							73	9									
04	15420	X	14846	-0-	-574	-0-	525	1	14263	3	N	53					230
							58	9									
05	15872	X	15585	-0-	-287	-0-	563	1	14979	3	N	39	169	1			100
							43	9									
06	15360	X	11693	-0-	-3667	-0-	420	1	11240	3	N	30					130
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	331	1	7910	2	N	-0-					-0-
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	266	1	6234	2	N	-0-					-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	326	1	7563	2	N	-0-					-0-
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	267	1	5961	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4428	-0-	-1152	-0-	194	1	4234	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4192	-0-	-1208	-0-	188	1	4004	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9715	-0-	-2003	-0-	9715	3			N	-0-					-0-
02	10584	X	7921	-0-	-2663	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
03	11718	X	9022	-0-	-2696	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
*04	11340	X	7458	-0-	-3882	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	8058	-0-	-1645	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
*06	9390	X	6235	-0-	-3155	-0-	6235	3			N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	900	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	1152	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	953	1	1374	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	857	-0-	-1543	-0-	330	1	527	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	1	-0-	-2758	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2888	-0-	-739	-0-	1083	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2394	-0-	-462	-0-	1076	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	1658	1	2573	2	N	-0-					-0-
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	1445	1	2781	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1112	-0-	-2205	-0-	1112	1			N	-0-					-0-
06	4080	X	1063	-0-	-3017	-0-	1063	1			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	13770	-0-	-1265	-0-	462	1	13308	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	12546	-0-	-1034	-0-	415	1	12131	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	13538	-0-	-1497	-0-	450	1	13088	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12809	-0-	-1591	-0-	443	1	12366	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	12736	-0-	-1152	-0-	417	1	12319	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	12808	-0-	-632	-0-	440	1	12368	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	13146	-0-	-3191	-0-	1284	1	11800	3	Y	56	190	1			85
							62	9									
02	14756	X	11870	-0-	-2886	-0-	1179	1	10618	3	Y	66					151
							73	9									
03	16337	X	14944	-0-	-1393	-0-	1392	1	13488	3	Y	58	164	1			45
							64	9									
04	15810	X	15295	-0-	-515	-0-	1362	1	13872	3	Y	55					100
							61	9									
05	16337	X	15519	-0-	-818	-0-	1405	1	14066	3	Y	44					144
							48	9									
*06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	1330	1	13009	3	Y	21					165
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1104	1	536	3	N	10					146
							11	9									
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1003	1	609	3	N	5					151
							6	9									
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1085	1	1	9	N	1					152
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1066	1	435	3	N	15					167
							17	9									
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1085	1	8	3	N	2					169
							2	9									
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1072	1	610	3	N	2					171
							2	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7891	-0-	-169	-0-	192	1	7699	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	7058	-0-	-222	-0-	160	1	6898	3	N	-0-					-0-
03	7998	X	7690	-0-	-308	-0-	185	1	7505	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	7282	-0-	-428	-0-	164	1	7118	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7394	-0-	-511	-0-	169	1	7225	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7113	-0-	-537	-0-	160	1	6953	3	N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1 RRCID -> 240918 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8489 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	2	N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	83	1	947	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	93	1	303	2	N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	2712	-0-	-8913	-0-	94	1	2618	3	N	-0-					-0-
02	10500	X	5463	-0-	-5037	-0-	171	1	5292	3	N	-0-					-0-
03	11625	X	8251	-0-	-3374	-0-	264	1	7987	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	6275	-0-	-4975	-0-	197	1	6078	3	N	-0-					-0-
05	11625	X	1722	-0-	-9903	-0-	55	1	1667	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	489	-0-	-7491	-0-	15	1	474	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	13179	-0-	-3592	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
02	15148	X	11257	-0-	-3891	-0-	11257	3			N	-0-					-0-
03	15283	X	11972	-0-	-3311	-0-	11972	3			N	-0-					-0-
*04	12930	X	10291	-0-	-2639	-0-	10291	3			N	-0-					-0-
05	13361	X	12773	-0-	-588	-0-	12773	3			N	-0-					-0-
*06	12750	X	11412	-0-	-1338	-0-	11412	3			N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	952	1	2541	3	N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	802	1	2119	3	N	-0-					-0-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	1036	1	2448	3	N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1020	1	2733	3	N	-0-					-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	950	1	1741	3	N	-0-					-0-
*06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	908	1	1364	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	314	1	7271	2	N	-0-					-0-
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	317	1	6547	2	N	-0-					-0-
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	512	1	7591	2	N	-0-					-0-
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	350	1	6973	2	N	-0-					-0-
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	342	1	6926	2	N	-0-					-0-
*06	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	614	1	9620	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

01	3627	X	2734	-0-	-893	-0-	768	1	4	2	N	-0-					4
							1962	3									
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	696	1	2683	3	N	-0-					4
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	703	1	1	2	N	-0-					4
							3183	3									
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	767	1	6533	3	N	-0-					4
05	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	817	1	1	2	N	-0-					4
							7828	3									
*06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	776	1	1	2	N	-0-					4
							7559	3									

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	127	1	2728	3	Y	-0-					22
02	2576	N	2549	-0-	-27	-0-	115	1	2434	3	Y	-0-					22
03	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	127	1	2602	3	Y	-0-					22
04	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	119	1	2577	3	Y	-0-					22
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	132	1	2748	3	Y	-0-					22
06	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	113	1	2345	3	Y	-0-					22

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

01	11191	X	8101	-0-	-3090	-0-	1030	1	7071	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	6804	-0-	-3304	-0-	917	1	5887	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	6549	-0-	-4642	-0-	989	1	5560	2	N	-0-					-0-
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1035	1	8246	2	N	-0-					-0-
05	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	1078	1	9424	2	N	-0-					-0-
*06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	1133	1	7394	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

01	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	65	1	30	2	N	-0-					-0-
							14831	3									
02	13300	X	12955	-0-	-345	-0-	55	1	12900	3	N	-0-					-0-
03	14725	X	13927	-0-	-798	-0-	80	1	6	2	N	-0-					-0-
							13841	3									
04	14250	X	13629	-0-	-621	-0-	86	1	13543	3	N	-0-					-0-
05	14725	X	13688	-0-	-1037	-0-	84	1	2	2	N	-0-					-0-
							13602	3									
06	14250	X	12881	-0-	-1369	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
							12837	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

01	12834	X	10947	-0-	-1887	-0-	367	1	10580	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9519	-0-	-1653	-0-	315	1	9204	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	10526	-0-	-231	-0-	350	1	10176	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	9789	-0-	-801	-0-	338	1	9451	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10703	-0-	-240	-0-	350	1	10353	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10337	-0-	-253	-0-	355	1	9982	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

01	6045	X	5502	-0-	-543	-0-	131	1	5336	3	N	32	49	1			140
							35	9									
02	5292	X	4923	-0-	-369	-0-	122	1	4801	3	N	-0-					140
03	5611	X	5486	-0-	-125	-0-	136	1	5350	3	N	-0-					140
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	127	1	5184	3	N	135	135	1			140
							149	9									
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	139	1	5405	3	N	-0-					140
*06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	132	1	5307	3	N	-0-					140

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

01	1085	X	216	-0-	-869	-0-	216	1			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	433	1	3189	3	N	-0-					-0-
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	538	1	4225	3	N	-0-					-0-
*04	1050	X	36	-0-	-1014	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	928	1	4973	3	Y	-0-					23
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	809	1	4416	3	Y	21					44
							23	9									
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	901	1	4766	3	Y	127	171	1			-0-
							140	9									
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	978	1	5548	3	Y	-0-					-0-
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1016	1	5698	3	Y	-0-					-0-
*06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	884	1	4941	3	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	129	1	5619	2	N	-0-					-0-
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	103	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	109	1	4821	2	N	-0-					-0-
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	113	1	4776	2	N	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	96	1	4312	2	N	-0-					-0-
*06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	88	1	3753	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	155	1	6775	2	N	-0-					-0-
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	158	1	7004	2	N	-0-					-0-
03	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	181	1	7987	2	N	-0-					-0-
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	181	1	7668	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	181	1	8096	2	N	-0-					-0-
*06	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	183	1	7812	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

01	7688	X	6143	-0-	-1545	-0-	188	1	5955	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5919	-0-	-185	-0-	184	1	5735	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	1679	-0-	-4831	-0-	50	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	275	-0-	-5905	-0-	9	1	266	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	4635	-0-	-1906	-0-	154	1	4481	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5819	-0-	-511	-0-	192	1	5627	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

01	15903	X	12225	-0-	-3678	-0-	410	1	11815	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	11024	-0-	-2976	-0-	365	1	10659	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	12433	-0-	-2540	-0-	414	1	12019	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	11491	-0-	-2819	-0-	397	1	11094	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	11683	-0-	-1554	-0-	382	1	11301	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	9586	-0-	-2444	-0-	329	1	9257	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	3			N	-0-					-0-
04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	5519	-0-	-1231	-0-	5519	3			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	229	1	7276	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	5721	-0-	-1951	-0-	178	1	5543	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	5762	-0-	-2732	-0-	179	1	5583	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	5610	-0-	-2610	-0-	184	1	5426	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7045	-0-	-457	-0-	235	1	6810	2	N	-0-					-0-
*06	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	299	1	8729	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

01	10881	X	588	-0-	-10293	-0-	588	1			N	-0-					-0-
02	9828	X	7507	-0-	-2321	-0-	336	1	7171	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	9683	-0-	-454	-0-	9683	3			N	-0-					-0-
*04	9810	X	9455	-0-	-355	-0-	9455	3			N	-0-					-0-
05	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	3			N	-0-					-0-
*06	9360	X	8313	-0-	-1047	-0-	8313	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

01	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	658	1	8096	3	N	-0-					-0-
02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	561	1	7078	3	N	-0-					-0-
03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	682	1	6653	3	N	-0-					-0-
*04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	615	1	5678	3	N	-0-					-0-
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	543	1	5398	3	N	-0-					-0-
*06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	344	1	4169	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

01	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	849	1	222	2	N	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	965	1	2074	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	1137	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	1038	1	2049	2	N	-0-					-0-
05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	676	1	872	2	N	-0-					-0-
*06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	965	1	2107	2	N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

01	5394	X	5238	-0-	-156	-0-	216	1	5022	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4720	-0-	-180	-0-	220	1	4500	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5303	-0-	-122	-0-	335	1	4968	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5085	-0-	-165	-0-	243	1	4842	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5136	-0-	-165	-0-	242	1	4894	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	294	1	4557	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

01	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	150	1	6896	2	N	-0-					-0-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	142	1	6553	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6276	-0-	-1040	-0-	127	1	6149	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6363	-0-	-717	-0-	126	1	6237	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6814	-0-	-502	-0-	143	1	6671	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6935	-0-	-145	-0-	246	1	6689	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

01	20336	X	19673	-0-	-663	-0-	440	1	19233	2	N	-0-					-0-
02	18228	X	16917	-0-	-1311	-0-	374	1	16543	2	N	-0-					-0-
03	20181	X	14524	-0-	-5657	-0-	322	1	14202	2	N	-0-					-0-
04	19050	X	18398	-0-	-652	-0-	424	1	17974	2	N	-0-					-0-
05	19685	X	18771	-0-	-914	-0-	410	1	18361	2	N	-0-					-0-
*06	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	471	1	20071	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

01	14477	X	11963	-0-	-2514	-0-	268	1	11695	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	10942	-0-	-2134	-0-	242	1	10700	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	9502	-0-	-4975	-0-	211	1	9291	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	9248	-0-	-4762	-0-	213	1	9035	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	11155	-0-	-3167	-0-	243	1	10912	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	11131	-0-	-599	-0-	255	1	10876	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

01	7998	X	4957	-0-	-3041	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	4112	-0-	-1684	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	4467	-0-	-1919	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
*04	6180	X	3818	-0-	-2362	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4355	-0-	-915	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
*06	4800	X	3905	-0-	-895	-0-	3905	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	9740	-0-	-3590	-0-	327	1	9413	2	N	-0-					-0-
02	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	452	1	13193	2	N	-0-					-0-
03	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	459	1	13348	2	N	-0-					-0-
04	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	462	1	12909	2	N	-0-					-0-
05	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	444	1	13114	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	12427	-0-	-473	-0-	427	1	12000	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	13764	-0-	-155	-0-	474	1	13290	3	Y	-0-					10
02	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	421	1	12216	3	Y	-0-					10
03	13919	X	5188	-0-	-8731	-0-	181	1	5007	3	Y	-0-					10
04	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	477	1	13853	3	Y	-0-					10
05	13919	X	13633	-0-	-286	-0-	462	1	13171	3	Y	-0-					10
06	13500	X	11552	-0-	-1948	-0-	386	1	11166	3	Y	-0-					10

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6503	-0-	-472	-0-	158	1	6345	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	5522	-0-	-778	-0-	121	1	5401	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6285	-0-	-690	-0-	145	1	6140	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	5399	-0-	-1051	-0-	117	1	5282	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	6427	-0-	-83	-0-	145	1	6282	3	N	-0-					-0-
*06	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	139	1	6278	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	11050	-0-	-327	-0-	371	1	10679	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	10011	-0-	-97	-0-	332	1	9679	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10925	-0-	-266	-0-	364	1	10561	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10304	-0-	-406	-0-	356	1	9948	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10212	-0-	-886	-0-	334	1	9878	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9359	-0-	-1381	-0-	322	1	9037	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	6464	-0-	-2991	-0-	1088	1	5329	3	Y	43					103
							47	9									
02	8540	X	6494	-0-	-2046	-0-	1014	1	5451	3	Y	26					129
							29	9									
03	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	1331	1	11344	3	Y	45	156	1			18
							50	9									
04	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	1275	1	10945	3	Y	31					49
							34	9									
05	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	1286	1	11931	3	Y	30					79
							33	9									
06	12300	X	11428	-0-	-872	-0-	407	1	10999	3	Y	20					99
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	524	1	15	2	N	-0-					-0-
							7582	3									
02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	516	1	6335	3	N	-0-					-0-
03	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	552	1	3	2	N	-0-					-0-
							6759	3									
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	528	1	6568	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4071	-0-	-455	-0-	444	1	1	2	N	-0-					-0-
							3626	3									
06	4380	X	3432	-0-	-948	-0-	466	1	2966	3	N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

01	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	383	1	11033	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	9113	-0-	-827	-0-	302	1	8811	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	9928	-0-	-1046	-0-	330	1	9598	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	5271	-0-	-5769	-0-	182	1	5089	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	8443	-0-	-2965	-0-	276	1	8167	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	8273	-0-	-2767	-0-	284	1	7989	2	N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	180	1	7170	3	N	-0-					-0-
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	138	1	6288	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6390	-0-	-151	-0-	145	1	6245	3	N	-0-					-0-
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	150	1	6245	3	N	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	147	1	6637	3	N	-0-					-0-
*06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	133	1	6239	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6327	-0-	-772	-0-	154	1	6173	3	N	-0-					-0-
02	6356	X	5426	-0-	-930	-0-	113	1	5313	3	N	-0-					-0-
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	155	1	6784	3	N	-0-					-0-
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	136	1	6784	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6138	-0-	-558	-0-	133	1	6005	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	5775	-0-	-945	-0-	124	1	5651	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7814	-0-	-339	-0-	175	1	7639	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6753	-0-	-555	-0-	149	1	6604	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	5830	-0-	-2292	-0-	129	1	5701	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6163	-0-	-1697	-0-	142	1	6021	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7823	-0-	-268	-0-	171	1	7652	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7064	-0-	-496	-0-	162	1	6902	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	314	1	9041	2	N	-0-					-0-
02	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	272	1	7931	2	N	-0-					-0-
03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	304	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	294	1	8220	2	N	-0-					-0-
05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	282	1	8344	2	N	-0-					-0-
*06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	269	1	7558	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8276	-0-	-373	-0-	177	1	8099	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7381	-0-	-431	-0-	156	1	7225	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8361	-0-	-226	-0-	169	1	8192	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	8017	-0-	-173	-0-	159	1	7858	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	8189	-0-	-181	-0-	171	1	8018	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	8016	-0-	-84	-0-	285	1	7731	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10357	-0-	-710	-0-	221	1	10136	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9243	-0-	-753	-0-	195	1	9048	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10044	-0-	-899	-0-	203	1	9841	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	9650	-0-	-850	-0-	192	1	9458	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9788	-0-	-566	-0-	205	1	9583	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9408	-0-	-612	-0-	334	1	9074	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	196	1	8992	2	N	-0-					-0-
02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	180	1	8314	2	N	-0-					-0-
03	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	186	1	9009	2	N	-0-					-0-
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	174	1	8577	2	N	-0-					-0-
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	203	1	9480	2	N	-0-					-0-
*06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	330	1	8964	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1611	-0-	-1024	-0-	274	1	1337	2	N	-0-			-0-
02	2296	X	2074	-0-	-222	-0-	337	1	1737	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	405	1	1871	2	N	-0-			-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	277	1	1467	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	1357	-0-	-937	-0-	226	1	1131	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1984	-0-	-206	-0-	311	1	1673	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8084	-0-	-472	-0-	8084	3			N	-0-			-0-
02	7560	X	7181	-0-	-379	-0-	7181	3			N	-0-			-0-
03	8370	X	7984	-0-	-386	-0-	7984	3			N	-0-			-0-
*04	7860	X	7606	-0-	-254	-0-	7606	3			N	-0-			-0-
05	8122	X	7617	-0-	-505	-0-	7617	3			N	-0-			-0-
*06	7830	X	6646	-0-	-1184	-0-	6646	3			N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	747	1	3668	2	N	-0-			-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	646	1	2980	2	N	-0-			-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	737	1	3885	2	N	-0-			-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	697	1	3530	2	N	-0-			-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	604	1	3253	2	N	-0-			-0-
*06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	674	1	3522	2	N	-0-			-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5277	-0-	-458	-0-	288	1	4989	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4936	-0-	-76	-0-	280	1	4656	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	297	1	4755	2	N	-0-			-0-
*04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	198	1	5317	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	5434	-0-	-22	-0-	248	1	5186	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	5010	-0-	-270	-0-	236	1	4774	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	228	1	10446	2	N	-0-			-0-
02	9492	X	9388	-0-	-104	-0-	199	1	9189	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	10108	-0-	-401	-0-	205	1	9903	2	N	-0-			-0-
04	10170	X	9245	-0-	-925	-0-	184	1	9061	2	N	-0-			-0-
05	10509	X	10168	-0-	-341	-0-	213	1	9955	2	N	-0-			-0-
06	10170	X	9906	-0-	-264	-0-	352	1	9554	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	12	1	545	2	N	-0-			-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	502	2	N	-0-			-0-
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	9	1	447	2	N	-0-			-0-
04	540	N	308	-0-	-232	-0-	6	1	302	2	N	-0-			-0-
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	8	1	396	2	N	-0-			-0-
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	14	1	376	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10414	-0-	-1242	-0-	350	1	10064	2	N	-0-			-0-
02	10220	X	9280	-0-	-940	-0-	307	1	8973	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	10948	-0-	-119	-0-	364	1	10584	2	N	-0-			-0-
04	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	374	1	10457	2	N	-0-			-0-
05	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	379	1	11204	2	N	-0-			-0-
06	10590	X	9956	-0-	-634	-0-	342	1	9614	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4746	-0-	-989	-0-	21	1	10	2	Y	29	135	1			50
							4683	3	32	9							
02	5180	X	3619	-0-	-1561	-0-	17	1	3602	3	Y	-0-					50
03	5611	X	3830	-0-	-1781	-0-	24	1	2	2	Y	-0-					50
							3804	3									
04	5400	X	4644	-0-	-756	-0-	31	1	4600	3	Y	12					62
							13	9									
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	Y	-0-					62
							4901	3									
*06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	17	1	4879	3	Y	43	100	1			5
							47	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7017	-0-	-919	-0-	32	1	14	2	Y	46	191	1			53
							6920	3	51	9							
02	7168	X	6640	-0-	-528	-0-	30	1	6568	3	Y	38					91
							42	9									
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	49	1	4	2	Y	26					117
							7997	3	29	9							
04	7680	X	7169	-0-	-511	-0-	48	1	1	2	Y	4					121
							7116	3	4	9							
05	7936	X	7356	-0-	-580	-0-	48	1	1	2	Y	2					123
							7305	3	2	9							
06	7020	X	6966	-0-	-54	-0-	24	1	1	2	Y	70	188	1			5
							6864	3	77	9							

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	382	1	17534	2	N	-0-					-0-
02	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	434	1	20082	2	N	-0-					-0-
03	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	429	1	20749	2	N	-0-					-0-
04	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	390	1	19237	2	N	-0-					-0-
05	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	400	1	18724	2	N	-0-					-0-
*06	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	592	1	16081	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	14080	-0-	-2288	-0-	301	1	13779	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	13213	-0-	-1571	-0-	279	1	12934	2	N	-0-					-0-
03	14756	X	13450	-0-	-1306	-0-	272	1	13178	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13615	-0-	-275	-0-	270	1	13345	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	12041	-0-	-2591	-0-	252	1	11789	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	11619	-0-	-2541	-0-	413	1	11206	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8896	-0-	-838	-0-	190	1	8706	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7903	-0-	-889	-0-	167	1	7736	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8788	-0-	-791	-0-	178	1	8610	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8720	-0-	-160	-0-	173	1	8547	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8628	-0-	-393	-0-	181	1	8447	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8116	-0-	-494	-0-	288	1	7828	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	195	1	8920	2	N	-0-					-0-
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	167	1	7752	2	N	-0-					-0-
03	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	189	1	9166	2	N	-0-					-0-
*04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	201	1	9921	2	N	-0-					-0-
05	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	218	1	10211	2	N	-0-					-0-
*06	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	323	1	8785	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	308	1	14101	2	N	-0-					-0-
02	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	269	1	12461	2	N	-0-					-0-
03	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	279	1	13520	2	N	-0-					-0-
04	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	256	1	12647	2	N	-0-					-0-
05	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	274	1	12798	2	N	-0-					-0-
*06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	436	1	11848	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	19120	-0-	-1526	-0-	642	1	18478	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	16651	-0-	-1997	-0-	551	1	16100	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	19174	-0-	-1472	-0-	638	1	18536	2	N	-0-					-0-
04	19980	X	19050	-0-	-930	-0-	659	1	18391	2	N	-0-					-0-
05	20646	X	19480	-0-	-1166	-0-	638	1	18842	2	N	-0-					-0-
06	18570	X	2446	-0-	-16124	-0-	84	1	2362	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7607	-0-	-670	-0-	162	1	7445	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	6706	-0-	-770	-0-	142	1	6564	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7189	-0-	-933	-0-	146	1	7043	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6888	-0-	-852	-0-	137	1	6751	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7115	-0-	-542	-0-	149	1	6966	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6810	-0-	-540	-0-	242	1	6568	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	21	1	10	2	N	7					209
							4665	3	8	9							
02	4144	X	4044	-0-	-100	-0-	18	1	4026	3	N	-0-					209
03	4588	X	4189	-0-	-399	-0-	25	1	2	2	N	20	192	1			37
							4140	3	22	9							
04	4440	X	4189	-0-	-251	-0-	28	1	4143	3	N	16					53
							18	9									
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	513	1	1	2	N	17					70
							4420	3	19	9							
*06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	591	1	4172	3	N	21					91
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11522	-0-	-1250	-0-	387	1	11135	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	9454	-0-	-2082	-0-	313	1	9141	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	12195	-0-	-577	-0-	406	1	11789	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	11842	-0-	-518	-0-	409	1	11433	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	11877	-0-	-585	-0-	389	1	11488	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11193	-0-	-597	-0-	385	1	10808	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9241	-0-	-586	-0-	310	1	8931	2	N	-0-					-0-
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	296	1	8640	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9412	-0-	-415	-0-	313	1	9099	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8991	-0-	-429	-0-	311	1	8680	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9255	-0-	-634	-0-	303	1	8952	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8699	-0-	-871	-0-	299	1	8400	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8867	-0-	-681	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7751	-0-	-565	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8372	-0-	-649	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
*04	8580	X	7508	-0-	-1072	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	8040	-0-	-826	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
*06	8580	X	6977	-0-	-1603	-0-	6977	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	28	1	12	2	Y	57	47	1			26
							5994	3	63	9							
02	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	485	1	6469	3	Y	50					76
							55	9									
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	Y	88	106	1			58
							6020	3	97	9							
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	39	1	5790	3	Y	10	45	1			23
							11	9									
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	Y	-0-					23
							5334	3									
06	7500	X	4973	-0-	-2527	-0-	17	1	4848	3	Y	98	101	1			20
							108	9									

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	7704	-0-	-13407	-0-	883	1	6821	2	N	-0-					-0-
02	19068	X	5885	-0-	-13183	-0-	694	1	5191	2	N	-0-					-0-
03	21111	X	7682	-0-	-13429	-0-	866	1	6816	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	7839	-0-	-1881	-0-	842	1	6997	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6493	-0-	-1226	-0-	797	1	5696	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5541	-0-	-1929	-0-	818	1	4723	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1078	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	877	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	890	1	4107	2	N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	819	1	4359	2	N	-0-					-0-
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	986	1	4944	2	N	-0-					-0-
*06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	801	1	4322	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13449	-0-	-749	-0-	451	1	12998	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	12122	-0-	-562	-0-	401	1	11721	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	13595	-0-	-324	-0-	452	1	13143	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	13037	-0-	-343	-0-	451	1	12586	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	13159	-0-	-450	-0-	431	1	12728	2	N	-0-					-0-
*06	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	463	1	13022	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	147	1	5891	3	N	-0-					-0-
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	122	1	5528	3	N	-0-					-0-
03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	146	1	6365	3	N	-0-					-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	135	1	6365	3	N	-0-					-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	138	1	6178	3	N	-0-					-0-
*06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	132	1	6127	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	10299	-0-	-3775	-0-	314	1	9985	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10312	-0-	-1672	-0-	319	1	9993	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11050	-0-	-730	-0-	346	1	10704	2	N	-0-					-0-
04	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	387	1	11391	2	N	-0-					-0-
05	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	429	1	12523	2	N	-0-					-0-
*06	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	432	1	12667	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7740	-0-	-661	-0-	260	1	7480	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6914	-0-	-702	-0-	229	1	6685	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7411	-0-	-1021	-0-	247	1	7164	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7713	-0-	-447	-0-	267	1	7446	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7755	-0-	-677	-0-	254	1	7501	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7223	-0-	-277	-0-	248	1	6975	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5974	-0-	-629	-0-	146	1	5828	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	5265	-0-	-391	-0-	113	1	5152	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5634	-0-	-597	-0-	127	1	5507	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5617	-0-	-173	-0-	110	1	5507	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	4953	-0-	-1030	-0-	107	1	4846	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4489	-0-	-1301	-0-	94	1	4395	3	N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4963	-0-	-369	-0-	804	1	4159	3	N	-0-					10
02	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	753	1	3768	3	N	-0-					10
03	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	656	1	4258	3	N	-0-					10
04	4920	X	4863	-0-	-57	-0-	168	1	4695	3	N	-0-					10
05	4991	X	4678	-0-	-313	-0-	164	1	4514	3	N	-0-					10
06	4830	X	4570	-0-	-260	-0-	159	1	4411	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	1269	1	10033	2	N	-0-			-0-
02	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	1177	1	9071	2	N	-0-			-0-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	1290	1	8405	2	N	-0-			-0-
04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1057	1	7411	2	N	-0-			-0-
05	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	1149	1	7884	2	N	-0-			-0-
*06	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	1384	1	8351	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

01	12400	X	322	-0-	-12078	-0-	10	1	312	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	572	-0-	-10628	-0-	498	1	74	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	9499	-0-	-2901	-0-	941	1	8558	2	N	-0-			-0-
04	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	440	1	13015	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	4260	-0-	-8140	-0-	140	1	4120	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-			-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	77	1	3530	2	N	-0-			-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	83	1	3841	2	N	-0-			-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	88	1	4276	2	N	-0-			-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	79	1	3896	2	N	-0-			-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	66	1	3093	2	N	-0-			-0-
*06	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

01	20336	X	16091	-0-	-4245	-0-	540	1	15551	2	N	-0-			-0-
02	18088	X	12825	-0-	-5263	-0-	425	1	12400	2	N	-0-			-0-
03	20150	X	20097	-0-	-53	-0-	669	1	19428	2	N	-0-			-0-
04	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	682	1	19053	2	N	-0-			-0-
05	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	682	1	20150	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	19368	-0-	-72	-0-	665	1	18703	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

01	13671	X	12940	-0-	-731	-0-	434	1	12506	2	N	-0-			-0-
02	12180	X	10793	-0-	-1387	-0-	357	1	10436	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	11483	-0-	-1785	-0-	382	1	11101	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	10450	-0-	-2120	-0-	361	1	10089	2	N	-0-			-0-
05	12958	X	10840	-0-	-2118	-0-	355	1	10485	2	N	-0-			-0-
*06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	479	1	13468	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

01	6510	X	5528	-0-	-982	-0-	171	1	5357	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	4949	-0-	-819	-0-	154	1	4795	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5474	-0-	-509	-0-	174	1	5300	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	5284	-0-	-56	-0-	173	1	5111	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5100	-0-	-418	-0-	169	1	4931	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	5134	-0-	-206	-0-	169	1	4965	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

01	6386	X	6033	-0-	-353	-0-	345	1	5688	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	4916	-0-	-740	-0-	328	1	4588	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5408	-0-	-978	-0-	357	1	5051	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5220	-0-	-960	-0-	209	1	5011	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5277	-0-	-1109	-0-	292	1	4985	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5470	-0-	-380	-0-	312	1	5158	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	453	1	13042	2	N	-0-			-0-
02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	407	1	11878	2	N	-0-			-0-
03	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	449	1	13045	2	N	-0-			-0-
04	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	455	1	12706	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	13096	-0-	-265	-0-	429	1	12667	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	11770	-0-	-1160	-0-	404	1	11366	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

01	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	304	1	8477	3	N	-0-			-0-
02	7756	X	7630	-0-	-126	-0-	237	1	7393	3	N	-0-			-0-
03	8587	X	8345	-0-	-242	-0-	269	1	8076	3	N	-0-			-0-
04	8310	X	7913	-0-	-397	-0-	252	1	7661	3	N	-0-			-0-
05	8587	X	8124	-0-	-463	-0-	256	1	7868	3	N	-0-			-0-
06	8310	X	7999	-0-	-311	-0-	247	1	7752	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

01	11687	X	10115	-0-	-1572	-0-	309	1	9806	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	7951	-0-	-2437	-0-	245	1	7706	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	9043	-0-	-2334	-0-	283	1	8760	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	9881	-0-	-379	-0-	325	1	9556	2	N	-0-			-0-
05	10416	X	10210	-0-	-206	-0-	339	1	9871	2	N	-0-			-0-
*06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	327	1	9533	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

01	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	266	1	10647	3	N	-0-			-0-
02	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	302	1	13728	3	N	-0-			-0-
03	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	350	1	14821	3	N	-0-			-0-
04	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	276	1	14821	3	N	-0-			-0-
05	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	294	1	12893	3	N	-0-			-0-
*06	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	318	1	14395	3	N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

01	13640	X	10950	-0-	-2690	-0-	10950	3			N	-0-			-0-
02	12180	X	10844	-0-	-1336	-0-	10844	3			N	-0-			-0-
03	13299	X	11721	-0-	-1578	-0-	11721	3			N	-0-			-0-
*04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	3			N	-0-			-0-
05	11997	X	11946	-0-	-51	-0-	11946	3			N	-0-			-0-
*06	11610	X	9521	-0-	-2089	-0-	9521	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

01	10850	X	10601	-0-	-249	-0-	356	1	10245	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	9487	-0-	-313	-0-	314	1	9173	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	10262	-0-	-588	-0-	341	1	9921	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	9930	-0-	-570	-0-	343	1	9587	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	10351	-0-	-499	-0-	339	1	10012	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	9746	-0-	-514	-0-	335	1	9411	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	456	1	13120	2	N	-0-					-0-
02	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	402	1	11741	2	N	-0-					-0-
03	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	444	1	12907	2	N	-0-					-0-
04	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	450	1	12557	2	N	-0-					-0-
05	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	437	1	12913	2	N	-0-					-0-
*06	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	428	1	12032	2	N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	446	1	14288	2	N	-0-					-0-
02	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	402	1	12479	2	N	-0-					-0-
03	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	452	1	14152	2	N	-0-					-0-
04	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	459	1	13400	2	N	-0-					-0-
05	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	471	1	13613	2	N	-0-					-0-
*06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	452	1	13104	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12338	-0-	-403	-0-	414	1	11924	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10607	-0-	-1041	-0-	351	1	10256	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	11387	-0-	-1509	-0-	379	1	11008	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	11192	-0-	-1288	-0-	387	1	10805	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11397	-0-	-1096	-0-	373	1	11024	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	10633	-0-	-1307	-0-	365	1	10268	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	142	1	6183	2	N	-0-					-0-
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	118	1	5208	2	N	-0-					-0-
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	124	1	5455	2	N	-0-					-0-
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	121	1	5120	2	N	-0-					-0-
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	142	1	6354	2	N	-0-					-0-
*06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	129	1	5509	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	14	-0-	-18152	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	12936	X	-0-	-0-	-12936	-0-					Y	-0-					-0-
03	7378	X	209	-0-	-7169	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	564	-0-	-6576	-0-	17	1	547	3	Y	-0-					-0-
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	945	1	5561	3	Y	-0-					-0-
*06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	1031	1	4753	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	761	1	6450	2	N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	685	1	5807	2	N	-0-					-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	735	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	712	1	5509	2	N	-0-					-0-
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	734	1	5337	2	N	-0-					-0-
*06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	741	1	4696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	875	1	2402	3	N	-0-			-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	1110	1	2345	3	N	-0-			-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1144	1	2049	3	N	-0-			-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	1009	1	2449	3	N	-0-			-0-
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	1100	1	1974	3	N	-0-			-0-
*06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	1228	1	3065	3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	742	1	3287	3	N	-0-			-0-
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	196	1	5489	3	N	-0-			-0-
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-			-0-
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-			-0-
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	3			N	-0-			-0-
*06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-			-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	13730	-0-	-1522	-0-	307	1	13423	2	N	-0-			-0-
02	13776	X	12579	-0-	-1197	-0-	278	1	12301	2	N	-0-			-0-
03	15252	X	14799	-0-	-453	-0-	328	1	14471	2	N	-0-			-0-
04	14760	X	14705	-0-	-55	-0-	339	1	14366	2	N	-0-			-0-
05	15252	X	15087	-0-	-165	-0-	494	1	14593	2	N	-0-			-0-
*06	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	512	1	14399	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10233	-0-	-772	-0-	353	1	9880	3	N	-0-			-0-
02	9940	X	8604	-0-	-1336	-0-	281	1	8323	3	N	-0-			-0-
03	10602	X	9145	-0-	-1457	-0-	314	1	8831	3	N	-0-			-0-
04	9990	X	8725	-0-	-1265	-0-	287	1	8438	3	N	-0-			-0-
05	10323	X	8199	-0-	-2124	-0-	274	1	7925	3	N	-0-			-0-
06	9900	X	7193	-0-	-2707	-0-	234	1	6959	3	N	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			18
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5719	-0-	-1194	-0-	199	1	5520	3	N	-0-			-0-
02	6244	X	5060	-0-	-1184	-0-	155	1	4905	3	N	-0-			-0-
03	6293	X	5414	-0-	-879	-0-	172	1	5242	3	N	-0-			-0-
04	5940	X	5326	-0-	-614	-0-	160	1	5166	3	N	-0-			-0-
05	5797	X	5781	-0-	-16	-0-	180	1	5601	3	N	-0-			-0-
06	5520	X	4964	-0-	-556	-0-	151	1	4813	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	373	1	11766	2	N	-0-					-0-
02	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	357	1	11144	2	N	-0-					-0-
03	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	391	1	12114	2	N	-0-					-0-
04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	395	1	11732	2	N	-0-					-0-
05	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	404	1	11749	2	N	-0-					-0-
*06	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	384	1	11201	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	362	1	16600	2	N	-0-					-0-
02	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	319	1	14747	2	N	-0-					-0-
03	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	316	1	15309	2	N	-0-					-0-
04	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	283	1	13965	2	N	-0-					-0-
05	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	290	1	13585	2	N	-0-					-0-
*06	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	422	1	11450	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13684	-0-	-1041	-0-	306	1	13378	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	12498	-0-	-802	-0-	276	1	12222	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	13849	-0-	-659	-0-	307	1	13542	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	12788	-0-	-1252	-0-	295	1	12493	2	N	-0-					-0-
05	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	329	1	14763	2	N	-0-					-0-
*06	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	321	1	13688	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	13187	-0-	-143	-0-	453	1	12733	3	N	1					33
							1	9									
02	12068	X	11547	-0-	-521	-0-	394	1	11150	3	N	3					36
							3	9									
03	13361	X	12777	-0-	-584	-0-	448	1	12318	3	N	10					46
							11	9									
04	12930	X	11932	-0-	-998	-0-	406	1	11524	3	N	2					48
							2	9									
05	13361	X	11184	-0-	-2177	-0-	385	1	10799	3	N	-0-					48
06	12750	X	11990	-0-	-760	-0-	412	1	11578	3	N	-0-					48

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8833	-0-	-2017	-0-	880	1	7923	3	N	27	129	1			37
							30	9									
02	9800	X	7094	-0-	-2706	-0-	647	1	6413	3	N	31					68
							34	9									
03	10850	X	9946	-0-	-904	-0-	977	1	8934	3	N	32					100
							35	9									
04	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	996	1	9670	3	N	34					134
							37	9									
05	10788	X	10483	-0-	-305	-0-	1026	1	9415	3	N	38					172
							42	9									
06	9630	X	9589	-0-	-41	-0-	969	1	8583	3	N	34	177	1			29
							37	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	12720	-0-	-1168	-0-	693	1	12027	2	N	-0-					-0-
02	12516	X	11928	-0-	-588	-0-	676	1	11252	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	12360	-0-	-1497	-0-	727	1	11633	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12184	-0-	-1226	-0-	439	1	11745	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	12348	-0-	-1106	-0-	562	1	11786	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	11675	-0-	-1105	-0-	551	1	11124	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	905	1	5520	2	N	-0-					-0-
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	802	1	4613	2	N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	858	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	851	1	4493	2	N	-0-					-0-
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	863	1	4446	2	N	-0-					-0-
*06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	844	1	4316	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

01	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	278	1	7814	3	Y	60					161
							66	9									
02	7280	X	6961	-0-	-319	-0-	165	1	6796	3	Y	-0-					161
03	8060	X	6995	-0-	-1065	-0-	178	1	6817	3	Y	-0-					161
04	7800	X	7672	-0-	-128	-0-	183	1	7426	3	Y	57	184	1			34
							63	9									
05	8060	X	7134	-0-	-926	-0-	171	1	6875	3	Y	80					114
							88	9									
06	7680	X	6144	-0-	-1536	-0-	203	1	5939	3	Y	2					116
							2	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

01	1860	X	209	-0-	-1651	-0-	209	1			N	-0-					-0-
02	1680	X	1070	-0-	-610	-0-	421	1	649	2	N	-0-					-0-
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	383	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	652	1	7426	2	N	-0-					-0-
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	636	1	6876	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	446	-0-	-1354	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		33	-0-	33	33	33	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	2679	-0-	-4699	-0-	1139	1	1540	3	Y	-0-					124
02	6664	X	2059	-0-	-4605	-0-	1019	1	1020	3	Y	18					142
							20	9									
03	5921	X	2303	-0-	-3618	-0-	1132	1	1159	3	Y	11					153
							12	9									
04	5730	X	2748	-0-	-2982	-0-	1110	1	1628	3	Y	9					162
							10	9									
05	3100	X	1019	-0-	-2081	-0-	1015	1	4	9	Y	4					166
*06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	1021	1	5221	3	Y	16					182
							18	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5913	-0-	-2953	-0-	198	1	5715	2	N	-0-					-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	296	1	8633	2	N	-0-					-0-
03	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	306	1	8883	2	N	-0-					-0-
04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	297	1	8287	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8733	-0-	-598	-0-	286	1	8447	2	N	-0-					-0-
*06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	319	1	8974	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6238	-0-	-117	-0-	211	1	5966	3	Y	55					90
							61	9									
02	5740	X	5397	-0-	-343	-0-	193	1	5186	3	Y	16					106
							18	9									
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	255	1	6589	3	Y	25					131
							28	9									
04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	270	1	7303	3	Y	17					148
							19	9									
05	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	261	1	6950	3	Y	14					162
							15	9									
*06	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	264	1	7075	3	Y	12					174
							13	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	506	-0-	-8794	-0-	125	1	381	3	N	-0-					-0-
02	8400	X	498	-0-	-7902	-0-	135	1	363	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
04	8370	X	1	-0-	-8369	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	392	-0-	-4227	-0-	392	1			N	-0-					-0-
06	540	X	417	-0-	-123	-0-	417	1			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	17215	-0-	-517	-0-	578	1	16637	2	N	-0-					-0-
02	16016	X	15002	-0-	-1014	-0-	497	1	14505	2	N	-0-					-0-
03	17732	X	16878	-0-	-854	-0-	562	1	16316	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	15578	-0-	-1072	-0-	359	1	15219	2	N	-0-					-0-
05	17205	X	16118	-0-	-1087	-0-	528	1	15590	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	15693	-0-	-957	-0-	539	1	15154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9747	-0-	-1103	-0-	428	1	9211	3	N	98					133
							108	9									
02	9800	X	9171	-0-	-629	-0-	432	1	8640	3	N	90					223
							99	9									
03	10602	X	7780	-0-	-2822	-0-	378	1	7290	3	N	102	173	1			152
							112	9									
04	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	511	1	10115	3	N	34					186
							37	9									
05	10292	X	10150	-0-	-142	-0-	492	1	9611	3	N	43					229
							47	9									
06	9840	X	9788	-0-	-52	-0-	468	1	9222	3	N	89	166	1			152
							98	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	436	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	220	1	10171	2	N	-0-					-0-
03	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	235	1	11398	2	N	-0-					-0-
04	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	235	1	11617	2	N	-0-					-0-
05	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	253	1	11853	2	N	-0-					-0-
*06	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	309	1	8397	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	164	1	4633	3	N	40					104
							44	9									
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	163	1	4379	3	N	33					137
							36	9									
03	4805	X	4772	-0-	-33	-0-	175	1	4539	3	N	53					190
							58	9									
04	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	158	1	4360	3	N	31	152	1			69
							34	9									
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	178	1	4654	3	N	58					127
							64	9									
*06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	186	1	5029	3	N	20					147
							22	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	238	1	9012	3	N	-0-					-0-
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	168	1	6367	3	N	-0-					-0-
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	390	1	1420	3	N	-0-					-0-
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					-0-
*06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	1			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	1306	-0-	-4894	-0-	702	1	604	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	1200	-0-	-4400	-0-	230	1	970	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	337	1	9689	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8723	-0-	-265	-0-	289	1	8434	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9686	-0-	-265	-0-	322	1	9364	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9085	-0-	-545	-0-	314	1	8771	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9131	-0-	-820	-0-	299	1	8832	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	7462	-0-	-2168	-0-	256	1	7206	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7727	-0-	-1077	-0-	266	1	7461	3	N	-0-					8
02	7840	X	6832	-0-	-1008	-0-	231	1	6601	3	N	-0-					8
03	8339	X	7269	-0-	-1070	-0-	254	1	7002	3	N	12					20
							13	9									
04	7680	X	6770	-0-	-910	-0-	230	1	6531	3	N	8					28
							9	9									
05	7719	X	6803	-0-	-916	-0-	234	1	6568	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
06	7470	X	6684	-0-	-786	-0-	224	1	6460	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	403	1	12781	2	N	-0-					-0-
02	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	326	1	10213	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9383	-0-	-289	-0-	293	1	9090	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	9278	-0-	-82	-0-	303	1	8975	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8515	-0-	-1157	-0-	284	1	8231	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8020	-0-	-1340	-0-	266	1	7754	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12871	-0-	-738	-0-	444	1	12427	3	Y	-0-					5
02	12292	X	12027	-0-	-265	-0-	392	1	11635	3	Y	-0-					5
03	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	470	1	13327	3	Y	-0-					5
04	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	441	1	13047	3	Y	-0-					5
05	13516	X	13398	-0-	-118	-0-	443	1	12955	3	Y	-0-					5
06	12780	X	12571	-0-	-209	-0-	282	1	12289	3	Y	-0-					5

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	15392	-0-	-1007	-0-	472	1	14920	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	13648	-0-	-352	-0-	419	1	13229	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	14708	-0-	-792	-0-	460	1	14248	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	14188	-0-	-722	-0-	469	1	13719	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	14049	-0-	-1358	-0-	468	1	13581	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	13486	-0-	-1424	-0-	445	1	13041	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
*06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5469	-0-	-1382	-0-	117	1	5352	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4861	-0-	-1327	-0-	103	1	4758	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5429	-0-	-1081	-0-	110	1	5319	2	N	-0-					-0-
*04	5940	X	5921	-0-	-19	-0-	118	1	5803	2	N	-0-					-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	133	1	6225	2	N	-0-					-0-
*06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	233	1	6317	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	116	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	116	1	2512	2	N	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	181	1	2644	2	N	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	123	1	2558	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3521	-0-	421	421	683	1	2838	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3629	-0-	629	1050	706	1	2923	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

01	5487	X	551	-0-	-4936	-0-	2	1	1	2	N	-0-					11
							548	3									
02	4956	X	8	-0-	-4948	-0-	8	3			N	-0-					11
03	5394	X	1086	-0-	-4308	-0-	6	1	1	2	N	-0-					11
							1079	3									
04	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	469	1	3322	3	N	-0-					11
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					11
							5184	3									
*06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	16	1	4809	3	N	-0-					11

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

01	10230	X	6325	-0-	-3905	-0-	135	1	6190	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	5538	-0-	-3702	-0-	117	1	5421	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	7587	-0-	-2643	-0-	154	1	7433	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8644	-0-	-1256	-0-	172	1	8472	2	N	-0-					-0-
05	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	214	1	10021	2	N	-0-					-0-
*06	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	350	1	9498	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

01	15221	X	14135	-0-	-1086	-0-	486	1	13649	3	N	-0-					-0-
02	13440	X	12541	-0-	-899	-0-	415	1	12126	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	14229	-0-	-651	-0-	493	1	13730	3	N	5					5
							6	9									
04	14250	X	13527	-0-	-723	-0-	453	1	13074	3	N	-0-					5
05	14136	X	13710	-0-	-426	-0-	463	1	13247	3	N	-0-					5
06	13770	X	10900	-0-	-2870	-0-	364	1	10536	3	N	-0-					5

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4137	-0-	-423	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1863	-0-	-1237	632	40	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	2363	X	1731	-0-	-632	-0-	446	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1483	-0-	-377	-0-	542	1	941	2	N	-0-					-0-
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	565	1	4041	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1097	-0-	-763	-0-	23	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	201	-0-	-1599	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
*06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3761	-0-	-703	-0-	966	1	2723	3	Y	65					134
							72	9									
02	4032	X	3487	-0-	-545	-0-	870	1	2558	3	Y	54					188
							59	9									
03	4464	X	3554	-0-	-910	-0-	959	1	2517	3	Y	71	176	1			83
							78	9									
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	999	1	3605	3	Y	62					145
							68	9									
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	978	1	3476	3	Y	67					212
							74	9									
*06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	952	1	3501	3	Y	39	184	1			67
							43	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5835	-0-	-210	-0-	196	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5458	-0-	-2	-0-	181	1	5277	2	N	-0-					-0-
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	203	1	5899	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5664	-0-	-6	-0-	196	1	5468	2	N	-0-					-0-
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	206	1	6091	2	N	-0-					-0-
*06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	210	1	5897	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4503	-0-	-1294	-0-	96	1	4407	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4012	-0-	-1224	-0-	85	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	101	1	4903	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3736	-0-	-1034	-0-	74	1	3662	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	92	1	4318	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4582	-0-	-248	-0-	163	1	4419	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9323	-0-	-721	-0-	199	1	9124	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8386	-0-	-686	-0-	177	1	8209	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9147	-0-	-773	-0-	185	1	8962	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8764	-0-	-746	-0-	174	1	8590	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8929	-0-	-588	-0-	187	1	8742	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8666	-0-	-364	-0-	308	1	8358	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	14904	-0-	-1929	-0-	318	1	14586	2	N	-0-					-0-
02	15204	X	13151	-0-	-2053	-0-	278	1	12873	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	14957	-0-	-1597	-0-	303	1	14654	2	N	-0-					-0-
04	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	385	1	18999	2	N	-0-					-0-
05	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	399	1	18661	2	N	-0-					-0-
*06	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	656	1	17807	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

01	10447	X	9658	-0-	-789	-0-	206	1	9452	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	8730	-0-	-706	-0-	185	1	8545	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9593	-0-	-637	-0-	194	1	9399	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9230	-0-	-610	-0-	183	1	9047	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9245	-0-	-520	-0-	194	1	9051	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	9060	-0-	-300	-0-	322	1	8738	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

01	465	N	191	-0-	-274	-0-	183	1	8	2	N	-0-					-0-
02	224	N	8	-0-	-216	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
03	248	N	13	-0-	-235	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	1			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

01	18383	X	17330	-0-	-1053	-0-	843	1	16487	2	N	-0-					-0-
02	16492	X	12695	-0-	-3797	-0-	632	1	12063	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	16415	-0-	-1968	-0-	853	1	15562	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	16596	-0-	-1194	-0-	969	1	15627	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	16904	-0-	-1479	-0-	975	1	15929	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	15496	-0-	-1274	-0-	937	1	14559	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

01	16120	X	9494	-0-	-6626	-0-	327	1	9167	3	Y	-0-					10
02	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	518	1	15160	3	Y	-0-					10
03	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	600	1	16712	3	Y	-0-					10
04	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	1394	1	15169	3	Y	-0-					10
05	16120	X	15230	-0-	-890	-0-	1385	1	13845	3	Y	-0-					10
06	16440	X	15460	-0-	-980	-0-	435	1	15025	3	Y	-0-					10

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

01	6138	X	5745	-0-	-393	-0-	129	1	5616	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4917	-0-	-627	-0-	109	1	4808	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	3121	-0-	-2862	-0-	69	1	3052	2	N	-0-					-0-
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	131	1	5548	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5662	-0-	-73	-0-	124	1	5538	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	124	1	5282	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9385	-0-	-1186	-0-	846	1	8539	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	9194	-0-	-130	-0-	815	1	8379	2	N	-0-					-0-
03	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	965	1	8300	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	9063	-0-	-27	-0-	1033	1	8030	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	6397	-0-	-3771	-0-	985	1	5412	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	5398	-0-	-4442	-0-	963	1	4435	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	548	1	39	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	559	1	3	2	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	576	1	5	2	N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	1	6	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3238	-0-	138	138	674	1	2564	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2875	-0-	-125	13	666	1	2209	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7516	-0-	-1598	-0-	260	1	7256	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	6378	-0-	-1154	-0-	202	1	6176	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7059	-0-	-691	-0-	235	1	6824	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7053	-0-	-717	-0-	229	1	6824	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7285	-0-	-744	-0-	163	1	7122	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	7229	-0-	-31	-0-	230	1	6999	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	402	1	6973	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5394	-0-	-486	-0-	305	1	5089	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4749	-0-	-1761	-0-	280	1	4469	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5312	-0-	-988	-0-	191	1	5121	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5533	-0-	-977	-0-	252	1	5281	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5218	-0-	-1082	-0-	246	1	4972	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5175	-0-	-529	-0-	177 21	1 9	4977	3	Y	19					146
02	5152	X	4828	-0-	-324	-0-	171 78	1 9	4579	3	Y	71					217
03	5394	X	5340	-0-	-54	-0-	199 66	1 9	5075	3	Y	60	158	1			119
04	5070	X	4956	-0-	-114	-0-	179 65	1 9	4712	3	Y	59					178
05	5332	X	4826	-0-	-506	-0-	177 64	1 9	4585	3	Y	58					236
06	5160	X	3509	-0-	-1651	-0-	128 67	1 9	3314	3	Y	61					297

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	697	1	7	2	N	36	186	1			126
							3213	3	40	9							
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	613	1	2894	3	N	24					150
							26	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	700	1	1	2	N	21					171
							3034	3	23	9							
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	680	1	2978	3	N	25					196
							28	9									
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	701	1	1	2	N	13					209
							2964	3	14	9							
*06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	670	1	2896	3	N	9					218
							10	9									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	927	1	4635	3	N	68					191
							75	9									
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	819	1	3588	3	N	55					246
							61	9									
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	883	1	3455	3	N	47	169	1			124
							52	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	836	1	3237	3	N	56					180
							62	9									
05	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	847	1	3059	3	N	43					223
							47	9									
*06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	901	1	4300	3	N	57	171	1			109
							63	9									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	28	1	13	2	Y	-0-					-0-
							6406	3									
02	5544	X	4882	-0-	-662	-0-	21	1	4861	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5172	-0-	-966	-0-	30	1	2	2	Y	-0-					-0-
							5140	3									
04	5940	X	5102	-0-	-838	-0-	32	1	5070	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	4917	-0-	-1221	-0-	30	1	1	2	Y	-0-					-0-
							4886	3									
06	5070	X	4413	-0-	-657	-0-	15	1	4398	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1226	-0-	-1812	-0-	166	1	2	2	N	-0-					-0-
							1058	3									
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	608	1	5144	3	N	-0-					-0-
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	62	1	1	2	N	-0-					-0-
							1355	3									
04	1200	X	773	-0-	-427	-0-	5	1	768	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	559	-0-	-2479	-0-	3	1	556	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	629	-0-	-2311	-0-	2	1	627	3	N	-0-					-0-

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	451	1	5293	3	N	-0-					26
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	156	1	4204	3	N	-0-					26
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	176	1	4609	3	N	-0-					26
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	118	1	4632	3	N	-0-					26
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	125	1	4907	3	N	-0-					26
*06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	111	1	4452	3	N	-0-					26

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	293	1	6286	3	Y	16					31
							18	9									
02	6972	X	5559	-0-	-1413	-0-	254	1	5287	3	Y	16					47
							18	9									
03	7719	X	6679	-0-	-1040	-0-	314	1	6346	3	Y	17					64
							19	9									
04	7470	X	6686	-0-	-784	-0-	304	1	6368	3	Y	13					77
							14	9									
05	7316	X	6811	-0-	-505	-0-	316	1	6482	3	Y	12					89
							13	9									
*06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	325	1	6781	3	Y	10					99
							11	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	X	740	-0-	-0-	-0-	696	1	44	3	N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	663	1	515	3	N	-0-					-0-
03	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	685	1	436	3	N	-0-					-0-
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	716	1	1047	3	N	-0-					-0-
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	671	1	1223	3	N	-0-					-0-
*06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	716	1	1492	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

01	10137	X	9264	-0-	-873	-0-	285	1	8979	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	7210	-0-	-1946	-0-	225	1	6985	2	N	-0-			-0-
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	338	1	10471	2	N	-0-			-0-
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	328	1	9786	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	8767	-0-	-1370	-0-	292	1	8475	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	9484	-0-	-326	-0-	315	1	9169	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-			-0-
03	1550	X	56	-0-	-1494	-0-	56	1			N	-0-			-0-
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	840	1	1282	3	N	-0-			-0-
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	1321	1	1180	3	N	-0-			-0-
*06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	831	1	4023	3	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	775	1	5299	3	N	-0-			-0-
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	700	1	4881	3	N	-0-			-0-
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	760	1	5111	3	N	-0-			-0-
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	735	1	5299	3	N	-0-			-0-
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	755	1	5059	3	N	-0-			-0-
*06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	746	1	4261	3	N	-0-			-0-

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			35
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	11004	-0-	-404	-0-	49	1	22	2	N	-0-					28
							10933	3									
02	10304	X	9649	-0-	-655	-0-	42	1	9607	3	N	-0-					28
03	11253	X	9858	-0-	-1395	-0-	58	1	5	2	N	-0-					28
							9795	3									
04	10650	X	9578	-0-	-1072	-0-	62	1	1	2	N	-0-					28
							9515	3									
05	11005	X	9485	-0-	-1520	-0-	60	1	2	2	N	-0-					28
							9423	3									
06	10650	X	8839	-0-	-1811	-0-	30	1	1	2	N	-0-					28
							8808	3									

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	684	1	3977	3	N	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	584	1	3464	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4140	-0-	1040	1040	691	1	3449	3	N	-0-					-0-
04	6640	X	5600	-0-	-1040	-0-	707	1	4893	3	N	-0-					-0-
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	618	1	2192	3	N	-0-					-0-
*06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	720	1	4382	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	783	-0-	-1232	-0-	570	1	213	3	N	-0-					16
02	1904	X	1473	-0-	-431	-0-	565	1	908	3	N	-0-					16
03	2108	X	2039	-0-	-69	-0-	650	1	1	2	N	-0-					16
							1388	3									
04	2040	X	1908	-0-	-132	-0-	612	1	1296	3	N	-0-					16
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	648	1	1176	3	N	-0-					16
*06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	576	1	3909	3	N	-0-					16

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12574	-0-	-1872	-0-	422	1	12152	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	10813	-0-	-2235	-0-	358	1	10455	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	13682	-0-	-113	-0-	455	1	13227	2	N	-0-					-0-
04	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	462	1	12895	2	N	-0-					-0-
05	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	432	1	12776	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	12929	-0-	-301	-0-	444	1	12485	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	3			N	-0-					-0-
03	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	3			N	-0-					-0-
*04	9120	X	8825	-0-	-295	-0-	8825	3			N	-0-					-0-
05	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	3			N	-0-					-0-
*06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	3			N	-0-					-0-
02	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	10231	-0-	-371	-0-	10231	3			N	-0-					-0-
*04	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	3			N	-0-					-0-
05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	3			N	-0-					-0-
*06	10260	X	9712	-0-	-548	-0-	9712	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5110	-0-	-377	-0-	176	1	4934	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4532	-0-	-424	-0-	145	1	4387	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4986	-0-	-315	-0-	167	1	4819	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4711	-0-	-419	-0-	150	1	4561	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4743	-0-	-372	-0-	154	1	4589	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4490	-0-	-460	-0-	141	1	4349	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	136	1	5570	3	N	21					56
							23	9									
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	116	1	4750	3	N	31					87
							34	9									
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	126	1	4841	3	N	27	103	1			11
							30	9									
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	118	1	4616	3	N	18					29
							20	9									
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	117	1	4729	3	N	26					55
							29	9									
06	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	111	1	4466	3	Y	-0-	50	1			-0-

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7988	-0-	-692	-0-	277	1	7711	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	6983	-0-	-549	-0-	207	1	6776	3	N	-0-					-0-
03	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	258	1	7978	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	232	1	7332	3	N	-0-					-0-
05	7998	X	7766	-0-	-232	-0-	167	1	7599	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	7232	-0-	-748	-0-	150	1	7082	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
*06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	787	1	475	2	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	952	1	2322	2	N	-0-					-0-
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	840	1	1247	2	N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	952	1	2325	2	N	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	926	1	2377	2	N	-0-					-0-
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	949	1	2685	2	N	-0-					-0-
*06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	925	1	2331	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8351	-0-	-236	-0-	280	1	8071	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	5600	-0-	-2156	-0-	186	1	5414	2	N	-0-					-0-
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	296	1	8611	2	N	-0-					-0-
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	301	1	8404	2	N	-0-					-0-
05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	299	1	8838	2	N	-0-					-0-
*06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	295	1	8289	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10075	-0-	-1054	-0-	338	1	9737	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9138	-0-	-914	-0-	303	1	8835	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10332	-0-	-580	-0-	344	1	9988	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	8686	-0-	-1724	-0-	300	1	8386	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10455	-0-	-271	-0-	342	1	10113	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9728	-0-	-262	-0-	334	1	9394	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	507	1	14582	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	9094	-0-	-2554	-0-	301	1	8793	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	8302	-0-	-4594	-0-	276	1	8026	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	8528	-0-	-3952	-0-	295	1	8233	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	10917	-0-	-1979	-0-	357	1	10560	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	10967	-0-	-1513	-0-	377	1	10590	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	353	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
04	960	N	24	-0-	-936	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	6727	-0-	-4960	-0-	6727	3			N	-0-					90
02	10724	X	448	-0-	-10276	-0-	448	1			N	-0-					90
03	11873	X	672	-0-	-11201	-0-	672	1			N	-0-					90
*04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					90
05	11873	X	333	-0-	-11540	-0-	333	1			N	-0-					90
*06	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	561	1	7580	3	N	-0-					90

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5976	-0-	-7	-0-	205	1	5771	3	Y	-0-					2
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	177	1	5321	3	Y	-0-					2
03	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	205	1	5760	3	Y	-0-					2
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	193	1	5628	3	Y	-0-					2
05	6014	X	5781	-0-	-233	-0-	190	1	5591	3	Y	-0-					2
06	5760	X	4295	-0-	-1465	-0-	139	1	4155	3	Y	1					3
							1	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	140	1	6409	2	N	-0-					-0-
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	114	1	5280	2	N	-0-					-0-
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	113	1	5445	2	N	-0-					-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	104	1	5136	2	N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	627	1	2802	2	N	-0-					-0-
*06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	47	1	1283	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	89	1	4098	2	N	-0-					-0-
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	114	1	5300	2	N	-0-					-0-
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	121	1	5837	2	N	-0-					-0-
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	96	1	4737	2	N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	84	1	3922	2	N	-0-					-0-
06	270	X	56	-0-	-214	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	16243	-0-	-1427	-0-	551	1	15623	3	N	63					170
							69	9									
02	15960	X	14925	-0-	-1035	-0-	541	1	14333	3	N	46	178	1			38
							51	9									
03	17546	X	16244	-0-	-1302	-0-	610	1	15595	3	N	35					73
							39	9									
04	16830	X	15483	-0-	-1347	-0-	566	1	14878	3	N	35					108
							39	9									
05	16647	X	16022	-0-	-625	-0-	594	1	15398	3	N	27					135
							30	9									
06	15990	X	15413	-0-	-577	-0-	565	1	14778	3	N	64					199
							70	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7718	-0-	-497	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	6845	-0-	-351	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7352	-0-	-491	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
*04	7530	X	6938	-0-	-592	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7083	-0-	-667	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
*06	7470	X	5065	-0-	-2405	-0-	5065	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	771	1	4928	3	N	-0-					-0-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	700	1	3649	3	N	-0-					-0-
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	775	1	3702	3	N	-0-					-0-
*04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	750	1	1745	3	N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	375	1	1050	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	181	1	7211	3	N	-0-					-0-
02	6524	X	6270	-0-	-254	-0-	131	1	6139	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	7213	-0-	-10	-0-	163	1	7050	3	N	-0-					-0-
04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	152	1	7050	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6857	-0-	-366	-0-	149	1	6708	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6796	-0-	-194	-0-	141	1	6655	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8286	-0-	-2378	-0-	252	1	8034	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	7805	-0-	-1519	-0-	243	1	7562	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	6987	-0-	-2375	-0-	217	1	6770	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	4968	-0-	-4092	-0-	163	1	4805	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	7283	-0-	-2079	-0-	242	1	7041	2	N	-0-					-0-
*06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	365	1	10645	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	3			N	-0-					-0-
02	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	3			N	-0-					-0-
03	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	3			N	-0-					-0-
*04	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	3			N	-0-					-0-
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
*06	7890	X	7038	-0-	-852	-0-	7038	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10380	-0-	-160	-0-	357	1	10023	3	Y	-0-					-0-
02	9520	X	9402	-0-	-118	-0-	311	1	9091	3	Y	-0-					-0-
*03	10540	X	10227	-0-	-313	-0-	353	1	9870	3	Y	4					4
							4	9									
*04	10200	X	9899	-0-	-301	-0-	331	1	9568	3	Y	-0-					4
*05	10416	X	9982	-0-	-434	-0-	334	1	9648	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	9720	X	9631	-0-	-89	-0-	320	1	9311	3	Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	899	-0-	-837	-0-	899	1			N	-0-					-0-
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	744	1	849	2	N	-0-					-0-
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	924	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1573	-0-	-107	-0-	884	1	689	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1076	-0-	-660	-0-	903	1	173	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	858	-0-	-822	-0-	858	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11478	-0-	-860	-0-	245	1	11233	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10335	-0-	-809	-0-	219	1	10116	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11366	-0-	-910	-0-	230	1	11136	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	10958	-0-	-742	-0-	218	1	10740	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11242	-0-	-476	-0-	235	1	11007	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	10808	-0-	-292	-0-	384	1	10424	2	N	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

01	5828	X	5517	-0-	-311	-0-	798	1	4719	3	Y	-0-					14
02	5124	X	4842	-0-	-282	-0-	633	1	4206	3	Y	3					17
							3	9									
03	5642	X	5263	-0-	-379	-0-	764	1	4498	3	Y	1					18
							1	9									
04	5460	X	5199	-0-	-261	-0-	770	1	4427	3	Y	2					20
							2	9									
05	5518	X	5404	-0-	-114	-0-	794	1	4610	3	Y	-0-					20
06	5340	X	4939	-0-	-401	-0-	752	1	4187	3	Y	-0-					20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	326	1	9151	3	Y	-0-					-0-
02	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	270	1	7792	3	Y	-0-					-0-
03	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	344	1	9630	3	Y	8					8
							9	9									
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	323	1	9219	3	Y	-0-					8
05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	327	1	9219	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
06	9480	X	9138	-0-	-342	-0-	306	1	8832	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

01	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	130	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3562	-0-	-274	-0-	118	1	3444	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	134	1	3895	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4085	-0-	-25	-0-	141	1	3944	2	N	-0-					-0-
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	140	1	4125	2	N	-0-					-0-
*06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	137	1	3839	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

01	11687	X	10636	-0-	-1051	-0-	238	1	10398	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	9591	-0-	-769	-0-	212	1	9379	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	10464	-0-	-913	-0-	232	1	10232	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	10517	-0-	-493	-0-	243	1	10274	2	N	-0-					-0-
05	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	248	1	11132	2	N	-0-					-0-
*06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	254	1	10848	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

01	14353	X	13946	-0-	-407	-0-	312	1	13634	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12629	-0-	-335	-0-	279	1	12350	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	13628	-0-	-725	-0-	302	1	13326	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13500	-0-	-390	-0-	311	1	13189	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	13847	-0-	-413	-0-	302	1	13545	2	N	-0-					-0-
*06	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	317	1	13538	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	192	1	5378	3	N	-0-					-0-
02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	152	1	4569	3	N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	123	1	3469	3	N	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	124	1	3624	3	N	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	153	1	4489	3	N	-0-					-0-
*06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	161	1	4698	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	16586	-0-	-2138	-0-	371	1	16215	2	N	-0-					-0-
02	15960	X	14878	-0-	-1082	-0-	329	1	14549	2	N	-0-					-0-
03	17763	X	15742	-0-	-2021	-0-	349	1	15393	2	N	-0-					-0-
04	17190	X	15864	-0-	-1326	-0-	366	1	15498	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	16625	-0-	-1076	-0-	544	1	16081	2	N	-0-					-0-
*06	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	575	1	16164	2	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	84	1	3332	3	N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	61	1	2804	3	N	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	73	1	3097	3	N	-0-					-0-
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	59	1	3097	3	N	-0-					-0-
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	41	1	1799	3	N	-0-					-0-
*06	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6188	-0-	-632	-0-	1058	1	5130	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5565	-0-	-511	-0-	944	1	4621	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5767	-0-	-1115	-0-	1033	1	4734	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5651	-0-	-1009	-0-	1012	1	4639	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6721	-0-	-161	-0-	1081	1	5640	2	N	-0-					-0-
*06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	1061	1	5610	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	653	1	3797	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3453	-0-	-495	-0-	553	1	2900	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3184	-0-	-1032	-0-	605	1	2579	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	2804	-0-	-1516	-0-	553	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2870	-0-	-1594	-0-	539	1	2331	2	N	-0-					-0-
*06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	683	1	4919	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3466	-0-	-998	-0-	578	1	2888	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	543	1	3168	2	N	-0-					-0-
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	619	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	589	1	3592	2	N	-0-					-0-
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	571	1	3658	2	N	-0-					-0-
*06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	788	1	7867	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	8788	-0-	-3364	-0-	197	1	8591	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10088	-0-	-888	-0-	223	1	9865	2	N	-0-					-0-
03	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	328	1	14436	2	N	-0-					-0-
04	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	319	1	13522	2	N	-0-					-0-
05	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	299	1	13401	2	N	-0-					-0-
*06	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	286	1	12178	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

01	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	461	1	12908	3	N	-0-					-0-
02	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	390	1	11392	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	12770	-0-	-250	-0-	437	1	12333	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12100	-0-	-500	-0-	401	1	11699	3	N	-0-					-0-
05	13020	X	12474	-0-	-546	-0-	419	1	12055	3	N	-0-					-0-
06	12600	X	11869	-0-	-731	-0-	394	1	11475	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

01	13020	X	12427	-0-	-593	-0-	428	1	11999	3	Y	-0-					-0-
02	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	463	1	13632	3	Y	-0-					-0-
03	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	510	1	14516	3	Y	-0-					-0-
04	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	462	1	13502	3	Y	-0-					-0-
05	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	464	1	13375	3	Y	-0-					-0-
06	15090	X	12922	-0-	-2168	-0-	430	1	12492	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

01	20708	X	19055	-0-	-1653	-0-	427	1	18628	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	17756	-0-	-948	-0-	392	1	17364	2	N	-0-					-0-
03	20057	X	13679	-0-	-6378	-0-	439	1	13240	2	N	-0-					-0-
04	18690	X	16566	-0-	-2124	-0-	382	1	16184	2	N	-0-					-0-
05	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	455	1	20391	2	N	-0-					-0-
*06	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	458	1	19547	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

01	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	292	1	8176	3	N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	232	1	6811	3	N	-0-					-0-
03	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	264	1	7533	3	N	-0-					-0-
04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	255	1	7407	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	7694	-0-	-56	-0-	259	1	7435	3	N	-0-					-0-
*06	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	190	1	8004	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

01	9207	X	8956	-0-	-251	-0-	310	1	8646	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	8297	-0-	-19	-0-	267	1	8030	3	N	-0-					-0-
03	9176	X	8917	-0-	-259	-0-	300	1	8617	3	N	-0-					-0-
04	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	266	1	8617	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8635	-0-	-541	-0-	278	1	8357	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8132	-0-	-748	-0-	258	1	7874	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

01	9703	X	69	-0-	-9634	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
02	8764	X	5159	-0-	-3605	-0-	168	1	4991	3	N	-0-					-0-
03	9703	X	7123	-0-	-2580	-0-	246	1	6877	3	N	-0-					-0-
04	9390	X	7444	-0-	-1946	-0-	171	1	7273	3	N	-0-					-0-
05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	297	1	8674	3	N	-0-					-0-
*06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	205	1	8825	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	467	1	13089	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	12073	-0-	-107	-0-	386	1	11687	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	11166	-0-	-2319	-0-	373	1	10793	3	N	-0-			-0-
04	13050	X	10846	-0-	-2204	-0-	350	1	10496	3	N	-0-			-0-
05	13485	X	13346	-0-	-139	-0-	437	1	12909	3	N	-0-			-0-
*06	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	426	1	12746	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

01	10385	X	9301	-0-	-1084	-0-	322	1	8979	3	N	-0-			-0-
02	9156	X	8441	-0-	-715	-0-	267	1	8174	3	N	-0-			-0-
03	10137	X	9172	-0-	-965	-0-	302	1	8870	3	N	-0-			-0-
04	9450	X	9145	-0-	-305	-0-	275	1	8870	3	N	-0-			-0-
05	9455	X	8650	-0-	-805	-0-	278	1	8372	3	N	-0-			-0-
06	9030	X	8742	-0-	-288	-0-	275	1	8467	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

01	8649	X	8468	-0-	-181	-0-	284	1	8184	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	7085	-0-	-1063	-0-	235	1	6850	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	8837	-0-	-184	-0-	294	1	8543	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	8624	-0-	-106	-0-	298	1	8326	2	N	-0-			-0-
05	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	298	1	8803	2	N	-0-			-0-
*06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	298	1	8371	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

01	9083	X	8169	-0-	-914	-0-	249	1	7920	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	6492	-0-	-1712	-0-	198	1	6294	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	6879	-0-	-2204	-0-	215	1	6664	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	7502	-0-	-418	-0-	246	1	7256	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	7211	-0-	-973	-0-	239	1	6972	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	6158	-0-	-1762	-0-	202	1	5956	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

01	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	834	1	25768	2	N	-0-			-0-
02	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	918	1	27900	2	N	-0-			-0-
03	34508	X	34508	-0-	-0-	-0-	1078	1	33430	2	N	-0-			-0-
04	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	940	1	27030	2	N	-0-			-0-
05	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	909	1	25693	2	N	-0-			-0-
06	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-			-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

01	19654	X	19233	-0-	-421	-0-	646	1	18587	2	N	-0-			-0-
02	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	575	1	16775	2	N	-0-			-0-
03	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	633	1	18386	2	N	-0-			-0-
04	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	655	1	18282	2	N	-0-			-0-
05	19220	X	17627	-0-	-1593	-0-	577	1	17050	2	N	-0-			-0-
06	18600	X	16522	-0-	-2078	-0-	568	1	15954	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

01	7378	X	4964	-0-	-2414	-0-	159	1	4805	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	5525	-0-	-1139	-0-	175	1	5350	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6497	-0-	-385	-0-	206	1	6291	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5550	-0-	-930	-0-	182	1	5368	2	N	-0-			-0-
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	213	1	6052	2	N	-0-			-0-
*06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	231	1	6668	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4603	-0-	-78	-0-	155	1	4373	3	N	68					103
							75	9									
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	157	1	4350	3	N	85					188
							94	9									
03	4681	X	4353	-0-	-328	-0-	153	1	4110	3	N	82	179	1			91
							90	9									
*04	4500	X	4010	-0-	-490	-0-	136	1	3810	3	N	58					149
							64	9									
*05	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	149	1	4062	3	N	-0-	133	1			16
06	4530	X	4322	-0-	-208	-0-	150	1	4172	3	N	-0-					16

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6448	-0-	-310	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5781	-0-	-43	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
*04	6240	X	5964	-0-	-276	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5969	-0-	-479	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
*06	6270	X	5133	-0-	-1137	-0-	5133	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	127	1	3568	3	Y	-0-					34
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	112	1	3299	3	Y	-0-					34
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	131	1	3633	3	Y	-0-					34
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	123	1	3558	3	Y	38					72
							42	9									
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	135	1	3767	3	Y	-0-					72
06	3660	X	3556	-0-	-104	-0-	123	1	3433	3	Y	-0-					72

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	9289	-0-	6489	6489	336	1	8953	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	11897	-0-	8797	15286	11897	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	12464	-0-	9464	24750	12464	3			N	-0-					-0-
05	33143	X	8393	-0-	-24750	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
*06	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	3			N	-0-					-0-
02	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	3			N	-0-					-0-
03	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	3			N	-0-					-0-
04	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15986	3			N	-0-					-0-
05	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	18054	3			N	-0-					-0-
*06	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	121	1	5536	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	107	1	4933	2	N	-0-					-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	109	1	5270	2	N	-0-					-0-
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	98	1	4830	2	N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	103	1	4837	2	N	-0-					-0-
*06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	158	1	4293	2	N	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	11466	-0-	-4	-0-	279	1	11187	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	10049	-0-	-311	-0-	221	1	9828	3	N	-0-					-0-
03	11439	X	11196	-0-	-243	-0-	259	1	10937	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10860	-0-	-240	-0-	240	1	10620	3	N	-0-					-0-
05	11470	X	10984	-0-	-486	-0-	250	1	10734	3	N	-0-					-0-
06	11100	X	10517	-0-	-583	-0-	231	1	10286	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	192	1	7664	3	N	-0-					-0-
02	7056	X	6876	-0-	-180	-0-	147	1	6729	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7511	-0-	-301	-0-	171	1	7340	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	7296	-0-	-264	-0-	159	1	7137	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	7350	-0-	-462	-0-	164	1	7186	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	7036	-0-	-524	-0-	149	1	6887	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7515	-0-	-204	-0-	252	1	7263	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6730	-0-	-242	-0-	223	1	6507	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7306	-0-	-413	-0-	243	1	7063	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7118	-0-	-352	-0-	246	1	6872	2	N	-0-					-0-
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	254	1	7516	2	N	-0-					-0-
*06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	252	1	7089	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4512	-0-	-417	-0-	814	1	3698	3	N	-0-					-0-
02	4396	X	3976	-0-	-420	-0-	711	1	3265	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	822	1	3872	3	N	-0-					-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	792	1	3877	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	819	1	3924	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4190	-0-	-340	-0-	765	1	3425	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10894	-0-	-452	-0-	366	1	10528	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9320	-0-	-676	-0-	309	1	9011	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	367	1	10669	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	10231	-0-	-299	-0-	354	1	9877	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10857	-0-	-24	-0-	355	1	10502	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	10146	-0-	-534	-0-	349	1	9797	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	1037	1	503	3	N	2					72
							2	9									
02	2016	N	1054	-0-	-962	-0-	974	1	77	3	N	3					75
							3	9									
03	2232	N	1224	-0-	-1008	-0-	1085	1	139	9	N	126					201
04	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	1046	1	31	3	N	51	181	1			71
							56	9									
05	1178	N	965	-0-	-213	-0-	965	1			N	-0-					71
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	1			N	-0-					71

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	380	1	10676	3	Y	-0-					-0-
02	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	348	1	9824	3	Y	-0-					-0-
03	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	405	1	10992	3	Y	-0-					-0-
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	372	1	10370	3	Y	-0-					-0-
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	398	1	11060	3	Y	-0-					-0-
06	10950	X	10826	-0-	-124	-0-	375	1	10451	3	Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	799	1	11	2	N	42					93
							5274	3	46	9							
02	5320	X	588	-0-	-4732	-0-	554	1	34	9	N	31					124
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	739	1	2	2	N	70					194
							5213	3	77	9							
04	5940	X	5916	-0-	-24	-0-	773	1	5107	3	N	33					227
							36	9									
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	44	172	1			99
06	5940	X	5228	-0-	-712	-0-	766	1	4412	3	N	45					144
							50	9									

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	7911	-0-	-2660	-0-	169	1	7742	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	5817	-0-	-3731	-0-	123	1	5694	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	5084	-0-	-5487	-0-	103	1	4981	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	4133	-0-	-6097	-0-	82	1	4051	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	88	-0-	-9863	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	741	-0-	-6909	-0-	26	1	715	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	191	1	9	2	N	-0-					-0-
							4228	3									
02	4172	X	3908	-0-	-264	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	2	2	4337	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4166	-0-	-124	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	1	2	4184	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	4077	-0-	-213	-0-	4077	3			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	672	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4363	-0-	1263	1263	859	1	3504	3	N	-0-					-0-
04	2872	N	1609	-0-	-1263	-0-	831	1	778	3	N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
06	600	X	224	-0-	-376	-0-	224	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	5199	-0-	-1521	-0-	172	1	5027	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6122	-0-	-16	-0-	204	1	5918	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1782	-0-	-348	-0-	62	1	1720	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	823	-0-	-4943	-0-	27	1	796	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4801	-0-	-1109	-0-	165	1	4636	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	21405	-0-	-3178	-0-	479	1	20926	2	N	-0-					-0-
02	21532	X	19528	-0-	-2004	-0-	431	1	19097	2	N	-0-					-0-
03	23560	X	21837	-0-	-1723	-0-	485	1	21352	2	N	-0-					-0-
04	22800	X	20955	-0-	-1845	-0-	483	1	20472	2	N	-0-					-0-
05	22537	X	22516	-0-	-21	-0-	737	1	21779	2	N	-0-					-0-
06	21120	X	20996	-0-	-124	-0-	481	1	20515	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	9087	-0-	-3189	-0-	969	1	8118	3	N	-0-					-0-
02	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	567	1	9788	3	N	-0-					-0-
03	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	389	1	11130	3	N	-0-					-0-
04	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	947	1	16359	3	N	-0-					-0-
05	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	744	1	12992	3	N	-0-					-0-
*06	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	678	1	12416	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7236	-0-	-2529	-0-	154	1	7082	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	7504	-0-	-1316	-0-	159	1	7345	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9676	-0-	-89	-0-	196	1	9480	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8907	-0-	-543	-0-	177	1	8730	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	7919	-0-	-792	-0-	166	1	7753	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	5544	-0-	-3816	-0-	197	1	5347	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11011	-0-	-1544	-0-	340	1	10671	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	9810	-0-	-1530	-0-	302	1	9508	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	10560	-0-	-1933	-0-	331	1	10229	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10020	-0-	-1200	-0-	330	1	9690	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	9507	-0-	-1746	-0-	316	1	9191	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	8041	-0-	-2609	-0-	265	1	7776	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1771	-0-	-368	-0-	688	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	958	1	3924	3	N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	1026	1	2919	3	N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	1000	1	1948	3	N	-0-					-0-
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1015	1	1600	3	N	-0-					-0-
*06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	973	1	1308	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	272	1	7604	3	Y	-0-					25
02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	247	1	7087	3	Y	6					31
							7	9									
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	279	1	7827	3	Y	6					37
							7	9									
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	254	1	7275	3	Y	6					43
							7	9									
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	273	1	7738	3	Y	8	28	1			23
							9	9									
06	7860	X	7130	-0-	-730	-0-	245	1	6884	3	Y	1	1	1			23
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7643	-0-	-169	-0-	263	1	7380	3	Y	-0-					-0-
02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	247	1	7073	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	7449	-0-	-208	-0-	261	1	7188	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6944	-0-	-466	-0-	231	1	6713	3	Y	-0-					-0-
05	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	296	1	8401	3	Y	-0-					-0-
*06	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	306	1	8807	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10030	-0-	-510	-0-	244	1	9786	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	8166	-0-	-1494	-0-	174	1	7992	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	10507	-0-	-188	-0-	242	1	10265	3	N	-0-					-0-
04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	317	1	10265	3	N	-0-					-0-
05	10695	X	8112	-0-	-2583	-0-	179	1	7933	3	N	-0-					-0-
06	10170	X	7587	-0-	-2583	-0-	163	1	7424	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10370	-0-	-728	-0-	348	1	10022	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	8884	-0-	-972	-0-	294	1	8590	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	9702	-0-	-1055	-0-	323	1	9379	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9860	-0-	-550	-0-	341	1	9519	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9649	-0-	-736	-0-	316	1	9333	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9145	-0-	-905	-0-	314	1	8831	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

01	5642	X	5041	-0-	-601	-0-	169	1	4872	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4755	-0-	-341	-0-	157	1	4598	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4312	-0-	-1268	-0-	143	1	4169	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4857	-0-	-543	-0-	168	1	4689	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	166	1	4914	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4745	-0-	-355	-0-	163	1	4582	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

01	10478	X	4308	-0-	-6170	-0-	103	1	4205	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	7721	-0-	-1743	-0-	188	1	7533	3	N	-0-					-0-
03	10478	X	8444	-0-	-2034	-0-	218	1	8226	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	8519	-0-	-1621	-0-	211	1	8308	3	N	-0-					-0-
05	10478	X	9218	-0-	-1260	-0-	231	1	8987	3	N	-0-					-0-
*06	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	221	1	8734	3	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

01	4402	X	3915	-0-	-487	-0-	342	1	3573	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	2730	-0-	-854	-0-	314	1	2416	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2600	-0-	-1368	-0-	309	1	2291	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2189	-0-	-1591	-0-	182	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	2001	-0-	-1905	-0-	217	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2604	-0-	-1176	-0-	223	1	2381	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	158	1	4559	2	N	-0-					-0-
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	136	1	3985	2	N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	149	1	4332	2	N	-0-					-0-
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	152	1	4239	2	N	-0-					-0-
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	142	1	4187	2	N	-0-					-0-
*06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	141	1	3957	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5443	-0-	-664	-0-	184	1	5193	3	N	60	165	1			29
							66	9									
02	5516	X	3730	-0-	-1786	-0-	132	1	3551	3	N	43					72
							47	9									
03	5735	X	2653	-0-	-3082	-0-	96	1	2538	3	N	17					89
							19	9									
04	5550	X	4409	-0-	-1141	-0-	157	1	4228	3	N	22					111
							24	9									
05	5735	X	5180	-0-	-555	-0-	185	1	4962	3	N	30	40	1			101
							33	9									
06	5280	X	4870	-0-	-410	-0-	172	1	4685	3	N	12					113
							13	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

01	3813	X	1583	-0-	-2230	-0-	54	1	1529	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					-0-
03	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	89	1	2329	3	N	-0-					-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	75	1	1938	3	N	-0-					-0-
05	1581	X	331	-0-	-1250	-0-	13	1	318	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	257	-0-	-2083	-0-	8	1	249	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

01	3875	X	2044	-0-	-1831	-0-	70	1	1974	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	3142	-0-	-608	-0-	113	1	3029	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3333	-0-	-542	-0-	125	1	3208	3	N	-0-					-0-
*06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	148	1	3893	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

01	9269	X	8690	-0-	-579	-0-	292	1	8398	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7712	-0-	-828	-0-	255	1	7457	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8290	-0-	-1165	-0-	276	1	8014	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8173	-0-	-977	-0-	283	1	7890	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8165	-0-	-515	-0-	267	1	7898	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7621	-0-	-779	-0-	262	1	7359	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

01	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	598	1	16785	3	Y	-0-					3
02	14280	X	14173	-0-	-107	-0-	476	1	13697	3	Y	-0-					3
03	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	621	1	17066	3	Y	-0-					3
04	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	544	1	15548	3	Y	-0-					3
05	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	589	1	16628	3	Y	3					6
							3	9									
06	17130	X	16194	-0-	-936	-0-	545	1	15646	3	Y	3					9
							3	9									

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

01	10230	X	10100	-0-	-130	-0-	308	1	9792	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8729	-0-	-511	-0-	269	1	8460	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9926	-0-	-304	-0-	311	1	9615	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9626	-0-	-274	-0-	316	1	9310	2	N	-0-					-0-
05	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	348	1	10107	2	N	-0-					-0-
*06	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	334	1	9743	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	64	1	2920	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2673	-0-	-295	-0-	57	1	2616	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	60	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	56	1	2780	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	57	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	94	1	2558	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	100	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1960	-0-	-924	-0-	65	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	81	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	98	1	2732	2	N	-0-					-0-
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	101	1	2989	2	N	-0-					-0-
*06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2884	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	2538	-0-	-8281	-0-	87	1	2451	3	N	-0-					-0-
02	9744	X	2941	-0-	-6803	-0-	73	1	2868	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	10043	-0-	-683	-0-	253	1	9790	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	8679	-0-	-1521	-0-	213	1	8466	3	N	-0-					-0-
05	10137	X	8801	-0-	-1336	-0-	217	1	8584	3	N	-0-					-0-
06	9720	X	9114	-0-	-606	-0-	222	1	8892	3	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7986	-0-	-601	-0-	270	1	7611	3	N	95	156	1			69
							105	9									
02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	319	1	8627	3	N	114					183
							125	9									
03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	384	1	9984	3	N	118	192	1			109
							130	9									
04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	353	1	9482	3	N	100	186	1			23
							110	9									
05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	364	1	9734	3	N	113					136
							124	9									
*06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	356	1	9602	3	N	95	67	1			164
							105	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	370	1	14847	3	N	-0-					20
02	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	291	1	12946	3	N	-0-					20
03	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	348	1	14657	3	N	-0-					20
04	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	308	1	13828	3	N	-0-					20
05	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	319	1	14126	3	N	-0-					20
*06	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	303	1	13583	3	N	-0-					20

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P&A 10/23/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8855	-0-	-166	-0-	304	1	8548	3	N	3					24
							3	9									
02	8148	X	7871	-0-	-277	-0-	268	1	7603	3	N	-0-					24
03	8990	X	8619	-0-	-371	-0-	308	1	8303	3	N	7					31
							8	9									
04	8700	X	8306	-0-	-394	-0-	283	1	8023	3	N	-0-					31
05	8990	X	8443	-0-	-547	-0-	293	1	8147	3	N	3					34
							3	9									
06	8580	X	7908	-0-	-672	-0-	274	1	7634	3	N	-0-					34

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9760	-0-	-842	-0-	335	1	9423	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	9576	X	8616	-0-	-960	-0-	292	1	8315	3	Y	8					8
							9	9									
03	10602	X	9609	-0-	-993	-0-	341	1	9258	3	Y	9					17
							10	9									
04	9540	X	9357	-0-	-183	-0-	320	1	9028	3	Y	8					25
							9	9									
05	9858	X	9387	-0-	-471	-0-	324	1	9039	3	Y	22	47	1			-0-
							24	9									
06	9450	X	8957	-0-	-493	-0-	310	1	8646	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1060	1	4539	3	N	139	182	1			59
							153	9									
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	923	1	3806	3	N	128					187
							141	9									
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	973	1	4587	3	N	139	188	1			138
							153	9									
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	1020	1	4010	3	N	107	160	1			85
							118	9									
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	1054	1	4091	3	N	101					186
							111	9									
*06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1019	1	4008	3	N	155	162	1			179
							171	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	522	1	2255	2	N	-0-					-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	438	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	442	1	1942	2	N	-0-					-0-
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	431	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	274	1	2386	2	N	-0-					-0-
*06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	338	1	1994	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4792	-0-	-13	-0-	102	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4238	-0-	-102	-0-	90	1	4148	2	N	-0-					-0-
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	101	1	4905	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	90	1	4432	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4317	-0-	-488	-0-	90	1	4227	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	146	1	3974	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	10122	-0-	-139	-0-	247	1	9875	3	N	-0-			-0-
02	9212	X	8904	-0-	-308	-0-	196	1	8708	3	N	-0-			-0-
03	10199	X	9693	-0-	-506	-0-	224	1	9469	3	N	-0-			-0-
04	9870	X	9213	-0-	-657	-0-	200	1	9013	3	N	-0-			-0-
05	10137	X	9345	-0-	-792	-0-	205	1	9140	3	N	-0-			-0-
06	9810	X	8908	-0-	-902	-0-	193	1	8715	3	N	-0-			-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

01	9548	X	8501	-0-	-1047	-0-	295	1	8206	3	N	-0-			-0-
02	8456	X	7700	-0-	-756	-0-	238	1	7462	3	N	-0-			-0-
03	9052	X	8252	-0-	-800	-0-	264	1	7988	3	N	-0-			-0-
04	8700	X	7802	-0-	-898	-0-	239	1	7563	3	N	-0-			-0-
05	8525	X	8168	-0-	-357	-0-	257	1	7911	3	N	-0-			-0-
06	8250	X	7601	-0-	-649	-0-	232	1	7369	3	N	-0-			-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

01	7998	X	7630	-0-	-368	-0-	163	1	7467	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	6752	-0-	-472	-0-	143	1	6609	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	7473	-0-	-525	-0-	151	1	7322	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7164	-0-	-456	-0-	142	1	7022	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	7297	-0-	-453	-0-	153	1	7144	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6951	-0-	-429	-0-	247	1	6704	2	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

01	9765	X	8532	-0-	-1233	-0-	261	1	8271	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	7124	-0-	-1556	-0-	220	1	6904	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	7615	-0-	-1344	-0-	239	1	7376	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	7445	-0-	-805	-0-	245	1	7200	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	5736	-0-	-2789	-0-	191	1	5545	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	3041	-0-	-5209	-0-	101	1	2940	2	N	-0-			-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	613	1	4783	2	N	-0-			-0-
02	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	778	1	10370	2	N	-0-			-0-
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	448	1	1592	2	N	-0-			-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	770	1	3195	2	N	-0-			-0-
05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	979	1	8491	2	N	-0-			-0-
*06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	542	1	2791	2	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

01	10974	X	7974	-0-	-3000	-0-	244	1	7730	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	7840	-0-	-1092	-0-	242	1	7598	2	N	-0-			-0-
03	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	302	1	9342	2	N	-0-			-0-
04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	317	1	9349	2	N	-0-			-0-
05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	413	1	11995	2	N	-0-			-0-
*06	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	378	1	11019	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1500	-0-	-1135	-0-	251	1	1238	3	N	10					147
							11	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	1126	1	3119	3	N	7					154
							8	9									
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1218	1	2674	3	N	24					178
							26	9									
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	1169	1	2443	3	N	30					208
							33	9									
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	1202	1	2365	3	N	24					232
							26	9									
*06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	1156	1	2208	3	N	28	179	1			81
							31	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

01	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	516	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6497	-0-	-307	-0-	469	1	6028	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	3781	-0-	-3752	-0-	470	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	4660	-0-	-2630	-0-	553	1	4107	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	4403	-0-	-2789	-0-	555	1	3848	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	4102	-0-	-2858	-0-	533	1	3569	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

01	6696	X	5225	-0-	-1471	-0-	5225	3			N	-0-					1
02	6048	X	4971	-0-	-1077	-0-	4971	3			N	-0-					1
03	5890	X	5013	-0-	-877	-0-	5013	3			N	-0-					1
04	5340	X	5163	-0-	-177	-0-	5163	3			N	-0-					1
05	5518	X	4407	-0-	-1111	-0-	4407	3			N	-0-					1
06	5340	X	913	-0-	-4427	-0-	913	3			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	170	1	311	2	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	330	1	602	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

01	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2893	-0-	-131	-0-	96	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	105	1	3049	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3131	-0-	-109	-0-	108	1	3023	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	105	1	3114	2	N	-0-					-0-
*06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	107	1	3005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	579	3	N	-0-	60	1			14
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	492	3	N	-0-					14
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	20	1	731	3	N	22					36
							24	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	18	1	640	3	Y	11	47	1			-0-
							12	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	585	3	Y	-0-					-0-
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	555	3	Y	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4989	-0-	-135	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
*06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7062	3	1	9	N	1					1

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

01	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	404	1	11646	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10214	-0-	-426	-0-	338	1	9876	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11719	-0-	-61	-0-	390	1	11329	2	N	-0-					-0-
04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	418	1	11664	2	N	-0-					-0-
05	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	427	1	12608	2	N	-0-					-0-
*06	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	409	1	11503	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

01	15686	X	10566	-0-	-5120	-0-	258	1	10308	3	N	-0-					-0-
02	12460	X	8309	-0-	-4151	-0-	180	1	8129	3	N	-0-					-0-
03	11873	X	8482	-0-	-3391	-0-	197	1	8285	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	8460	-0-	-2700	-0-	175	1	8285	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	7973	-0-	-2970	-0-	178	1	7795	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	8001	-0-	-2229	-0-	172	1	7829	3	N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	141	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	158	1	3307	2	N	-0-					-0-
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	170	1	2503	2	N	-0-					-0-
04	600	X	339	-0-	-261	-0-	13	1	326	2	N	-0-					-0-
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	366	1	1915	2	N	-0-					-0-
*06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	893	1	3853	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

01	9207	X	9081	-0-	-126	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	8108	-0-	-208	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	9044	-0-	-39	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8454	-0-	-336	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8518	-0-	-565	-0-	8518	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7311	-0-	-1479	-0-	7311	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2720	-0-	-1961	-0-	92	1	2606	3	N	20					138
							22	9									
02	4144	X	2508	-0-	-1636	-0-	92	1	2412	3	N	4					142
							4	9									
03	4185	X	2932	-0-	-1253	-0-	111	1	2808	3	N	12					154
							13	9									
04	3510	X	2854	-0-	-656	-0-	105	1	2732	3	N	15					169
							17	9									
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	110	1	2815	3	N	16	131	1			54
							18	9									
06	2850	X	2601	-0-	-249	-0-	93	1	2469	3	N	35					89
							39	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

01	10912	X	1678	-0-	-9234	-0-	196	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	8645	-0-	-1071	-0-	796	1	7849	2	N	-0-					-0-
03	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	450	1	13061	2	N	-0-					-0-
04	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	426	1	11905	2	N	-0-					-0-
05	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	396	1	11709	2	N	-0-					-0-
*06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	415	1	11666	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	316	1	9096	2	N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	258	1	7531	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7586	-0-	-877	-0-	252	1	7334	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7517	-0-	-673	-0-	260	1	7257	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7932	-0-	-531	-0-	260	1	7672	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7507	-0-	-683	-0-	258	1	7249	2	N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

01	7440	X	6163	-0-	-1277	-0-	132	1	6031	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5836	-0-	-744	-0-	123	1	5713	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6292	-0-	-621	-0-	127	1	6165	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5896	-0-	-464	-0-	117	1	5779	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6219	-0-	-229	-0-	130	1	6089	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5972	-0-	-268	-0-	212	1	5760	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

01	7347	X	5648	-0-	-1699	-0-	190	1	5458	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5277	-0-	-1499	-0-	175	1	5102	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	5739	-0-	-1763	-0-	191	1	5548	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	5980	-0-	-1280	-0-	207	1	5773	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5690	-0-	-541	-0-	186	1	5504	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5127	-0-	-513	-0-	176	1	4951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	686	1	2754	3	N	19					179
							21	9									
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	624	1	2408	3	N	15					194
							17	9									
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	685	1	2578	3	N	12					206
							13	9									
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	660	1	2360	3	N	8	173	1			41
							9	9									
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	685	1	2571	3	N	7					48
							8	9									
06	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	649	1	2172	3	N	9					57
							10	9									

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

01	5797	X	3950	-0-	-1847	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	3800	-0-	-1128	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	2787	-0-	-1305	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2228	-0-	-1582	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	1643	-0-	-2573	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	1093	-0-	-2987	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	298	1	8406	3	N	141	175	1			84
							155	9									
02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	279	1	7537	3	N	122					206
							134	9									
03	8742	X	8689	-0-	-53	-0-	319	1	8230	3	N	127	192	1			141
							140	9									
04	8460	X	8339	-0-	-121	-0-	299	1	7920	3	N	109	152	1			98
							120	9									
05	8742	X	8219	-0-	-523	-0-	296	1	7774	3	N	135					233
							149	9									
06	8460	X	3358	-0-	-5102	-0-	120	1	3221	3	N	15					248
							17	9									

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	394	1	4123	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2908	-0-	-1012	-0-	334	1	2574	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	2991	-0-	-1349	-0-	355	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	2434	-0-	-1946	-0-	202	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2437	-0-	-2089	-0-	264	1	2173	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3126	-0-	-1254	-0-	267	1	2859	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

01	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	1267	1	11701	2	N	-0-					-0-
02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	1094	1	8695	2	N	-0-					-0-
03	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	1239	1	10542	2	N	-0-					-0-
04	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	1195	1	9342	2	N	-0-					-0-
05	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	1243	1	10028	2	N	-0-					-0-
*06	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	1174	1	8538	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					33
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					33
*09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	3			N	-0-					33
*10	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1948	3			N	-0-					33
11	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	1802	3			N	-0-					33
12	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	1649	3			N	-0-					33
01	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1826	3			N	-0-					33
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					33
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					33
04	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1624	3			N	-0-					33
05	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1811	3			N	-0-					33
*06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					33

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

01	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	351	1	14021	3	N	-0-					-0-
02	12544	X	12427	-0-	-117	-0-	268	1	12159	3	N	-0-					-0-
03	13888	X	13374	-0-	-514	-0-	306	1	13068	3	N	-0-					-0-
04	13440	X	11948	-0-	-1492	-0-	260	1	11688	3	N	-0-					-0-
05	13888	X	13797	-0-	-91	-0-	303	1	13494	3	N	-0-					-0-
06	13440	X	12935	-0-	-505	-0-	279	1	12656	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	799	1	11866	2	N	-0-					-0-
02	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	538	1	10645	2	N	-0-					-0-
03	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	596	1	12153	2	N	-0-					-0-
04	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	684	1	11799	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	7994	-0-	-4685	-0-	556	1	7438	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	1983	-0-	-10347	-0-	437	1	1546	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7753	-0-	-276	-0-	328	1	7425	2	N	-0-					-0-
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	341	1	6958	2	N	-0-					-0-
03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	526	1	7618	2	N	-0-					-0-
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	396	1	7310	2	N	-0-					-0-
05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	370	1	7706	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7611	-0-	-159	-0-	450	1	7161	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	604	1	11	2	N	-0-					69
							5378	3									
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	628	1	2767	3	N	9					78
							10	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	704	1	2	2	N	7					85
							3720	3	8	9							
04	3180	X	671	-0-	-2509	-0-	660	1	11	9	N	10					95
05	3286	X	704	-0-	-2582	-0-	682	1	22	9	N	20					115
06	3180	X	640	-0-	-2540	-0-	640	1			N	-0-					115

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	1			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	267	1	8436	2	N	-0-					-0-
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	246	1	7673	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7889	-0-	-543	-0-	246	1	7643	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7603	-0-	-797	-0-	251	1	7352	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7920	-0-	-760	-0-	264	1	7656	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7691	-0-	-709	-0-	254	1	7437	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	373	1	8456	2	N	-0-					-0-
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	375	1	7665	2	N	-0-					-0-
03	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	565	1	8183	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8309	-0-	-181	-0-	428	1	7881	2	N	-0-					-0-
05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	412	1	8559	2	N	-0-					-0-
*06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	543	1	8640	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	17317	-0-	-725	-0-	529	1	16788	2	N	-0-					-0-
02	16296	X	11981	-0-	-4315	-0-	370	1	11611	2	N	-0-					-0-
03	17701	X	8623	-0-	-9078	-0-	270	1	8353	2	N	-0-					-0-
04	16770	X	16354	-0-	-416	-0-	536	1	15818	2	N	-0-					-0-
05	17329	X	16059	-0-	-1270	-0-	533	1	15526	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	14293	-0-	-2477	-0-	474	1	13819	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	N	-0-					44
							5090	3									
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	21	1	4481	3	N	-0-					44
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					44
							4932	3									
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	31	1	4593	3	N	-0-					44
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					44
							4596	3									
*06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	16	1	4518	3	N	-0-					44

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 249309 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4907 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 249310 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4923 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

01	11470	X	8006	-0-	-3464	-0-	269	1	7737	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8898	-0-	-1462	-0-	295	1	8603	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9912	-0-	-1217	-0-	330	1	9582	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9298	-0-	-542	-0-	321	1	8977	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9278	-0-	-828	-0-	304	1	8974	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8535	-0-	-1065	-0-	293	1	8242	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	505	1	3626	2	N	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	497	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	606	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	591	1	5740	2	N	-0-					-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	780	1	4875	2	N	-0-					-0-
*06	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	950	1	9358	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

01	10075	X	9752	-0-	-323	-0-	237	1	9515	3	N	-0-					-0-
02	9100	X	8549	-0-	-551	-0-	193	1	8356	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	9356	-0-	-688	-0-	222	1	9134	3	N	-0-					-0-
04	9510	X	8987	-0-	-523	-0-	205	1	8782	3	N	-0-					-0-
05	9765	X	9230	-0-	-535	-0-	209	1	9021	3	N	-0-					-0-
06	9450	X	8212	-0-	-1238	-0-	184	1	8028	3	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

01	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	804	1	15597	2	N	-0-					-0-
02	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	771	1	14390	2	N	-0-					-0-
03	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	662	1	15867	2	N	-0-					-0-
04	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	634	1	15762	2	N	-0-					-0-
05	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	688	1	17535	2	N	-0-					-0-
*06	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	852	1	17775	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

01	8401	X	6439	-0-	-1962	-0-	561	1	5878	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	4429	-0-	-3159	-0-	509	1	3920	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	4619	-0-	-3906	-0-	549	1	4070	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	4401	-0-	-3849	-0-	366	1	4035	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	5677	-0-	-2848	-0-	615	1	5062	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5020	-0-	-1220	-0-	429	1	4591	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
02	280	N	30	-0-	-250	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	380	1	1062	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5825	-0-	2825	2825	902	1	4923	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5791	-0-	2691	5516	971	1	4820	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2761	-0-	-239	5277	901	1	1860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	14338	-0-	-10617	-0-	321	1	14017	2	N	-0-					-0-
02	20608	X	13406	-0-	-7202	-0-	296	1	13110	2	N	-0-					-0-
03	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	434	1	19120	2	N	-0-					-0-
04	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	420	1	17776	2	N	-0-					-0-
05	17825	X	16942	-0-	-883	-0-	369	1	16573	2	N	-0-					-0-
06	18930	X	15499	-0-	-3431	-0-	356	1	15143	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	13550	-0-	-710	-0-	289	1	13261	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	12571	-0-	-309	-0-	266	1	12305	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	13813	-0-	-447	-0-	280	1	13533	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	13144	-0-	-656	-0-	261	1	12883	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	11906	-0-	-2013	-0-	249	1	11657	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	10849	-0-	-2621	-0-	385	1	10464	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	820	1	1903	2	N	-0-					-0-
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	766	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	842	1	241	2	N	-0-					-0-
04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	746	1	674	2	N	-0-					-0-
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	709	1	3443	2	N	-0-					-0-
*06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	837	1	733	2	N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	361	1	10168	3	Y	12					44
							13	9									
02	9464	X	9463	-0-	-1	-0-	330	1	9126	3	Y	6					50
							7	9									
03	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	378	1	10097	3	Y	7					57
							8	9									
04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	356	1	9896	3	Y	5					62
							6	9									
05	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	373	1	10158	3	Y	2					64
							2	9									
06	10200	X	9346	-0-	-854	-0-	329	1	9011	3	Y	5					69
							6	9									

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	159	1	6478	3	N	60					129
							66	9									
02	5908	X	5849	-0-	-59	-0-	145	1	5662	3	N	38	136	1			31
							42	9									
03	6541	X	6271	-0-	-270	-0-	159	1	6013	3	N	90					121
							99	9									
04	6330	X	5708	-0-	-622	-0-	140	1	5487	3	N	74					195
							81	9									
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	163	1	6417	3	N	83	184	1			94
							91	9									
*06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	155	1	6133	3	N	69					163
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	496	1	13850	3	N	-0-			-0-
02	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	396	1	12120	3	N	-0-			-0-
03	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	454	1	13455	3	N	-0-			-0-
04	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	362	1	11058	3	N	-0-			-0-
05	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	372	1	11296	3	N	-0-			-0-
*06	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	259	1	7918	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	807	1	4673	3	N	-0-			-0-
02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	848	1	4676	3	N	-0-			-0-
03	899	X	782	-0-	-117	-0-	678	1	104	3	N	-0-			-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	768	1	104	3	N	-0-			-0-
05	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	1007	1	7131	3	N	-0-			-0-
*06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	894	1	4996	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	1			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	634	1	114	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

01	5518	X	5048	-0-	-470	-0-	264	1	4784	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4202	-0-	-922	-0-	164	1	4038	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	4478	-0-	-1195	-0-	117	1	4361	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	4385	-0-	-1105	-0-	162	1	4223	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	4885	-0-	-788	-0-	151	1	4734	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4628	-0-	-262	-0-	165	1	4463	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

01	7936	X	7294	-0-	-642	-0-	382	1	6912	2	N	-0-			-0-
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	309	1	7634	2	N	-0-			-0-
03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	225	1	8411	2	N	-0-			-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	299	1	7765	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7580	-0-	-542	-0-	234	1	7346	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7272	-0-	-588	-0-	259	1	7013	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	217	1	3924	2	N	-0-			-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	122	1	3017	2	N	-0-			-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	85	1	3194	2	N	-0-			-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	118	1	3080	2	N	-0-			-0-
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	111	1	3503	2	N	-0-			-0-
*06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	145	1	3925	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

01	10199	X	9272	-0-	-927	-0-	198	1	9074	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8298	-0-	-914	-0-	175	1	8123	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	8887	-0-	-1002	-0-	180	1	8707	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	8409	-0-	-1041	-0-	167	1	8242	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	8601	-0-	-885	-0-	180	1	8421	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8431	-0-	-539	-0-	299	1	8132	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

01	10416	X	10225	-0-	-191	-0-	348	1	9808	3	N	63	168	1			91
							69	9									
02	9352	X	9218	-0-	-134	-0-	321	1	8860	3	N	34					125
							37	9									
03	10168	X	9391	-0-	-777	-0-	338	1	8984	3	N	63	160	1			28
							69	9									
04	9900	X	9262	-0-	-638	-0-	324	1	8894	3	N	40					68
							44	9									
05	10230	X	9392	-0-	-838	-0-	335	1	8992	3	N	59	100	1			27
							65	9									
06	9900	X	8969	-0-	-931	-0-	315	1	8635	3	N	17					44
							19	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

01	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	315	1	12598	3	Y	-0-					-0-
02	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	274	1	12114	3	Y	-0-					-0-
03	12586	X	12192	-0-	-394	-0-	285	1	11907	3	Y	-0-					-0-
04	12210	X	6380	-0-	-5830	-0-	141	1	6239	3	Y	-0-					-0-
05	12617	X	9862	-0-	-2755	-0-	220	1	9642	3	Y	-0-					-0-
06	11910	X	10807	-0-	-1103	-0-	238	1	10569	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	172	1	4859	3	Y	18	3	1			40
							20	9									
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	148	1	4074	3	Y	7					47
							8	9									
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	186	1	4976	3	Y	52					99
							57	9									
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	167	1	4522	3	Y	20					119
							22	9									
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	164	1	4403	3	Y	6	81	1			44
							7	9									
*06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	165	1	4485	3	Y	21					65
							23	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

01	7967	X	4669	-0-	-3298	-0-	157	1	4512	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5686	-0-	-1510	-0-	188	1	5498	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	2924	-0-	-5043	-0-	97	1	2827	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	5147	-0-	-2563	-0-	178	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6611	-0-	-1356	-0-	216	1	6395	2	N	-0-					-0-
*06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	230	1	6457	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	688	-0-	-25	-0-	688	1			N	-0-					-0-
02	644	X	447	-0-	-197	-0-	447	1			N	-0-					-0-
03	713	X	676	-0-	-37	-0-	676	1			N	-0-					-0-
04	690	X	670	-0-	-20	-0-	670	1			N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

01	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	270	1	11771	2	N	-0-					-0-
02	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	306	1	13549	2	N	-0-					-0-
03	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	277	1	12195	2	N	-0-					-0-
04	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	302	1	12775	2	N	-0-					-0-
05	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	478	1	14116	2	N	-0-					-0-
*06	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	483	1	13586	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	903	1	6362	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	815	1	5877	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	909	1	6593	2	N	-0-					-0-
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	860	1	6077	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	917	1	7298	2	N	-0-					-0-
*06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	859	1	5602	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

01	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	1278	1	4486	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	919	1	5142	2	N	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	231	1	4486	2	N	-0-					-0-
04	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	755	1	20826	2	N	-0-					-0-
05	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	701	1	20720	2	N	-0-					-0-
*06	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	591	1	16608	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 10677

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

01	10850	X	10580	-0-	-270	-0-	366	1	10214	3	N	-0-					-0-
02	9800	X	6747	-0-	-3053	-0-	211	1	6536	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	9994	-0-	-856	-0-	327	1	9667	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	9815	-0-	-535	-0-	314	1	9501	3	N	-0-					-0-
05	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	355	1	10714	3	N	-0-					-0-
*06	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	362	1	11155	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	8249	-0-	-2756	-0-	185	1	8064	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	6889	-0-	-2155	-0-	152	1	6737	2	N	-0-			-0-
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	225	1	9917	2	N	-0-			-0-
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	227	1	9613	2	N	-0-			-0-
05	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	263	1	11784	2	N	-0-			-0-
*06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	281	1	11988	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	222	1	6185	3	N	-0-			-0-
02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	202	1	6122	3	N	-0-			-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	226	1	6689	3	N	-0-			-0-
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	204	1	6119	3	N	-0-			-0-
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	202	1	6180	3	N	-0-			-0-
06	5400	X	4236	-0-	-1164	-0-	133	1	4103	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	143	1	4115	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3194	-0-	-194	-0-	106	1	3088	2	N	-0-			-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	128	1	3705	2	N	-0-			-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	129	1	3603	2	N	-0-			-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	124	1	3659	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3434	-0-	-196	-0-	118	1	3316	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	11045	-0-	-332	-0-	380	1	10665	3	N	-0-			48
02	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	355	1	10082	3	N	-0-			48
03	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	465	1	12760	3	N	-0-			48
04	11010	X	10692	-0-	-318	-0-	361	1	10331	3	N	-0-			48
05	11377	X	8781	-0-	-2596	-0-	303	1	8478	3	N	-0-			48
06	11010	X	53	-0-	-10957	-0-	53	3			N	-0-			48

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10059	-0-	-1194	-0-	225	1	9834	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	9328	-0-	-836	-0-	206	1	9122	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	8778	-0-	-2475	-0-	195	1	8583	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	10026	-0-	-864	-0-	347	1	9679	2	N	-0-			-0-
05	10447	X	10174	-0-	-273	-0-	333	1	9841	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	7724	-0-	-2266	-0-	265	1	7459	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	231	1	6501	3	N	-0-					17
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	206	1	5898	3	N	1					18
							1	9									
03	5983	X	5137	-0-	-846	-0-	180	1	4957	3	N	-0-					18
04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	207	1	5880	3	N	-0-					18
05	5983	X	4916	-0-	-1067	-0-	167	1	4749	3	N	-0-					18
06	5790	X	247	-0-	-5543	-0-	8	1	239	3	N	-0-					18

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

01	6417	X	6090	-0-	-327	-0-	148	1	5942	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5309	-0-	-431	-0-	113	1	5196	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	5868	-0-	-239	-0-	135	1	5733	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5756	-0-	-124	-0-	126	1	5630	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5923	-0-	-153	-0-	131	1	5792	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5664	-0-	-216	-0-	118	1	5546	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

01	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	501	1	14077	3	N	-0-					-0-
02	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	484	1	13912	3	N	-0-					-0-
03	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	523	1	14480	3	N	-0-					-0-
04	13350	X	13280	-0-	-70	-0-	446	1	12834	3	N	-0-					-0-
05	13795	X	12787	-0-	-1008	-0-	432	1	12355	3	N	-0-					-0-
06	13350	X	12884	-0-	-466	-0-	430	1	12454	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

01	15283	X	15011	-0-	-272	-0-	518	1	14493	3	N	-0-					-0-
02	13804	X	5708	-0-	-8096	-0-	185	1	5523	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	12745	-0-	-2538	-0-	431	1	12314	3	N	-0-					-0-
04	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	474	1	14053	3	N	-0-					-0-
05	15004	X	12116	-0-	-2888	-0-	398	1	11718	3	N	-0-					-0-
06	14520	X	12323	-0-	-2197	-0-	398	1	11925	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

01	10230	X	8217	-0-	-2013	-0-	1064	1	7153	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8003	-0-	-705	-0-	1115	1	6888	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	942	-0-	-8699	-0-	130	1	812	2	N	-0-					-0-
04	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	1231	1	9118	2	N	-0-					-0-
05	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	1519	1	11013	2	N	-0-					-0-
*06	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	1116	1	10534	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

01	7626	X	7416	-0-	-210	-0-	180	1	7236	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6677	-0-	-127	-0-	152	1	6525	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	7274	-0-	-259	-0-	176	1	7098	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	7138	-0-	-32	-0-	163	1	6975	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	7220	-0-	-189	-0-	167	1	7053	3	N	-0-					-0-
*06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	160	1	7019	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	16991	-0-	-1547	-0-	380	1	16611	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	15891	-0-	-853	-0-	351	1	15540	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	13808	-0-	-4730	-0-	306	1	13502	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	15621	-0-	-2319	-0-	540	1	15081	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	16968	-0-	-1074	-0-	555	1	16413	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	16670	-0-	-370	-0-	573	1	16097	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8752	-0-	-982	-0-	300	1	8451	3	N	1					60
							1	9									
02	8792	X	8079	-0-	-713	-0-	276	1	7789	3	N	13					73
							14	9									
03	9734	X	9084	-0-	-650	-0-	317	1	8737	3	N	27					100
							30	9									
04	9420	X	8287	-0-	-1133	-0-	282	1	8005	3	N	-0-					100
05	9548	X	8658	-0-	-890	-0-	300	1	8357	3	N	1					101
							1	9									
06	8790	X	8085	-0-	-705	-0-	275	1	7810	3	N	-0-					101

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7333	-0-	-355	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6764	-0-	-404	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7486	-0-	-636	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
*04	7860	X	2585	-0-	-5275	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	598	-0-	-7524	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*06	7260	X	622	-0-	-6638	-0-	622	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8531	-0-	-769	-0-	182	1	8349	2	N	-0-					-0-
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	180	1	8322	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	9168	-0-	-132	-0-	186	1	8982	2	N	-0-					-0-
*04	9000	X	8144	-0-	-856	-0-	162	1	7982	2	N	-0-					-0-
05	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	207	1	9704	2	N	-0-					-0-
*06	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	377	1	10237	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	77	1	3511	2	N	-0-					-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	75	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	71	1	3453	2	N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	66	1	3260	2	N	-0-					-0-
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	84	1	3910	2	N	-0-					-0-
*06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	161	1	4384	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	184	1	8022	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	163	1	7203	2	N	-0-					-0-
03	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	160	1	7027	2	N	-0-					-0-
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	200	1	5587	2	N	-0-					-0-
05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	289	1	8526	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	129	1	3631	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	500	1	15779	2	N	-0-					-0-
02	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	574	1	18015	2	N	-0-					-0-
03	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	872	1	26978	2	N	-0-					-0-
04	25304	X	25304	-0-	-0-	-0-	832	1	24472	2	N	-0-					-0-
05	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	982	1	28556	2	N	-0-					-0-
*06	27762	X	27762	-0-	-0-	-0-	921	1	26841	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9253	-0-	-543	-0-	317	1	8915	3	Y	19					35
							21	9									
02	8848	X	8167	-0-	-681	-0-	283	1	7884	3	Y	-0-	33	1			2
03	9703	X	9129	-0-	-574	-0-	331	1	8785	3	Y	12	1	1			13
							13	9									
04	9210	X	8783	-0-	-427	-0-	304	1	8479	3	Y	-0-					13
05	9517	X	9042	-0-	-475	-0-	322	1	8700	3	Y	18	31	1			-0-
							20	9									
06	8940	X	8545	-0-	-395	-0-	302	1	8242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	702	1	4165	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	2836	-0-	-2372	-0-	622	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	2606	-0-	-3160	-0-	666	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	752	1	6055	2	N	-0-					-0-
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	672	1	4223	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3461	-0-	-1249	-0-	764	1	2697	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	14761	-0-	-4552	-0-	453	1	14308	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	15430	-0-	-362	-0-	476	1	14954	2	N	-0-					-0-
03	24418	X	24418	-0-	-0-	-0-	764	1	23654	2	N	-0-					-0-
04	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	750	1	22080	2	N	-0-					-0-
05	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	744	1	21633	2	N	-0-					-0-
*06	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	774	1	22560	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7123	-0-	-1340	-0-	679	1	6444	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	5220	-0-	-2536	-0-	624	1	4596	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8024	-0-	-563	-0-	712	1	7312	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7820	-0-	-490	-0-	670	1	7150	2	N	-0-					-0-
05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	680	1	7326	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7769	-0-	-1	-0-	642	1	7127	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	8356	-0-	-5377	-0-	256	1	8100	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	11277	-0-	-651	-0-	348	1	10929	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	12683	-0-	-523	-0-	396	1	12287	2	N	-0-					-0-
04	12330	X	11906	-0-	-424	-0-	390	1	11516	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	8549	-0-	-3944	-0-	286	1	8263	2	N	-0-					-0-
*06	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	452	1	13149	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

01	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	370	1	14846	3	N	-0-			-0-
02	13468	X	12600	-0-	-868	-0-	274	1	12326	3	N	-0-			-0-
03	14911	X	14855	-0-	-56	-0-	341	1	14514	3	N	-0-			-0-
04	14430	X	13757	-0-	-673	-0-	300	1	13457	3	N	-0-			-0-
05	14911	X	14095	-0-	-816	-0-	310	1	13785	3	N	-0-			-0-
06	14430	X	13546	-0-	-884	-0-	294	1	13252	3	N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

01	4309	X	3549	-0-	-760	-0-	76	1	3473	2	N	-0-			-0-
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	104	1	4823	2	N	-0-			-0-
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	130	1	6285	2	N	-0-			-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	104	1	5114	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	3237	-0-	-2219	-0-	68	1	3169	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	1209	-0-	-5001	-0-	737	1	472	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	1647	1	991	2	N	-0-			-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

01	13950	X	13133	-0-	-817	-0-	280	1	12853	2	N	-0-			-0-
02	12600	X	11931	-0-	-669	-0-	252	1	11679	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	12789	-0-	-851	-0-	259	1	12530	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	10740	-0-	-2160	-0-	213	1	10527	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	11489	-0-	-1717	-0-	241	1	11248	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	11238	-0-	-1542	-0-	399	1	10839	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	184	1	7458	3	Y	-0-			-0-
02	6748	X	6630	-0-	-118	-0-	157	1	6473	3	Y	-0-			-0-
03	7471	X	6907	-0-	-564	-0-	245	1	6662	3	Y	-0-			-0-
04	7230	X	6448	-0-	-782	-0-	215	1	6233	3	Y	-0-			-0-
05	7471	X	6989	-0-	-482	-0-	242	1	6747	3	Y	-0-			-0-
06	7200	X	6265	-0-	-935	-0-	144	1	6121	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	656	1	5	2	N	-0-					17
							2634	3									
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	621	1	3161	3	N	-0-					17
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	700	1	1	2	N	-0-					17
							2922	3									
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	682	1	3240	3	N	-0-					17
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	703	1	1	2	N	-0-					17
							3108	3									
*06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	652	1	2912	3	N	-0-					17

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

01	16182	X	9976	-0-	-6206	-0-	335	1	9641	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	12519	-0-	-2097	-0-	415	1	12104	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	535	1	15523	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	13798	-0-	-782	-0-	477	1	13321	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	11503	-0-	-2354	-0-	376	1	11127	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	12358	-0-	-3182	-0-	424	1	11934	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	1454	1	876	2	N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

01	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	336	1	9476	3	N	27					119
							30	9									
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	260	1	7350	3	N	22					141
							24	9									
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	282	1	7521	3	N	31					172
							34	9									
04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	297	1	8233	3	N	17	177	1			12
							19	9									
05	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	322	1	8920	3	N	26					38
							29	9									
*06	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	288	1	8028	3	N	22					60
							24	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	145	1	5845	3	N	-0-					-0-
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	120	1	5203	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	133	1	5522	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5416	-0-	-344	-0-	124	1	5292	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	128	1	5433	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	5362	-0-	-398	-0-	122	1	5240	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	99	1	2781	3	N	37	92	1			8
							41	9									
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	118	1	3245	3	N	9					17
							10	9									
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	144	1	3843	3	N	40					57
							44	9									
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	151	1	4235	3	N	41	95	1			3
							45	9									
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	194	1	5336	3	N	5					8
							6	9									
*06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	173	1	4792	3	N	40					48
							44	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

01	23002	X	21585	-0-	-1417	-0-	483	1	21102	2	N	-0-					-0-
02	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	478	1	21171	2	N	-0-					-0-
03	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	522	1	23018	2	N	-0-					-0-
04	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	504	1	21348	2	N	-0-					-0-
05	23002	X	10424	-0-	-12578	-0-	228	1	10196	2	N	-0-					-0-
06	22260	X	16853	-0-	-5407	-0-	386	1	16467	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

01	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	454	1	21	2	N	-0-					-0-
							10067	3									
02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	1	2	8330	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8222	-0-	-861	-0-	4	2	8218	3	N	-0-					-0-
04	8790	X	7805	-0-	-985	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8220	-0-	-863	-0-	1	2	8219	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	7372	-0-	-1418	-0-	1	2	7371	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

01	13578	X	11088	-0-	-2490	-0-	478	1	22	2	N	-0-					-0-
							10588	3									
02	10976	X	9932	-0-	-1044	-0-	9932	3			N	-0-					-0-
03	12958	X	10419	-0-	-2539	-0-	5	2	10414	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	10824	-0-	-1716	-0-	1	2	10823	3	N	-0-					-0-
05	12958	X	11089	-0-	-1869	-0-	2	2	11087	3	N	-0-					-0-
*06	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1	2	10908	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

01	19127	X	19026	-0-	-101	-0-	603	1	18423	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15777	-0-	-1499	-0-	512	1	15265	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	14279	-0-	-4848	-0-	485	1	13794	2	N	-0-					-0-
04	18420	X	16579	-0-	-1841	-0-	628	1	15951	2	N	-0-					-0-
05	19034	X	17371	-0-	-1663	-0-	654	1	16717	2	N	-0-					-0-
06	18420	X	14704	-0-	-3716	-0-	547	1	14157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8737	-0-	-129	-0-	213	1	8524	3	N	-0-			-0-
02	8008	X	7673	-0-	-335	-0-	164	1	7509	3	N	-0-			-0-
03	8866	X	8372	-0-	-494	-0-	190	1	8182	3	N	-0-			-0-
04	8490	X	8362	-0-	-128	-0-	184	1	8178	3	N	-0-			-0-
05	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	182	1	8236	3	N	-0-			-0-
06	8460	X	7836	-0-	-624	-0-	164	1	7672	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

01	5301	X	4882	-0-	-419	-0-	118	1	4764	3	N	-0-			-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	110	1	4707	3	N	-0-			-0-
03	5270	X	5134	-0-	-136	-0-	122	1	5012	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4882	-0-	-38	-0-	107	1	4775	3	N	-0-			-0-
05	5301	X	4902	-0-	-399	-0-	112	1	4790	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	4332	-0-	-798	-0-	99	1	4233	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

01	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	125	1	5029	3	N	-0-			-0-
02	4900	X	4649	-0-	-251	-0-	101	1	4548	3	N	-0-			-0-
03	5425	X	4844	-0-	-581	-0-	115	1	4729	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	4422	-0-	-648	-0-	99	1	4323	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	4492	-0-	-716	-0-	104	1	4388	3	N	-0-			-0-
06	4980	X	4297	-0-	-683	-0-	99	1	4198	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

01	7037	X	6024	-0-	-1013	-0-	129	1	5895	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	5454	-0-	-874	-0-	115	1	5339	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5791	-0-	-781	-0-	117	1	5674	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5545	-0-	-545	-0-	110	1	5435	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5538	-0-	-600	-0-	116	1	5422	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5256	-0-	-594	-0-	187	1	5069	2	N	-0-			-0-

HURD, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

01	12493	X	11894	-0-	-599	-0-	254	1	11640	2	N	-0-			-0-
02	11284	X	10346	-0-	-938	-0-	219	1	10127	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	11451	-0-	-1011	-0-	232	1	11219	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	8601	-0-	-3459	-0-	171	1	8430	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	6136	-0-	-5985	-0-	128	1	6008	2	N	-0-			-0-
*06	0	W	4775	-0-	4775	4775	170	1	4605	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5075	-0-	-497	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5821	-0-	-348	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5368	-0-	-572	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5590	-0-	-145	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5307	-0-	-333	-0-	5307	3			N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	72	1	2895	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	2655	-0-	-5	-0-	60	1	2595	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	64	1	2858	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	59	1	2770	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	65	1	2828	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	55	1	2654	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	335	1	9350	3	N	-0-					-0-
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	283	1	8653	3	N	-0-					-0-
03	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	312	1	9232	3	N	-0-					-0-
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	283	1	8620	3	N	-0-					-0-
05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	293	1	8937	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7134	-0-	-816	-0-	223	1	6911	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	8804	-0-	-2852	-0-	894	1	7910	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	7021	-0-	-2919	-0-	785	1	6236	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	7747	-0-	-3258	-0-	869	1	6878	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8571	-0-	-609	-0-	872	1	7699	2	N	-0-					-0-
05	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	892	1	8368	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	1723	-0-	-6797	-0-	197	1	1526	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

01	17980	X	16281	-0-	-1699	-0-	498	1	15783	2	N	-0-					-0-
02	15484	X	14514	-0-	-970	-0-	450	1	14064	2	N	-0-					-0-
03	16926	X	15941	-0-	-985	-0-	498	1	15443	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	15408	-0-	-552	-0-	505	1	14903	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	15130	-0-	-1362	-0-	503	1	14627	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	14915	-0-	-835	-0-	496	1	14419	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	316	1	14	2	N	-0-					-0-
							7018	3									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	4	2	7472	3	N	-0-					-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	1	2	4837	3	N	-0-					-0-
*06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

01	12400	X	11804	-0-	-596	-0-	403	1	11361	3	N	36	101	1			92
							40	9									
02	11144	X	10331	-0-	-813	-0-	361	1	9964	3	N	5					97
							6	9									
03	11687	X	10979	-0-	-708	-0-	394	1	10524	3	N	55					152
							61	9									
04	11460	X	10600	-0-	-860	-0-	370	1	10197	3	N	30	90	1			92
							33	9									
05	11842	X	10475	-0-	-1367	-0-	372	1	10055	3	N	44					136
							48	9									
06	11430	X	10693	-0-	-737	-0-	374	1	10266	3	N	48	172	1			12
							53	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

01	11656	X	7356	-0-	-4300	-0-	247	1	7109	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	10155	-0-	-373	-0-	336	1	9819	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	4372	-0-	-5517	-0-	145	1	4227	2	N	-0-					-0-
04	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	342	1	9569	2	N	-0-					-0-
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	372	1	10993	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	9710	-0-	-1180	-0-	334	1	9376	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	377	1	16470	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	14868	-0-	-56	-0-	328	1	14540	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	10727	-0-	-5796	-0-	373	1	10354	2	N	-0-					-0-
04	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	879	1	20046	2	N	-0-					-0-
05	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	652	1	19275	2	N	-0-					-0-
*06	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	626	1	17598	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	Y	57	47	1			26
							7600	3	63	9							
02	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	33	1	7207	3	Y	50					76
							55	9									
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	45	1	3	2	Y	88	106	1			58
							7390	3	97	9							
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	49	1	7240	3	Y	10	45	1			23
							11	9									
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	Y	-0-					23
							7273	3									
06	7650	X	7166	-0-	-484	-0-	25	1	1	2	Y	98	101	1			20
							7032	3	108	9							

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	1126	1	8	2	Y	57	47	1			26
							4026	3	63	9							
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	1025	1	3667	3	Y	50					76
							55	9									
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	1141	1	2	2	Y	88	106	1			58
							4001	3	97	9							
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	1106	1	3851	3	Y	10	45	1			23
							11	9									
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	1141	1	1	2	Y	-0-					23
							3863	3									
*06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1096	1	4441	3	Y	98	101	1			20
							108	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	12862	-0-	-685	-0-	432	1	12430	2	N	-0-					-0-
02	12124	X	11427	-0-	-697	-0-	378	1	11049	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	12399	-0-	-993	-0-	413	1	11986	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12375	-0-	-465	-0-	428	1	11947	2	N	-0-					-0-
05	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	434	1	12825	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11247	-0-	-1203	-0-	386	1	10861	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5581	-0-	-402	-0-	25	1	11	2	N	41	192	1			125
							5500	3	45	9							
02	5516	X	5198	-0-	-318	-0-	23	1	5122	3	N	48					173
							53	9									
03	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	34	1	3	2	N	72					245
							5543	3	79	9							
04	5910	X	5431	-0-	-479	-0-	36	1	5381	3	N	13	189	1			69
							14	9									
05	5952	X	5375	-0-	-577	-0-	35	1	1	2	N	35					104
							5300	3	39	9							
06	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	19	1	5313	3	N	40					144
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7796 - 10060

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
01	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	412	1	11564	3	Y	-0-					-0-
02	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	363	1	10225	3	Y	-0-					-0-
03	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	408	1	11220	3	Y	-0-					-0-
04	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	382	1	10754	3	Y	-0-					-0-
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	392	1	10859	3	Y	-0-					-0-
06	11280	X	10439	-0-	-841	-0-	355	1	10084	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
01	7037	X	6089	-0-	-948	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	5090	-0-	-1266	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	6143	-0-	-1204	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6466	-0-	-644	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6628	-0-	-719	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
*06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
01	8866	X	8709	-0-	-157	-0-	299	1	8390	3	Y	18	1	1			45
							20	9									
02	8120	X	8047	-0-	-73	-0-	269	1	7778	3	Y	-0-					45
03	8990	X	8773	-0-	-217	-0-	310	1	8434	3	Y	26					71
							29	9									
04	8700	X	8500	-0-	-200	-0-	291	1	8199	3	Y	9					80
							10	9									
05	8897	X	8071	-0-	-826	-0-	278	1	7776	3	Y	15					95
							17	9									
06	8610	X	8188	-0-	-422	-0-	276	1	7898	3	Y	13					108
							14	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	1959	-0-	-1205	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3019	-0-	-371	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3245	-0-	-145	-0-	3245	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	55	1	26	2	Y	-0-					18
							12497	3									
02	10248	X	9924	-0-	-324	-0-	43	1	9881	3	Y	-0-					18
03	11346	X	10001	-0-	-1345	-0-	58	1	5	2	Y	-0-					18
							9938	3									
04	10980	X	9496	-0-	-1484	-0-	60	1	9436	3	Y	-0-					18
05	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	77	1	2	2	Y	2					20
							12323	3	2	9							
06	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					20

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	404	1	11	2	Y	-0-					18
							5525	3									
02	1848	X	568	-0-	-1280	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					18
03	1643	N	354	-0-	-1289	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					18
04	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	67	1	10563	3	Y	-0-					18
05	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	70	1	2	2	Y	3					21
							11231	3	3	9							
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					21

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

01	5301	X	5242	-0-	-59	-0-	112	1	5130	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4642	-0-	-146	-0-	98	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	101	1	4866	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4750	-0-	-380	-0-	94	1	4656	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	102	1	4752	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4695	-0-	-375	-0-	167	1	4528	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	26	1	1120	3	N	27					72
							30	9									
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	25	1	985	3	N	-0-					72
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	14	3	11	9	N	10	57	1			25
05	1302	N	70	-0-	-1232	-0-	66	3	4	9	Y	4	22	1			7
06	1020	N	64	-0-	-956	-0-	64	3			Y	-0-					7

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

01	9238	X	8949	-0-	-289	-0-	309	1	8640	3	N	-0-					-0-
02	8344	X	6701	-0-	-1643	-0-	210	1	6491	3	N	-0-					-0-
03	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	318	1	9385	3	N	-0-					-0-
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	290	1	8872	3	N	-0-					-0-
05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	309	1	9371	3	N	-0-					-0-
*06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	283	1	8758	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

01	14756	X	9109	-0-	-5647	-0-	314	1	8795	3	N	-0-					-0-
02	13328	X	11230	-0-	-2098	-0-	356	1	10874	3	N	-0-					-0-
03	14787	X	13671	-0-	-1116	-0-	451	1	13220	3	N	-0-					-0-
04	14310	X	13175	-0-	-1135	-0-	422	1	12753	3	N	-0-					-0-
05	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	487	1	14524	3	N	-0-					-0-
06	13230	X	13049	-0-	-181	-0-	420	1	12629	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

01	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	337	1	9437	3	Y	-0-					-0-
02	8428	X	5049	-0-	-3379	-0-	161	1	4888	3	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8412	-0-	-919	-0-	281	1	8131	3	Y	-0-					-0-
04	9030	X	8396	-0-	-634	-0-	265	1	8131	3	Y	-0-					-0-
05	9331	X	8610	-0-	-721	-0-	284	1	8326	3	Y	-0-					-0-
*06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	286	1	8402	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

01	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	329	1	14375	2	N	-0-					-0-
02	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	273	1	12078	2	N	-0-					-0-
03	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	288	1	12698	2	N	-0-					-0-
04	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	425	1	11877	2	N	-0-					-0-
05	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	432	1	12777	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	9926	-0-	-1054	-0-	227	1	9699	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	148	1	6454	2	N	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	128	1	5684	2	N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	121	1	5310	2	N	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	144	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2761	-0-	-742	-0-	60	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1004	-0-	-2386	-0-	225	1	779	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	7391	-0-	-4947	-0-	318	1	14	2	N	-0-					-0-
							7059	3									
02	10528	X	7343	-0-	-3185	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	8942	-0-	-2714	-0-	4	2	8938	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	7477	-0-	-1613	-0-	7477	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
*06	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	1	2	9906	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7500	-0-	-994	-0-	160	1	7340	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6709	-0-	-963	-0-	142	1	6567	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7285	-0-	-899	-0-	147	1	7138	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6912	-0-	-918	-0-	137	1	6775	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7181	-0-	-569	-0-	150	1	7031	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7072	-0-	-188	-0-	251	1	6821	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9710	-0-	-303	-0-	334	1	9376	3	Y	-0-					-0-
02	9016	X	7880	-0-	-1136	-0-	268	1	7612	3	Y	-0-					-0-
03	9920	X	7184	-0-	-2736	-0-	252	1	6882	3	Y	45					45
							50	9									
04	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	358	1	10141	3	Y	-0-					45
05	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	369	1	10372	3	Y	6	51	1			-0-
							7	9									
*06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	346	1	9784	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	8425	-0-	-3541	-0-	289	1	8132	3	N	4					246
							4	9									
02	9632	X	8370	-0-	-1262	-0-	296	1	8074	3	N	-0-					246
03	9765	X	9006	-0-	-759	-0-	330	1	8659	3	N	15					261
							17	9									
04	9240	X	7917	-0-	-1323	-0-	279	1	7631	3	N	6					267
							7	9									
05	9269	X	9076	-0-	-193	-0-	327	1	8749	3	N	-0-					267
06	8970	X	8845	-0-	-125	-0-	315	1	8516	3	N	13					280
							14	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	393	1	11307	2	N	-0-					-0-
02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	334	1	9743	2	N	-0-					-0-
03	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	365	1	10600	2	N	-0-					-0-
04	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	362	1	10101	2	N	-0-					-0-
05	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	335	1	9902	2	N	-0-					-0-
*06	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	322	1	9045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	371	1	10686	2	N	-0-					-0-
02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	316	1	9218	2	N	-0-					-0-
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	351	1	10207	2	N	-0-					-0-
04	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	348	1	9712	2	N	-0-					-0-
05	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	345	1	10188	2	N	-0-					-0-
*06	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	346	1	9726	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3933	-0-	-1120	-0-	206	1	3727	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3208	-0-	-1356	-0-	125	1	3083	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3257	-0-	-1796	-0-	85	1	3172	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3236	-0-	-1564	-0-	120	1	3116	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3355	-0-	-1047	-0-	103	1	3252	2	N	-0-					-0-
*06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	137	1	3698	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	700	1	2768	2	N	-0-					-0-
*06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	274	1	1879	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	385	1	10824	3	N	-0-					-0-
02	9576	X	4460	-0-	-5116	-0-	151	1	4309	3	N	-0-					-0-
03	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
04	10860	X	4720	-0-	-6140	-0-	161	1	4559	3	N	-0-					-0-
05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	447	1	12634	3	N	-0-					-0-
*06	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	458	1	13170	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	157	1	4446	3	N	8					87
							9	9									
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	156	1	4205	3	N	16					103
							18	9									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	175	1	4616	3	N	3					106
							3	9									
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	158	1	4346	3	N	2					108
							2	9									
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	162	1	4386	3	N	8					116
							9	9									
*06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	157	1	4200	3	N	7					123
							8	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	240	1	11011	2	N	-0-					-0-
02	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	187	1	8671	2	N	-0-					-0-
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	143	1	6904	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	490	1	3533	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	429	-0-	-771	-0-	60	1	369	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7809	-0-	-65	-0-	167	1	7642	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6857	-0-	-255	-0-	145	1	6712	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7542	-0-	-332	-0-	153	1	7389	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6446	-0-	-1174	-0-	128	1	6318	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6608	-0-	-1266	-0-	138	1	6470	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	1090	-0-	-6470	-0-	39	1	1051	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	230	1	6634	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	2154	-0-	-3726	-0-	71	1	2083	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	1	-0-	-6509	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	1439	-0-	-4861	-0-	358	1	1081	2	N	-0-					-0-
05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	634	1	7586	2	N	-0-					-0-
*06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	258	1	7242	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	100	1	4576	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	88	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	91	1	4381	2	N	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	84	1	4150	2	N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	82	1	3851	2	N	-0-					-0-
*06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	143	1	3893	2	N	-0-					-0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3000	-0-	-2301	-0-	102	1	2898	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	3874	-0-	-914	-0-	140	1	3734	3	N	-0-					-0-
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	232	1	6139	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4919	-0-	-151	-0-	173	1	4746	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	5043	-0-	-196	-0-	179	1	4864	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4342	-0-	-788	-0-	157	1	4185	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12332	-0-	-68	-0-	54	1	25	2	Y	-0-					18
							12253	3									
02	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	49	1	11288	3	Y	-0-					18
03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	72	1	6	2	Y	-0-					18
							12315	3									
04	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	74	1	11564	3	Y	-0-					18
05	12338	X	9548	-0-	-2790	-0-	59	1	2	2	Y	3					21
							9484	3	3	9							
06	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-					21

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7933	-0-	-96	-0-	192	1	7741	3	N	-0-					-0-
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	169	1	7182	3	N	-0-					-0-
03	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	194	1	7923	3	N	-0-					-0-
04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	180	1	7652	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7902	-0-	-127	-0-	177	1	7725	3	N	-0-					-0-
*06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	176	1	7642	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	358	1	15633	2	N	-0-					-0-
02	13496	X	12859	-0-	-637	-0-	284	1	12575	2	N	-0-					-0-
03	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	342	1	15077	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	571	1	15959	2	N	-0-					-0-
05	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	568	1	16775	2	N	-0-					-0-
*06	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	539	1	15158	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5484	-0-	-220	-0-	287	1	5197	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4819	-0-	-333	-0-	187	1	4632	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5313	-0-	-391	-0-	138	1	5175	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5164	-0-	-356	-0-	191	1	4973	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4863	-0-	-748	-0-	150	1	4713	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	186	1	5021	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	17742	-0-	-765	-0-	929	1	16813	2	N	-0-					-0-
02	16688	X	15121	-0-	-1567	-0-	588	1	14533	2	N	-0-					-0-
03	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	489	1	18261	2	N	-0-					-0-
04	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	738	1	19186	2	N	-0-					-0-
05	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	609	1	19142	2	N	-0-					-0-
*06	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	648	1	17520	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10427	-0-	-733	-0-	546	1	9881	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9198	-0-	-826	-0-	358	1	8840	2	N	-0-					-0-
03	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	298	1	11134	2	N	-0-					-0-
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	440	1	11452	2	N	-0-					-0-
05	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	348	1	10939	2	N	-0-					-0-
*06	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	412	1	11131	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	18263	-0-	-554	-0-	956	1	17307	2	N	-0-			-0-
02	16996	X	16324	-0-	-672	-0-	635	1	15689	2	N	-0-			-0-
03	18817	X	17538	-0-	-1279	-0-	457	1	17081	2	N	-0-			-0-
04	18210	X	16554	-0-	-1656	-0-	613	1	15941	2	N	-0-			-0-
05	18507	X	17144	-0-	-1363	-0-	528	1	16616	2	N	-0-			-0-
06	17670	X	16636	-0-	-1034	-0-	593	1	16043	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

01	16368	X	15019	-0-	-1349	-0-	786	1	14233	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	12799	-0-	-1985	-0-	498	1	12301	2	N	-0-			-0-
03	16306	X	14562	-0-	-1744	-0-	380	1	14182	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	13166	-0-	-2464	-0-	488	1	12678	2	N	-0-			-0-
05	15593	X	13251	-0-	-2342	-0-	409	1	12842	2	N	-0-			-0-
06	14520	X	14320	-0-	-200	-0-	511	1	13809	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

01	17453	X	15427	-0-	-2026	-0-	808	1	14619	2	N	-0-			-0-
02	15764	X	13992	-0-	-1772	-0-	545	1	13447	2	N	-0-			-0-
03	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	438	1	16364	2	N	-0-			-0-
04	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	732	1	19044	2	N	-0-			-0-
05	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	631	1	19846	2	N	-0-			-0-
*06	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	689	1	18631	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

01	18197	X	16250	-0-	-1947	-0-	850	1	15400	2	N	-0-			-0-
02	16324	X	14525	-0-	-1799	-0-	565	1	13960	2	N	-0-			-0-
03	18073	X	15701	-0-	-2372	-0-	409	1	15292	2	N	-0-			-0-
04	17490	X	14997	-0-	-2493	-0-	555	1	14442	2	N	-0-			-0-
05	17236	X	15008	-0-	-2228	-0-	463	1	14545	2	N	-0-			-0-
06	15720	X	14779	-0-	-941	-0-	527	1	14252	2	N	-0-			-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

01	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	207	1	8325	3	Y	3			5
							3	9							
02	8344	X	8000	-0-	-344	-0-	184	1	7816	3	Y	-0-			5
03	9238	X	8403	-0-	-835	-0-	201	1	8202	3	Y	-0-			5
04	8940	X	8424	-0-	-516	-0-	194	1	8230	3	Y	-0-			5
05	8959	X	8755	-0-	-204	-0-	205	1	8548	3	Y	2			7
							2	9							
06	8580	X	8158	-0-	-422	-0-	189	1	7969	3	Y	-0-			7

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

01	16802	X	16076	-0-	-726	-0-	16076	3			N	-0-			-0-
02	15176	X	6969	-0-	-8207	-0-	6969	3			N	-0-			-0-
03	16368	X	8760	-0-	-7608	-0-	8760	3			N	-0-			-0-
04	15570	X	11647	-0-	-3923	-0-	11647	3			N	-0-			-0-
05	16089	X	2529	-0-	-13560	-0-	2529	3			N	-0-			-0-
06	15570	X	654	-0-	-14916	-0-	654	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	8537	-0-	-3026	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
02	10444	X	2942	-0-	-7502	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
03	10819	X	7669	-0-	-3150	-0-	7669	3			N	-0-					-0-
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	3			N	-0-					-0-
05	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	3			N	-0-					-0-
*06	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

01	9393	X	9093	-0-	-300	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	7616	-0-	-1250	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
04	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	9125	-0-	-268	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	6203	-0-	-2887	-0-	6203	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

01	12028	X	511	-0-	-11517	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	10864	X	542	-0-	-10322	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	12028	X	1715	-0-	-10313	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	11640	X	2280	-0-	-9360	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	504	-0-	-9168	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	400	-0-	-1250	-0-	400	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

01	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	357	1	10289	2	N	-0-					-0-
02	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	319	1	9312	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	10528	-0-	-12	-0-	350	1	10178	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	10000	-0-	-200	-0-	346	1	9654	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9848	-0-	-692	-0-	322	1	9526	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9054	-0-	-1146	-0-	311	1	8743	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

01	13857	X	12547	-0-	-1310	-0-	431	1	12116	3	Y	-0-					-0-
02	12572	X	12536	-0-	-36	-0-	420	1	12116	3	Y	-0-					-0-
03	13919	X	11697	-0-	-2222	-0-	408	1	11289	3	Y	-0-					-0-
04	13470	X	12584	-0-	-886	-0-	428	1	12156	3	Y	-0-					-0-
05	13888	X	10894	-0-	-2994	-0-	377	1	10517	3	Y	-0-					-0-
06	13200	X	12550	-0-	-650	-0-	427	1	12123	3	Y	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

01	9982	X	9543	-0-	-439	-0-	204	1	9339	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	7715	-0-	-1301	-0-	163	1	7552	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	8290	-0-	-1692	-0-	168	1	8122	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9092	-0-	-508	-0-	181	1	8911	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9036	-0-	-605	-0-	189	1	8847	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8433	-0-	-807	-0-	299	1	8134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12360	-0-	-40	-0-	827	1	11533	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10220	-0-	-980	-0-	770	1	9450	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	10728	-0-	-1300	-0-	879	1	9849	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10207	-0-	-1763	-0-	781	1	9426	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	9665	-0-	-2704	-0-	714	1	8951	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	9242	-0-	-2728	-0-	786	1	8456	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5573	-0-	-2673	-0-	627	1	4946	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6807	-0-	-641	-0-	577	1	6230	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7388	-0-	-796	-0-	581	1	6807	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7355	-0-	-565	-0-	591	1	6764	2	N	-0-					-0-
05	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	774	1	8482	2	N	-0-					-0-
*06	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	907	1	8213	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	258	1	11815	2	N	-0-					-0-
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	222	1	10300	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	9057	-0-	-2537	-0-	183	1	8874	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	11113	-0-	-107	-0-	221	1	10892	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10853	-0-	-741	-0-	227	1	10626	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	5687	-0-	-5533	-0-	202	1	5485	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7221	-0-	-1335	-0-	642	1	6579	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	6190	-0-	-1538	-0-	200	1	5990	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	6782	-0-	-1185	-0-	232	1	6550	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	6323	-0-	-937	-0-	210	1	6113	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6674	-0-	-549	-0-	222	1	6452	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6403	-0-	-587	-0-	212	1	6191	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7414	-0-	-26	-0-	158	1	7256	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6530	-0-	-190	-0-	138	1	6392	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	141	1	6841	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6671	-0-	-529	-0-	133	1	6538	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6454	-0-	-986	-0-	135	1	6319	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6166	-0-	-1004	-0-	219	1	5947	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5460	-0-	-1701	-0-	286	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5037	-0-	-1151	-0-	196	1	4841	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5684	-0-	-671	-0-	148	1	5536	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5259	-0-	-141	-0-	195	1	5064	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5055	-0-	-525	-0-	156	1	4899	2	N	-0-					-0-
*06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	199	1	5369	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	256	1	7220	3	N	-0-					-0-
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	243	1	6727	3	N	-0-					-0-
03	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	267	1	7125	3	N	-0-					-0-
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	250	1	6971	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6427	-0-	-920	-0-	231	1	6196	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6456	-0-	-654	-0-	228	1	6228	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	493	1	13744	3	N	-0-					-0-
02	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	405	1	12370	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	462	1	13674	3	N	-0-					-0-
04	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	416	1	12675	3	N	-0-					-0-
05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	432	1	12948	3	N	-0-					-0-
*06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	347	1	10570	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	215	1	6004	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5260	-0-	-760	-0-	169	1	5091	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	5396	-0-	-1269	-0-	183	1	5213	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6231	X	4917	-0-	-1314	-0-	161	1	4756	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5887	-0-	-143	-0-	191	1	5696	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

01	16833	X	16533	-0-	-300	-0-	559	1	15878	3	N	87					214
							96	9									
02	15176	X	14759	-0-	-417	-0-	527	1	14143	3	N	81	196	1			99
							89	9									
03	16647	X	16219	-0-	-428	-0-	595	1	15512	3	N	102					201
							112	9									
04	16110	X	15389	-0-	-721	-0-	551	1	14772	3	N	60	177	1			84
							66	9									
05	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	603	1	15930	3	N	63					147
							69	9									
*06	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	583	1	15574	3	N	60					207
							66	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

01	5673	X	4356	-0-	-1317	-0-	150	1	4206	3	N	-0-					-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	117	1	3504	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	115	1	3303	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	120	1	3576	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3506	-0-	-865	-0-	116	1	3390	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3389	-0-	-841	-0-	110	1	3279	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

01	13733	X	12075	-0-	-1658	-0-	405	1	11670	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	10114	-0-	-2290	-0-	335	1	9779	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	10305	-0-	-3428	-0-	343	1	9962	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	11761	-0-	-1529	-0-	407	1	11354	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	11573	-0-	-2005	-0-	379	1	11194	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10195	-0-	-1505	-0-	350	1	9845	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

01	7471	X	6935	-0-	-536	-0-	298	1	6637	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6462	-0-	-230	-0-	270	1	6192	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7066	-0-	-343	-0-	317	1	6749	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6684	-0-	-336	-0-	293	1	6391	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
06	6930	X	6750	-0-	-180	-0-	279	1	6471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7035	-0-	-560	-0-	150	1	6885	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	3211	-0-	-3089	-0-	68	1	3143	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	1610	-0-	-5923	-0-	33	1	1577	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	454	-0-	-6836	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	17	-0-	-7516	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*06	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	793	1	8347	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

01	8370	X	5015	-0-	-3355	-0-	173	1	4842	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	5563	-0-	-1997	-0-	179	1	5384	3	N	-0-					-0-
03	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	284	1	8145	3	N	-0-					-0-
04	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	334	1	9962	3	N	-0-					-0-
05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	313	1	9170	3	N	-0-					-0-
*06	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	293	1	8726	3	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

01	7626	X	7412	-0-	-214	-0-	158	1	7254	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6829	-0-	-59	-0-	144	1	6685	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6648	-0-	-761	-0-	135	1	6513	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6653	-0-	-517	-0-	132	1	6521	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7180	-0-	-384	-0-	150	1	7030	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6695	-0-	-625	-0-	238	1	6457	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	197	1	9018	2	N	-0-					-0-
02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	176	1	8127	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	8552	-0-	-4	-0-	173	1	8379	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7502	-0-	-778	-0-	149	1	7353	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7648	-0-	-908	-0-	160	1	7488	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7721	-0-	-559	-0-	274	1	7447	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

01	11129	X	10027	-0-	-1102	-0-	345	1	9682	3	N	-0-					-0-
02	10052	X	8524	-0-	-1528	-0-	274	1	8250	3	N	-0-					-0-
03	11129	X	9210	-0-	-1919	-0-	311	1	8899	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	9965	-0-	-625	-0-	322	1	9643	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8920	-0-	-1093	-0-	295	1	8625	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	9283	-0-	-407	-0-	302	1	8981	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

01	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	573	1	16123	3	N	37					94
							41	9									
02	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	517	1	14225	3	N	11					105
							12	9									
03	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	589	1	15607	3	N	28					133
							31	9									
04	15480	X	15072	-0-	-408	-0-	529	1	14532	3	N	10					143
							11	9									
05	15996	X	15765	-0-	-231	-0-	560	1	15196	3	N	8					151
							9	9									
06	15480	X	15256	-0-	-224	-0-	531	1	14660	3	N	59	183	1			27
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6910	-0-	-1832	-0-	211	1	6699	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	5959	-0-	-1657	-0-	184	1	5775	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	5466	-0-	-2749	-0-	171	1	5295	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	4502	-0-	-2188	-0-	147	1	4355	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5266	-0-	-1647	-0-	175	1	5091	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	4761	-0-	-1929	-0-	158	1	4603	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	278	1	8009	2	N	-0-					-0-
02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	287	1	8376	2	N	-0-					-0-
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	321	1	9339	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	312	1	8718	2	N	-0-					-0-
05	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	335	1	9891	2	N	-0-					-0-
*06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	310	1	8713	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	132	1	6040	2	N	-0-					-0-
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	118	1	5461	2	N	-0-					-0-
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	155	1	7513	2	N	-0-					-0-
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	152	1	7492	2	N	-0-					-0-
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	174	1	8160	2	N	-0-					-0-
*06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	205	1	5557	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4720	-0-	-581	-0-	101	1	4619	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4235	-0-	-553	-0-	90	1	4145	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4617	-0-	-684	-0-	93	1	4524	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4339	-0-	-791	-0-	86	1	4253	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4396	-0-	-471	-0-	92	1	4304	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4207	-0-	-353	-0-	149	1	4058	2	N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6591	-0-	-260	-0-	249	1	6342	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5940	-0-	-248	-0-	248	1	5692	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6734	-0-	-117	-0-	302	1	6432	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6200	-0-	-430	-0-	271	1	5929	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
06	6390	X	5830	-0-	-560	-0-	241	1	5589	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	89	1	2489	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	80	1	2328	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	1615	-0-	-896	-0-	57	1	1558	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	1867	-0-	-623	-0-	298	1	1558	3	Y	10					10
							11	9									
05	3100	N	12490	-0-	9390	9390	437	1	12053	3	Y	-0-					10
*06	3000	N	10667	-0-	7667	17057	368	1	10299	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	3600	-0-	-13233	-0-	124	1	3476	3	N	-0-			-0-
02	14840	X	13058	-0-	-1782	-0-	423	1	12635	3	N	-0-			-0-
03	13919	X	6219	-0-	-7700	-0-	214	1	6005	3	N	-0-			-0-
04	13470	X	8369	-0-	-5101	-0-	271	1	8098	3	N	-0-			-0-
05	14446	X	11629	-0-	-2817	-0-	388	1	11241	3	N	-0-			-0-
06	13980	X	11406	-0-	-2574	-0-	372	1	11034	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	9666	-0-	-5958	-0-	216	1	9450	2	N	-0-			-0-
02	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	373	1	16496	2	N	-0-			-0-
03	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	450	1	19819	2	N	-0-			-0-
04	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	440	1	18624	2	N	-0-			-0-
05	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	428	1	19186	2	N	-0-			-0-
*06	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	624	1	17533	2	N	-0-			-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4983	-0-	-597	-0-	969	1	4014	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	888	1	3923	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	5039	-0-	-541	-0-	980	1	4059	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	4245	-0-	-1155	-0-	940	1	3305	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	3074	-0-	-2506	-0-	921	1	2153	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	3334	-0-	-1826	-0-	904	1	2430	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6149	-0-	-175	-0-	151	1	5998	3	N	-0-			-0-
02	5740	X	5513	-0-	-227	-0-	114	1	5399	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	5669	-0-	-686	-0-	128	1	5541	3	N	-0-			-0-
04	6150	X	5551	-0-	-599	-0-	118	1	5433	3	N	-0-			-0-
05	6293	X	5780	-0-	-513	-0-	125	1	5655	3	N	-0-			-0-
06	5940	X	5688	-0-	-252	-0-	118	1	5570	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12301	-0-	-378	-0-	426	1	11875	3	N	-0-			-0-
02	11452	X	11137	-0-	-315	-0-	349	1	10788	3	N	-0-			-0-
03	12679	X	11431	-0-	-1248	-0-	370	1	11061	3	N	-0-			-0-
04	11910	X	11449	-0-	-461	-0-	356	1	11093	3	N	-0-			-0-
05	12338	X	11263	-0-	-1075	-0-	357	1	10906	3	N	-0-			-0-
06	11940	X	10859	-0-	-1081	-0-	336	1	10523	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	17819	-0-	-471	-0-	399	1	17420	2	N	-0-			-0-
02	16520	X	15439	-0-	-1081	-0-	341	1	15098	2	N	-0-			-0-
03	18290	X	16593	-0-	-1697	-0-	368	1	16225	2	N	-0-			-0-
04	17700	X	16298	-0-	-1402	-0-	376	1	15922	2	N	-0-			-0-
05	18290	X	16433	-0-	-1857	-0-	538	1	15895	2	N	-0-			-0-
06	17250	X	14344	-0-	-2906	-0-	493	1	13851	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3641	-0-	-358	-0-	991	1	2650	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	756	-0-	-2940	-0-	756	1			N	-0-			-0-
03	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	988	1	3009	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3994	-0-	-236	-0-	972	1	3022	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	1010	1	3151	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	2632	-0-	-1238	-0-	971	1	1661	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	12200	-0-	-2525	-0-	372	1	11828	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	10741	-0-	-2559	-0-	331	1	10410	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	12486	-0-	-2239	-0-	390	1	12096	2	N	-0-					-0-
04	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	505	1	14827	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	12105	-0-	-1721	-0-	403	1	11702	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	11597	-0-	-493	-0-	385	1	11212	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	662	1	18472	3	N	-0-					-0-
02	12880	X	6487	-0-	-6393	-0-	203	1	6284	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	12908	-0-	-1352	-0-	421	1	12487	3	N	-0-					-0-
04	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	455	1	13873	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	14249	-0-	-11	-0-	457	1	13792	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12493	-0-	-1307	-0-	393	1	12100	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	3229	-0-	-4366	-0-	111	1	3118	3	N	-0-					-0-
02	6860	X	16	-0-	-6844	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	98	-0-	-7497	-0-	1	1	97	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	9	-0-	-7341	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	1026	1	3600	3	N	149					164
							164	9									
02	4312	X	4189	-0-	-123	-0-	929	1	3184	3	N	69	181	1			52
							76	9									
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	1050	1	3941	3	N	42					94
							46	9									
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	1104	1	6433	3	N	55					149
							61	9									
05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1107	1	5630	3	N	-0-					149
*06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	1028	1	4373	3	N	203					352
							223	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	305	1	8651	3	N	23					142
							25	9									
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	295	1	7973	3	N	18					160
							20	9									
03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	342	1	8879	3	N	47	176	1			31
							52	9									
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	306	1	8138	3	N	13					44
							14	9									
05	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	325	1	8620	3	N	4					48
							4	9									
*06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	305	1	8128	3	N	9					57
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	146	-0-	-6767	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	12	-0-	-6232	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	2090	-0-	-4823	-0-	101	1	1989	2	N	-0-					-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	780	1	4583	2	N	-0-					-0-
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	438	1	6490	2	N	-0-					-0-
*06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	272	1	7391	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1970	-0-	-1130	-0-	936	1	1034	3	N	-0-					35
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	898	1	2367	3	N	62					97
							68	9									
03	2728	X	1822	-0-	-906	-0-	917	1	891	3	N	13					110
							14	9									
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	945	1	1986	3	N	25					135
							28	9									
05	3100	X	2747	-0-	-353	-0-	965	1	1698	3	N	76					211
							84	9									
06	3000	X	2137	-0-	-863	-0-	913	1	1154	3	N	64	150	1			125
							70	9									

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	476	-0-	-1787	-0-	476	1			N	-0-					-0-
02	2044	X	849	-0-	-1195	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
*04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	248	1	7133	2	N	-0-					-0-
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	205	1	5988	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	176	1	5125	2	N	-0-					-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	185	1	5180	2	N	-0-					-0-
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	180	1	5331	2	N	-0-					-0-
*06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	174	1	4893	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	272	1	7563	3	N	-0-					-0-
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	228	1	6997	3	N	-0-					-0-
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	269	1	7934	3	N	-0-					-0-
04	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	244	1	7934	3	N	-0-					-0-
05	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	257	1	7792	3	N	-0-					-0-
*06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	244	1	7456	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	231	1	6501	3	Y	-0-			2
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	207	1	6002	3	Y	-0-			2
03	6696	X	6046	-0-	-650	-0-	213	1	5833	3	Y	-0-			2
04	6480	X	6362	-0-	-118	-0-	209	1	6153	3	Y	-0-			2
05	6696	X	6491	-0-	-205	-0-	214	1	6277	3	Y	-0-			2
*06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	198	1	5787	3	Y	-0-			2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

01	10044	X	9291	-0-	-753	-0-	317	1	8957	3	Y	15			139
							17	9							
02	9072	X	8768	-0-	-304	-0-	304	1	8433	3	Y	28			167
							31	9							
03	10044	X	9811	-0-	-233	-0-	353	1	9458	3	Y	-0-			167
04	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	354	1	9755	3	Y	20			187
							22	9							
05	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	446	1	11992	3	Y	10			197
							11	9							
*06	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	364	1	9984	3	Y	-0-			197

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	983	1	2352	3	N	-0-			-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	878	1	2117	3	N	-0-			-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	982	1	2377	3	N	-0-			-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	949	1	2377	3	N	-0-			-0-
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	973	1	2282	3	N	-0-			-0-
*06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	932	1	2103	3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

01	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	421	1	18384	2	N	-0-			-0-
02	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	373	1	16505	2	N	-0-			-0-
03	18569	X	18484	-0-	-85	-0-	410	1	18074	2	N	-0-			-0-
04	17970	X	17858	-0-	-112	-0-	412	1	17446	2	N	-0-			-0-
05	18569	X	10333	-0-	-8236	-0-	226	1	10107	2	N	-0-			-0-
*06	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	425	1	18116	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

01	13268	X	11854	-0-	-1414	-0-	398	1	11456	2	N	-0-			-0-
02	11704	X	10683	-0-	-1021	-0-	354	1	10329	2	N	-0-			-0-
03	12865	X	11836	-0-	-1029	-0-	394	1	11442	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	11661	-0-	-429	-0-	403	1	11258	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	11778	-0-	-653	-0-	386	1	11392	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	11052	-0-	-408	-0-	380	1	10672	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	640	1	18419	2	N	-0-					-0-
02	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	597	1	17434	2	N	-0-					-0-
03	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	645	1	18729	2	N	-0-					-0-
04	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	666	1	18589	2	N	-0-					-0-
05	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	646	1	19085	2	N	-0-					-0-
*06	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	640	1	17994	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	226	1	9855	2	N	-0-					-0-
02	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	207	1	9157	2	N	-0-					-0-
03	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	219	1	9629	2	N	-0-					-0-
04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	207	1	8751	2	N	-0-					-0-
05	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	194	1	8680	2	N	-0-					-0-
*06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	181	1	7698	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	164	1	4609	3	N	-0-					-0-
02	4844	X	4007	-0-	-837	-0-	128	1	3879	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	4196	-0-	-1136	-0-	141	1	4055	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	183	1	5408	3	N	-0-					-0-
*06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	175	1	5086	3	N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	34	1	18	2	N	-0-					-0-
							8595	3									
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	30	1	7602	3	N	-0-					-0-
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	-0-					-0-
							8241	3									
04	7950	X	7832	-0-	-118	-0-	45	1	7787	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
06	7950	X	7307	-0-	-643	-0-	22	1	7285	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	13514	-0-	-808	-0-	458	1	12945	3	N	101	182	1			35
							111	9									
02	12852	X	11608	-0-	-1244	-0-	411	1	11103	3	N	85					120
							94	9									
03	13206	X	12997	-0-	-209	-0-	479	1	12450	3	N	62					182
							68	9									
04	13080	X	12343	-0-	-737	-0-	437	1	11827	3	N	72					254
							79	9									
05	13516	X	13098	-0-	-418	-0-	474	1	12546	3	N	71	168	1			157
							78	9									
06	13080	X	12151	-0-	-929	-0-	435	1	11646	3	N	64					221
							70	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	31	1	854	3	N	-0-					-0-
03	992	N	713	-0-	-279	-0-	25	1	688	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	305	-0-	-687	-0-	7	1	298	3	N	-0-					-0-
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	307	1	13419	2	N	-0-			-0-
02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	276	1	12225	2	N	-0-			-0-
03	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	300	1	13236	2	N	-0-			-0-
04	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	309	1	13074	2	N	-0-			-0-
05	12927	X	11940	-0-	-987	-0-	261	1	11679	2	N	-0-			-0-
*06	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	328	1	13969	2	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	197	1	7902	3	N	-0-			-0-
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	154	1	6805	3	N	-0-			-0-
03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	170	1	7163	3	N	-0-			-0-
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	167	1	7163	3	N	-0-			-0-
05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	179	1	7930	3	N	-0-			-0-
*06	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	179	1	8221	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	219	1	8753	3	N	-0-			-0-
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	178	1	7895	3	N	-0-			-0-
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	205	1	8520	3	N	-0-			-0-
04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	198	1	8520	3	N	-0-			-0-
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	211	1	9208	3	N	-0-			-0-
*06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	178	1	7952	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	76	1	3027	3	N	-0-			-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	69	1	3258	3	N	-0-			-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	80	1	3413	3	N	-0-			-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	76	1	3413	3	N	-0-			-0-
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	74	1	3301	3	N	-0-			-0-
*06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	54	1	2589	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	191	1	8320	2	N	-0-			-0-
02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	169	1	7485	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	5918	-0-	-840	-0-	131	1	5787	2	N	-0-			-0-
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	184	1	7783	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6545	-0-	-213	-0-	143	1	6402	2	N	-0-			-0-
*06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	152	1	6481	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	15787	-0-	-705	-0-	353	1	15434	2	N	-0-			-0-
02	14896	X	13708	-0-	-1188	-0-	303	1	13405	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	14998	-0-	-1277	-0-	333	1	14665	2	N	-0-			-0-
04	15720	X	15453	-0-	-267	-0-	356	1	15097	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	15833	-0-	-411	-0-	518	1	15315	2	N	-0-			-0-
06	15270	X	14895	-0-	-375	-0-	512	1	14383	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	11722	-0-	-7932	-0-	262	1	11460	2	N	-0-			-0-
02	17752	X	13241	-0-	-4511	-0-	292	1	12949	2	N	-0-			-0-
03	19654	X	15315	-0-	-4339	-0-	510	1	14805	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	14200	-0-	-3680	-0-	491	1	13709	2	N	-0-			-0-
05	14663	X	13903	-0-	-760	-0-	455	1	13448	2	N	-0-			-0-
06	14820	X	12985	-0-	-1835	-0-	446	1	12539	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	966	1	4846	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4585	-0-	-483	-0-	764	1	3821	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	4507	-0-	-1104	-0-	900	1	3607	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	196	-0-	-5234	-0-	196	1			N	-0-					-0-
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	1021	1	6282	3	N	-0-					-0-
*06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	970	1	5507	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	193	1	7908	3	N	85	108	1			42
							94	9									
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	178	1	7065	3	N	17					59
							19	9									
03	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	208	1	7768	3	N	146	152	1			53
							161	9									
04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	194	1	7428	3	N	35					88
							39	9									
05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	198	1	7640	3	N	50					138
							55	9									
*06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	190	1	7460	3	N	37					175
							41	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					-0-
02	18536	X	-0-	-0-	-18536	-0-					N	-0-					-0-
03	7843	X	56	-0-	-7787	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	56	-0-	-2764	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	795	1	14833	3	N	-0-					-0-
02	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	682	1	14232	3	N	-0-					-0-
03	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	825	1	14995	3	N	-0-					-0-
04	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	706	1	14995	3	N	-0-					-0-
05	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	739	1	13949	3	N	-0-					-0-
*06	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	701	1	13617	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	134	1	5375	3	Y	2					5
							2	9									
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	109	1	4667	3	Y	-0-					5
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	122	1	4997	3	Y	2					7
							2	9									
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	122	1	5051	3	Y	-0-					7
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	120	1	4988	3	Y	3					10
							3	9									
*06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	114	1	4775	3	Y	-0-					10

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5405	-0-	-3058	-0-	121	1	5284	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	4749	-0-	-2559	-0-	105	1	4644	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6896	-0-	-885	-0-	153	1	6743	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	4945	-0-	-2465	-0-	114	1	4831	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6889	-0-	-737	-0-	150	1	6739	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6115	-0-	-545	-0-	140	1	5975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	251	1	11513	2	N	-0-			-0-
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	218	1	10091	2	N	-0-			-0-
03	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	225	1	10880	2	N	-0-			-0-
04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	176	1	8702	2	N	-0-			-0-
05	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	232	1	10868	2	N	-0-			-0-
*06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	358	1	9715	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

01	4278	X	3890	-0-	-388	-0-	83	1	3807	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3594	-0-	-270	-0-	76	1	3518	2	N	-0-			-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	76	1	3696	2	N	-0-			-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	77	1	3778	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3840	-0-	-128	-0-	80	1	3760	2	N	-0-			-0-
*06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	137	1	3722	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

01	8122	X	7132	-0-	-990	-0-	307	1	14	2	N	-0-			-0-
							6811	3							
02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			N	-0-			-0-
03	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	8	2	16987	3	N	-0-			-0-
04	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	1	2	16893	3	N	-0-			-0-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-			-0-
*06	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	2	2	15570	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

01	11811	X	8694	-0-	-3117	-0-	374	1	17	2	N	-0-			-0-
							8303	3							
02	10668	X	7430	-0-	-3238	-0-	7430	3			N	-0-			-0-
03	10075	X	4597	-0-	-5478	-0-	2	2	4595	3	N	-0-			-0-
04	8940	X	3870	-0-	-5070	-0-	3870	3			N	-0-			-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-			-0-
*06	8400	X	4425	-0-	-3975	-0-	4425	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

01	3534	X	2700	-0-	-834	-0-	58	1	2642	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2334	-0-	-858	-0-	49	1	2285	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2674	-0-	-426	-0-	54	1	2620	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	1931	-0-	-889	-0-	38	1	1893	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	39	1	1829	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	1569	-0-	-1041	-0-	56	1	1513	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8341	-0-	-494	-0-	178	1	8163	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	7258	-0-	-722	-0-	153	1	7105	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	7803	-0-	-939	-0-	158	1	7645	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	6937	-0-	-1523	-0-	138	1	6799	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	7018	-0-	-1724	-0-	147	1	6871	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	6720	-0-	-1350	-0-	239	1	6481	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1061	-0-	-1543	-0-	23	1	1038	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	1486	-0-	-866	-0-	31	1	1455	2	N	-0-			-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	63	1	3031	2	N	-0-			-0-
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	48	1	2376	2	N	-0-			-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	63	1	2930	2	N	-0-			-0-
*06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	157	1	4256	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	17663	-0-	-1216	-0-	395	1	17268	2	N	-0-			-0-
02	16772	X	15632	-0-	-1140	-0-	345	1	15287	2	N	-0-			-0-
03	17856	X	17257	-0-	-599	-0-	383	1	16874	2	N	-0-			-0-
04	17280	X	16812	-0-	-468	-0-	581	1	16231	2	N	-0-			-0-
05	17794	X	17474	-0-	-320	-0-	572	1	16902	2	N	-0-			-0-
06	17100	X	16921	-0-	-179	-0-	581	1	16340	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	13789	-0-	-1866	-0-	463	1	13326	2	N	-0-			-0-
02	14140	X	12756	-0-	-1384	-0-	422	1	12334	2	N	-0-			-0-
03	15469	X	13947	-0-	-1522	-0-	464	1	13483	2	N	-0-			-0-
04	14880	X	13514	-0-	-1366	-0-	467	1	13047	2	N	-0-			-0-
05	14136	X	13619	-0-	-517	-0-	446	1	13173	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	12853	-0-	-827	-0-	442	1	12411	2	N	-0-			-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	22	1	1088	2	N	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	N	-0-			-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1671	-0-	-1801	-0-	1105	1	566	3	N	-0-			13
02	3136	X	1865	-0-	-1271	-0-	844	1	1004	3	N	15			28
							17	9							
03	3472	X	1147	-0-	-2325	-0-	1050	1	97	9	N	88			116
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	1140	1	2409	3	N	8			124
							9	9							
05	2077	X	1282	-0-	-795	-0-	1092	1	187	3	N	3			127
							3	9							
06	2010	X	1623	-0-	-387	-0-	1071	1	544	3	N	7			134
							8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8309	-0-	-371	-0-	286	1	8023	3	N	-0-			-0-
02	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	248	1	7155	3	N	-0-			-0-
03	7285	X	6689	-0-	-596	-0-	230	1	6459	3	N	-0-			-0-
04	8040	X	7895	-0-	-145	-0-	262	1	7633	3	N	-0-			-0-
05	8308	X	7596	-0-	-712	-0-	257	1	7339	3	N	-0-			-0-
06	8040	X	7240	-0-	-800	-0-	241	1	6999	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

01	8990	X	8814	-0-	-176	-0-	303	1	8511	3	N	-0-			-0-
02	8064	X	7718	-0-	-346	-0-	256	1	7462	3	N	-0-			-0-
03	8928	X	8789	-0-	-139	-0-	304	1	8485	3	N	-0-			-0-
04	8640	X	8346	-0-	-294	-0-	278	1	8068	3	N	-0-			-0-
05	8804	X	8417	-0-	-387	-0-	281	1	8136	3	N	-0-			-0-
06	8520	X	7913	-0-	-607	-0-	262	1	7651	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	316	1	8825	3	N	-0-			-0-
02	8036	X	8024	-0-	-12	-0-	264	1	7760	3	N	-0-			-0-
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	330	1	9228	3	N	-0-			-0-
04	8700	X	8590	-0-	-110	-0-	285	1	8305	3	N	-0-			-0-
05	8990	X	8805	-0-	-185	-0-	297	1	8508	3	N	-0-			-0-
06	8700	X	8412	-0-	-288	-0-	278	1	8134	3	N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	969	1	3229	2	N	-0-			-0-
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	854	1	3230	2	N	-0-			-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	945	1	2721	2	N	-0-			-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	885	1	4897	2	N	-0-			-0-
05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	855	1	7676	2	N	-0-			-0-
*06	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	1065	1	8190	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	507	1	2	2	N	-0-			-0-
03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	598	1	614	2	N	-0-			-0-
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	821	1	4456	2	N	-0-			-0-
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1246	1	6065	2	N	-0-			-0-
*06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	789	1	1512	2	N	-0-			-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	919	1	3016	2	N	-0-			-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	873	1	2871	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	953	1	2778	2	N	-0-			-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	928	1	2842	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	922	1	2841	2	N	-0-			-0-
*06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	935	1	2765	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10311	-0-	-2089	-0-	220	1	10091	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	8298	-0-	-2902	-0-	175	1	8123	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10709	-0-	-1040	-0-	217	1	10492	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	8881	-0-	-2279	-0-	176	1	8705	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	8986	-0-	-2484	-0-	188	1	8798	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	8803	-0-	-1547	-0-	313	1	8490	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

01	16585	X	12347	-0-	-4238	-0-	1340	1	11007	2	N	-0-					-0-
02	14868	X	6015	-0-	-8853	-0-	618	1	5397	2	N	-0-					-0-
03	18445	X	13997	-0-	-4448	-0-	804	1	13193	2	N	-0-					-0-
04	17850	X	10885	-0-	-6965	-0-	558	1	10327	2	N	-0-					-0-
05	18445	X	15886	-0-	-2559	-0-	333	1	15553	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	1697	-0-	-11863	-0-	395	1	1302	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

01	10540	X	9611	-0-	-929	-0-	323	1	9288	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8716	-0-	-664	-0-	289	1	8427	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9505	-0-	-880	-0-	316	1	9189	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9099	-0-	-951	-0-	315	1	8784	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9123	-0-	-797	-0-	299	1	8824	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	7881	-0-	-1449	-0-	271	1	7610	2	N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

01	17515	X	16180	-0-	-1335	-0-	345	1	15835	2	N	-0-					-0-
02	15820	X	13488	-0-	-2332	-0-	285	1	13203	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	15861	-0-	-1158	-0-	321	1	15540	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	15100	-0-	-1160	-0-	300	1	14800	2	N	-0-					-0-
05	16616	X	15314	-0-	-1302	-0-	321	1	14993	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	14185	-0-	-1475	-0-	504	1	13681	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

01	10199	X	10048	-0-	-151	-0-	337	1	9711	2	N	-0-					-0-
02	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	305	1	8912	2	N	-0-					-0-
03	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	337	1	9791	2	N	-0-					-0-
04	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	344	1	9596	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	6241	-0-	-3958	-0-	204	1	6037	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	7914	-0-	-1956	-0-	272	1	7642	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

01	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	286	1	13112	2	N	-0-					-0-
02	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	252	1	11687	2	N	-0-					-0-
03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	263	1	12725	2	N	-0-					-0-
04	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	248	1	12250	2	N	-0-					-0-
05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	268	1	12529	2	N	-0-					-0-
*06	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	441	1	11977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10314	-0-	-443	-0-	220	1	10094	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	9273	-0-	-443	-0-	196	1	9077	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	202	1	9797	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	228	1	11262	2	N	-0-					-0-
05	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	240	1	11226	2	N	-0-					-0-
*06	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	374	1	10162	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5793	-0-	-3073	-0-	194	1	5599	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	5382	-0-	-2626	-0-	178	1	5204	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	6536	-0-	-2330	-0-	217	1	6319	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	6489	-0-	-2091	-0-	224	1	6265	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	1408	-0-	-5567	-0-	46	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	3567	-0-	-2763	-0-	123	1	3444	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	6133	-0-	-3570	-0-	895	1	5238	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7041	-0-	-435	-0-	856	1	6185	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6925	-0-	-298	-0-	920	1	6005	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6699	-0-	-291	-0-	898	1	5801	2	N	-0-					-0-
05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	1030	1	9376	2	N	-0-					-0-
*06	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	999	1	8689	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13598	-0-	-445	-0-	470	1	13128	3	N	-0-					-0-
02	12684	X	12363	-0-	-321	-0-	389	1	11974	3	N	-0-					-0-
03	14043	X	13931	-0-	-112	-0-	454	1	13477	3	N	-0-					-0-
04	13590	X	13313	-0-	-277	-0-	423	1	12890	3	N	-0-					-0-
05	14043	X	13419	-0-	-624	-0-	426	1	12993	3	N	-0-					-0-
06	13470	X	12248	-0-	-1222	-0-	386	1	11862	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12171	-0-	-1066	-0-	272	1	11899	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	11175	-0-	-781	-0-	247	1	10928	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	11978	-0-	-1259	-0-	266	1	11712	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	11810	-0-	-1000	-0-	408	1	11402	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12623	-0-	-304	-0-	413	1	12210	2	N	-0-					-0-
*06	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	413	1	11619	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	333	1	13640	3	N	171	184	1			134
							188	9									
02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	299	1	11937	3	N	63	191	1			6
							69	9									
03	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	359	1	13460	3	N	271	185	1			92
							298	9									
04	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	328	1	13029	3	N	155	182	1			65
							171	9									
05	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	339	1	13231	3	N	151	189	1			27
							166	9									
06	13170	X	12733	-0-	-437	-0-	309	1	12312	3	N	102					129
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	121	1	4943	3	N	45	53	1			29
							50	9									
02	4592	X	4299	-0-	-293	-0-	105	1	4146	3	N	44					73
							48	9									
03	5084	X	4716	-0-	-368	-0-	118	1	4580	3	N	16	67	1			22
							18	9									
04	4920	X	3250	-0-	-1670	-0-	79	1	3136	3	N	32					54
							35	9									
05	5084	X	2352	-0-	-2732	-0-	55	1	2288	3	N	8					62
							9	9									
06	4920	X	2925	-0-	-1995	-0-	74	1	2842	3	N	8					70
							9	9									

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

01	4154	X	3550	-0-	-604	-0-	158	1	3392	3	N	-0-					134
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	191	1	3910	3	N	59	178	1			15
							65	9									
03	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	144	1	3714	3	N	69					84
							76	9									
04	4020	X	3380	-0-	-640	-0-	155	1	3203	3	N	20					104
							22	9									
05	4154	X	3781	-0-	-373	-0-	134	1	3644	3	N	3					107
							3	9									
06	4020	X	586	-0-	-3434	-0-	21	1	565	3	N	-0-					107

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

01	13299	X	11971	-0-	-1328	-0-	256	1	11715	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	10979	-0-	-1033	-0-	232	1	10747	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	12050	-0-	-753	-0-	244	1	11806	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11398	-0-	-902	-0-	226	1	11172	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11653	-0-	-592	-0-	244	1	11409	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11443	-0-	-317	-0-	406	1	11037	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	274	1	7764	3	N	75	183	1			109
							83	9									
02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	163	1	6513	3	N	70					179
							77	9									
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	185	1	7057	3	N	69	183	1			65
							76	9									
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	243	1	6811	3	N	75					140
							83	9									
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	163	1	6537	3	N	69					209
							76	9									
*06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	229	1	6372	3	N	73	166	1			116
							80	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

01	13485	X	10314	-0-	-3171	-0-	346	1	9968	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	9159	-0-	-2377	-0-	303	1	8856	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	9753	-0-	-1779	-0-	325	1	9428	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	8538	-0-	-2202	-0-	295	1	8243	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	9080	-0-	-1584	-0-	297	1	8783	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8413	-0-	-1577	-0-	289	1	8124	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	10477	-0-	-1	-0-	352	1	10125	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	9312	-0-	-152	-0-	308	1	9004	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	10007	-0-	-471	-0-	333	1	9674	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9533	-0-	-607	-0-	330	1	9203	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	10314	-0-	-164	-0-	338	1	9976	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9580	-0-	-560	-0-	329	1	9251	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10008	-0-	-966	-0-	214	1	9794	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	8950	-0-	-962	-0-	189	1	8761	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9839	-0-	-980	-0-	199	1	9640	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8814	-0-	-1656	-0-	175	1	8639	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9479	-0-	-968	-0-	198	1	9281	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9210	-0-	-480	-0-	327	1	8883	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	188	1	8607	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7768	-0-	-44	-0-	164	1	7604	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8485	-0-	-164	-0-	172	1	8313	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8075	-0-	-295	-0-	160	1	7915	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8350	-0-	-299	-0-	175	1	8175	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8066	-0-	-304	-0-	286	1	7780	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9482	-0-	-97	-0-	202	1	9280	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8353	-0-	-299	-0-	177	1	8176	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9063	-0-	-516	-0-	183	1	8880	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8881	-0-	-389	-0-	176	1	8705	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	9145	-0-	-341	-0-	191	1	8954	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8666	-0-	-514	-0-	308	1	8358	2	N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7141	-0-	-237	-0-	152	1	6989	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6391	-0-	-273	-0-	135	1	6256	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6994	-0-	-384	-0-	142	1	6852	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6711	-0-	-429	-0-	133	1	6578	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6850	-0-	-435	-0-	143	1	6707	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6648	-0-	-252	-0-	236	1	6412	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	8070	-0-	-83	-0-	195	1	7873	3	Y	2					3
							2	9									
02	7364	X	6764	-0-	-600	-0-	152	1	6612	3	Y	-0-					3
03	8122	X	7687	-0-	-435	-0-	185	1	7502	3	Y	-0-					3
04	7800	X	6597	-0-	-1203	-0-	153	1	6444	3	Y	-0-					3
05	8060	X	7479	-0-	-581	-0-	175	1	7300	3	Y	4					7
							4	9									
06	7800	X	6914	-0-	-886	-0-	158	1	6756	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7855	-0-	-1259	-0-	185	1	7564	3	N	96	79	1			88
							106	9									
02	8232	X	7865	-0-	-367	-0-	194	1	7553	3	N	107					195
							118	9									
03	9114	X	7601	-0-	-1513	-0-	199	1	7306	3	N	87	184	1			98
							96	9									
*04	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	225	1	8632	3	N	113					211
							124	9									
*05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	252	1	9603	3	N	-0-	178	1			33
*06	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	248	1	9570	3	N	57					90
							63	9									

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	139	1	6	2	N	-0-					-0-
							3083	3									
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	1	2	3188	3	N	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1	2	2778	3	N	-0-					-0-
*06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	694	1	4760	3	Y	218	192	1			65
							240	9									
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	766	1	5356	3	Y	34					99
							37	9									
03	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	460	1	8440	3	Y	72					171
							79	9									
04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	333	1	6513	3	Y	75					246
							83	9									
05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	390	1	6331	3	Y	53	182	1			117
							58	9									
06	8700	X	6747	-0-	-1953	-0-	349	1	6233	3	Y	150					129
							165	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4946	-0-	-324	-0-	117	1	4748	3	N	74					97
							81	9									
02	4760	X	4725	-0-	-35	-0-	114	1	4530	3	N	74					171
							81	9									
03	5270	X	5081	-0-	-189	-0-	127	1	4825	3	N	117	188	1			100
							129	9									
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	134	1	5343	3	N	89					189
							98	9									
05	5239	X	5227	-0-	-12	-0-	125	1	5011	3	N	83	182	1			90
							91	9									
*06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	134	1	5407	3	N	63					153
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1041	1	3995	3	N	28	175	1			40
							31	9									
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	929	1	3212	3	N	52					92
							57	9									
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	1059	1	4195	3	N	41					133
							45	9									
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	1005	1	3714	3	N	41					174
							45	9									
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1033	1	3717	3	N	40					214
							44	9									
*06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1005	1	3628	3	N	40	178	1			76
							44	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

01	18755	X	14827	-0-	-3928	-0-	498	1	14329	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	13424	-0-	-3320	-0-	445	1	12979	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	12984	-0-	-4531	-0-	432	1	12552	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	14417	-0-	-1813	-0-	498	1	13919	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	13715	-0-	-1134	-0-	449	1	13266	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	11921	-0-	-2449	-0-	410	1	11511	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

01	13981	X	12715	-0-	-1266	-0-	427	1	12288	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11232	-0-	-1088	-0-	372	1	10860	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	12396	-0-	-1089	-0-	412	1	11984	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	12152	-0-	-898	-0-	420	1	11732	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	12324	-0-	-944	-0-	403	1	11921	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	11742	-0-	-558	-0-	403	1	11339	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

01	15748	X	9584	-0-	-6164	-0-	331	1	9253	3	N	-0-					-0-
02	14224	X	12893	-0-	-1331	-0-	405	1	12488	3	N	-0-					-0-
03	15748	X	13081	-0-	-2667	-0-	428	1	12653	3	N	-0-					-0-
04	15240	X	14017	-0-	-1223	-0-	446	1	13571	3	N	-0-					-0-
05	15531	X	13409	-0-	-2122	-0-	432	1	12977	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12552	-0-	-1248	-0-	399	1	12153	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

01	14787	X	14023	-0-	-764	-0-	481	1	13535	3	Y	6	3	1			37
							7	9									
02	13356	X	12199	-0-	-1157	-0-	425	1	11729	3	Y	41					78
							45	9									
03	14384	X	13631	-0-	-753	-0-	492	1	13104	3	Y	32					110
							35	9									
04	14100	X	13068	-0-	-1032	-0-	462	1	12588	3	Y	16					126
							18	9									
05	14570	X	11784	-0-	-2786	-0-	406	1	11355	3	Y	21	102	1			45
							23	9									
06	13560	X	11762	-0-	-1798	-0-	404	1	11354	3	Y	4	3	1			46
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7539 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	16682	-0-	-58	-0-	560	1	16122	2	N	-0-					-0-
02	15120	X	14539	-0-	-581	-0-	481	1	14058	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	14946	-0-	-1794	-0-	497	1	14449	2	N	-0-					-0-
04	16200	X	15522	-0-	-678	-0-	537	1	14985	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	16069	-0-	-671	-0-	526	1	15543	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	15517	-0-	-623	-0-	533	1	14984	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

01	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

01	16151	X	15605	-0-	-546	-0-	524	1	15081	2	N	-0-					-0-
02	14504	X	14026	-0-	-478	-0-	464	1	13562	2	N	-0-					-0-
03	15903	X	15226	-0-	-677	-0-	507	1	14719	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	14992	-0-	-398	-0-	518	1	14474	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	15447	-0-	-146	-0-	506	1	14941	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	14680	-0-	-410	-0-	504	1	14176	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

01	4805	X	2122	-0-	-2683	-0-	608	1	1503	3	Y	10					161
							11	9									
02	3080	X	2684	-0-	-396	-0-	547	1	2116	3	Y	19					180
							21	9									
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1191	1	2416	3	Y	31					211
							34	9									
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1283	1	4886	3	Y	60	162	1			109
							66	9									
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	1237	1	4102	3	Y	21					130
							23	9									
*06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1202	1	3301	3	Y	25					155
							28	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

01	8463	X	8192	-0-	-271	-0-	283	1	7909	3	N	-0-					-0-
02	7644	X	7495	-0-	-149	-0-	241	1	7254	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	5553	-0-	-2910	-0-	184	1	5369	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	2991	-0-	-4929	-0-	94	1	2897	3	N	-0-					-0-
05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	300	1	8797	3	N	-0-					-0-
*06	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	287	1	8532	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10760	-0-	-989	-0-	361	1	10399	2	N	-0-			-0-
02	10248	X	9963	-0-	-285	-0-	330	1	9633	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	10944	-0-	-960	-0-	364	1	10580	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	8112	-0-	-3408	-0-	280	1	7832	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	10383	-0-	-1521	-0-	340	1	10043	2	N	-0-			-0-
*06	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	501	1	14067	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	917	1	6765	2	N	-0-			-0-
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	831	1	6289	2	N	-0-			-0-
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	882	1	6440	2	N	-0-			-0-
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	969	1	8620	2	N	-0-			-0-
05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	1015	1	9930	2	N	-0-			-0-
*06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	973	1	8805	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10856	-0-	-521	-0-	364	1	10492	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	424	1	12372	2	N	-0-			-0-
03	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	459	1	13325	2	N	-0-			-0-
04	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	451	1	12593	2	N	-0-			-0-
05	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	473	1	13988	2	N	-0-			-0-
*06	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	466	1	13108	2	N	-0-			-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	204	1	9344	2	N	-0-			-0-
02	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	186	1	8591	2	N	-0-			-0-
03	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	196	1	9485	2	N	-0-			-0-
04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	186	1	9179	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	195	1	9105	2	N	-0-			-0-
*06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	327	1	8892	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11587	-0-	-503	-0-	389	1	11198	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	10593	-0-	-327	-0-	351	1	10242	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	11612	-0-	-447	-0-	386	1	11226	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	11507	-0-	-163	-0-	398	1	11109	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	11661	-0-	-336	-0-	382	1	11279	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	11243	-0-	-97	-0-	386	1	10857	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2768	-0-	-1758	-0-	95	1	2673	3	N	-0-			-0-
02	4088	X	1898	-0-	-2190	-0-	63	1	1835	3	N	-0-			-0-
03	4526	X	3268	-0-	-1258	-0-	115	1	3153	3	N	-0-			-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	162	1	4722	3	N	-0-			-0-
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	153	1	4419	3	N	-0-			-0-
*06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	146	1	4290	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	211	1	5930	3	N	-0-			-0-
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	208	1	6105	3	N	-0-			-0-
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	175	1	4984	3	N	-0-			-0-
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	186	1	5529	3	N	-0-			-0-
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	237	1	6951	3	N	-0-			-0-
*06	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	234	1	6861	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	105	1	2942	3	N	-0-					-0-
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	103	1	3043	3	N	-0-					-0-
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	92	1	2652	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2181	-0-	-669	-0-	70	1	2111	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	83	1	2310	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2565	-0-	-285	-0-	87	1	2478	3	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9345	-0-	-389	-0-	322	1	9023	3	N	-0-					-0-
02	8708	X	8677	-0-	-31	-0-	281	1	8396	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	8363	-0-	-1123	-0-	281	1	8082	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	6412	-0-	-2618	-0-	210	1	6202	3	N	-0-					-0-
05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	336	1	9837	3	N	-0-					-0-
06	9300	X	8843	-0-	-457	-0-	287	1	8556	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6936	-0-	-1031	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
02	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3			N	-0-					-0-
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	3			N	-0-					-0-
04	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7852	-0-	-115	-0-	7852	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	6326	-0-	-1384	-0-	6326	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9569	-0-	-599	-0-	9569	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	7996	-0-	-1188	-0-	7996	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9607	-0-	-561	-0-	9607	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	8672	-0-	-988	-0-	8672	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9428	-0-	-151	-0-	9428	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	9062	-0-	-238	-0-	9062	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	819	1	1648	3	N	29					108
							32	9									
02	2632	X	2169	-0-	-463	-0-	734	1	1316	3	N	108					216
							119	9									
03	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	829	1	1727	3	N	21					148
							23	9									
04	2640	X	836	-0-	-1804	-0-	726	1	100	3	N	9					157
							10	9									
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	838	1	1895	3	N	25					182
							28	9									
*06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	811	1	1780	3	N	21					203
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	607	1	13066	3	Y	4					73
							4	9									
02	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	466	1	12582	3	Y	-0-					73
03	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	675	1	13300	3	Y	1					74
							1	9									
04	13230	X	12789	-0-	-441	-0-	601	1	12155	3	Y	30					104
							33	9									
05	14446	X	13139	-0-	-1307	-0-	630	1	12509	3	Y	-0-					104
06	13980	X	12275	-0-	-1705	-0-	441	1	11834	3	Y	-0-					104

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	394	1	11344	2	N	-0-					-0-
02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	323	1	9444	2	N	-0-					-0-
03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	384	1	11147	2	N	-0-					-0-
04	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	386	1	10784	2	N	-0-					-0-
05	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	365	1	10780	2	N	-0-					-0-
*06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	363	1	10190	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	14565	-0-	-1183	-0-	489	1	14076	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	13451	-0-	-241	-0-	445	1	13006	2	N	-0-					-0-
03	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	487	1	14144	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	13785	-0-	-315	-0-	477	1	13308	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	14162	-0-	-718	-0-	464	1	13698	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	13366	-0-	-1034	-0-	459	1	12907	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	508	1	14409	3	Y	-0-					109
02	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	471	1	12449	3	Y	80					189
							88	9									
03	13206	X	13051	-0-	-155	-0-	490	1	12552	3	Y	8	171	1			26
							9	9									
04	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	469	1	12382	3	Y	41					67
							45	9									
05	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	506	1	13031	3	Y	16					83
							18	9									
06	13560	X	13230	-0-	-330	-0-	488	1	12723	3	Y	17					100
							19	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	14210	-0-	-1972	-0-	477	1	13733	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	12617	-0-	-1663	-0-	418	1	12199	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	13624	-0-	-2062	-0-	453	1	13171	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	13729	-0-	-1451	-0-	475	1	13254	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	13667	-0-	-1523	-0-	447	1	13220	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12938	-0-	-802	-0-	445	1	12493	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	14038	-0-	-687	-0-	471	1	13567	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12663	-0-	-245	-0-	419	1	12244	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	14149	-0-	-142	-0-	471	1	13678	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	13373	-0-	-457	-0-	462	1	12911	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	13572	-0-	-564	-0-	444	1	13128	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	12117	-0-	-1563	-0-	416	1	11701	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	417	1	11997	2	N	-0-					-0-
02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	371	1	10824	2	N	-0-					-0-
03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	414	1	12033	2	N	-0-					-0-
04	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	416	1	11613	2	N	-0-					-0-
05	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	396	1	11710	2	N	-0-					-0-
*06	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	384	1	10785	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	6790	-0-	-4308	-0-	145	1	6645	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	2987	-0-	-7037	-0-	543	1	2444	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	868	-0-	-9114	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	9480	X	1989	-0-	-7491	-0-	40	1	1949	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	6266	-0-	-3530	-0-	131	1	6135	2	N	-0-					-0-
*06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	253	1	6883	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	322	1	9018	3	N	-0-					17
02	8372	X	8245	-0-	-127	-0-	266	1	7979	3	N	-0-					17
03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	307	1	8932	3	N	-0-					17
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	296	1	8932	3	N	-0-					17
05	9300	X	9219	-0-	-81	-0-	300	1	8919	3	N	-0-					17
06	9000	X	8881	-0-	-119	-0-	288	1	8593	3	N	-0-					17

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10938	-0-	-129	-0-	377	1	10561	3	N	-0-					-0-
02	9996	X	9842	-0-	-154	-0-	314	1	9528	3	N	-0-					-0-
03	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	374	1	10795	3	N	-0-					-0-
04	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	350	1	10795	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	10654	-0-	-289	-0-	352	1	10302	3	N	-0-					-0-
06	10710	X	10181	-0-	-529	-0-	331	1	9850	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	16083	-0-	-254	-0-	540	1	15543	2	N	-0-					-0-
02	14756	X	13424	-0-	-1332	-0-	445	1	12979	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	15216	-0-	-1121	-0-	506	1	14710	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	7860	-0-	-7950	-0-	272	1	7588	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	8905	-0-	-7184	-0-	291	1	8614	2	N	-0-					-0-
06	15570	X	10238	-0-	-5332	-0-	352	1	9886	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10787	-0-	-94	-0-	372	1	10415	3	Y	-0-					12
02	9828	X	9554	-0-	-274	-0-	312	1	9242	3	Y	-0-					12
03	10881	X	10418	-0-	-463	-0-	356	1	10062	3	Y	-0-					12
04	10530	X	10236	-0-	-294	-0-	334	1	9902	3	Y	-0-					12
05	10788	X	10615	-0-	-173	-0-	352	1	10263	3	Y	-0-					12
06	10260	X	10154	-0-	-106	-0-	336	1	9818	3	Y	-0-					12

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10577	-0-	-242	-0-	365	1	10212	3	Y	-0-					5
02	9772	X	9341	-0-	-431	-0-	311	1	9030	3	Y	-0-					5
03	10757	X	9931	-0-	-826	-0-	339	1	9592	3	Y	-0-					5
04	10410	X	9815	-0-	-595	-0-	326	1	9489	3	Y	-0-					5
05	10571	X	10061	-0-	-510	-0-	342	1	9719	3	Y	-0-					5
06	9750	X	9293	-0-	-457	-0-	308	1	8985	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

01	13051	X	12831	-0-	-220	-0-	440	1	12391	3	N	-0-					6
02	11788	X	11340	-0-	-448	-0-	407	1	10933	3	N	-0-					6
03	12648	X	12428	-0-	-220	-0-	464	1	11964	3	N	-0-					6
04	12420	X	12022	-0-	-398	-0-	436	1	11584	3	N	2					8
							2	9									
05	12834	X	143	-0-	-12691	-0-	7	1	136	3	N	-0-					8
06	12420	X	7962	-0-	-4458	-0-	285	1	7500	3	N	161	168	1			1
							177	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

01	10726	X	10005	-0-	-721	-0-	345	1	9660	3	Y	-0-					-0-
02	9688	X	9061	-0-	-627	-0-	297	1	8764	3	Y	-0-					-0-
03	10540	X	9762	-0-	-778	-0-	337	1	9425	3	Y	-0-					-0-
04	10110	X	9734	-0-	-376	-0-	309	1	9425	3	Y	-0-					-0-
05	10044	X	9443	-0-	-601	-0-	319	1	9124	3	Y	-0-					-0-
06	9510	X	8968	-0-	-542	-0-	299	1	8669	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

01	9486	X	9182	-0-	-304	-0-	317	1	8865	3	Y	-0-					-0-
02	8568	X	8263	-0-	-305	-0-	279	1	7973	3	Y	10					10
							11	9									
03	9486	X	8580	-0-	-906	-0-	296	1	8280	3	Y	4					14
							4	9									
04	9060	X	8568	-0-	-492	-0-	277	1	8280	3	Y	10					24
							11	9									
05	9176	X	8604	-0-	-572	-0-	296	1	8307	3	Y	1					25
							1	9									
06	8370	X	8215	-0-	-155	-0-	276	1	7939	3	Y	-0-					25

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

01	7843	X	5265	-0-	-2578	-0-	182	1	5083	3	Y	-0-					-0-
02	7084	X	5814	-0-	-1270	-0-	192	1	5622	3	Y	-0-					-0-
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	230	1	6432	3	Y	-0-					-0-
04	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	215	1	6432	3	Y	-0-					-0-
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	221	1	6385	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6096	-0-	-354	-0-	204	1	5892	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	1027	1	3632	3	Y	-0-					42
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	943	1	3524	3	Y	25					67
							28	9									
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	1090	1	5036	3	Y	18					85
							20	9									
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	1035	1	4408	3	Y	10					95
							11	9									
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1060	1	4217	3	Y	2					97
							2	9									
06	5250	X	4975	-0-	-275	-0-	1018	1	3948	3	Y	8					105
							9	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	20387	-0-	-2739	-0-	684	1	19703	2	N	-0-					-0-
02	20440	X	18657	-0-	-1783	-0-	618	1	18039	2	N	-0-					-0-
03	22506	X	20244	-0-	-2262	-0-	674	1	19570	2	N	-0-					-0-
04	21090	X	19473	-0-	-1617	-0-	673	1	18800	2	N	-0-					-0-
05	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	789	1	23324	2	N	-0-					-0-
*06	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	763	1	21451	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7365	-0-	-1842	-0-	253	1	7112	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	6918	-0-	-1398	-0-	236	1	6682	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	7511	-0-	-1448	-0-	268	1	7243	3	N	-0-					-0-
04	8160	X	7507	-0-	-653	-0-	259	1	7248	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	7824	-0-	-546	-0-	277	1	7547	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	7353	-0-	-57	-0-	252	1	7101	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7764	-0-	-451	-0-	268	1	7496	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7361	-0-	-59	-0-	240	1	7121	3	N	-0-					-0-
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	281	1	8099	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7713	-0-	-237	-0-	250	1	7463	3	N	-0-					-0-
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	330	1	9761	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7829	-0-	-121	-0-	256	1	7573	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	18498	-0-	-474	-0-	621	1	17877	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	16476	-0-	-324	-0-	546	1	15930	2	N	-0-					-0-
03	18197	X	18065	-0-	-132	-0-	601	1	17464	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	17555	-0-	-355	-0-	607	1	16948	2	N	-0-					-0-
05	18507	X	16586	-0-	-1921	-0-	543	1	16043	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	16654	-0-	-1256	-0-	572	1	16082	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9999	-0-	-1471	-0-	346	1	9653	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	8742	-0-	-1534	-0-	275	1	8467	3	N	-0-					-0-
03	11067	X	8473	-0-	-2594	-0-	283	1	8190	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	8654	-0-	-1276	-0-	275	1	8379	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	2149	-0-	-7864	-0-	69	1	2080	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	9287	-0-	-403	-0-	302	1	8985	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6005	-0-	-970	-0-	144	1	5861	3	Y	-0-					20
02	6300	X	5939	-0-	-361	-0-	146	1	5734	3	Y	54					74
							59	9									
03	6944	X	6848	-0-	-96	-0-	169	1	6543	3	Y	124	181	1			17
							136	9									
04	6480	X	6069	-0-	-411	-0-	212	1	5857	3	Y	-0-					17
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	245	1	6488	3	Y	-0-					17
*06	6630	X	6381	-0-	-249	-0-	228	1	6153	3	Y	-0-					17

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	537	1	15472	2	N	-0-					-0-
02	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	425	1	12411	2	N	-0-					-0-
03	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	484	1	14048	2	N	-0-					-0-
04	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	494	1	13806	2	N	-0-					-0-
05	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	487	1	14390	2	N	-0-					-0-
*06	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	488	1	13713	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	4107	-0-	-6464	-0-	142	1	3965	3	N	-0-					-0-
02	9296	X	-0-	-0-	-9296	-0-					N	-0-					-0-
03	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
05	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	5262	-0-	-2705	-0-	182	1	5080	3	N	-0-					-0-
02	7196	X	4189	-0-	-3007	-0-	131	1	4058	3	N	-0-					-0-
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	269	1	8013	3	N	-0-					-0-
04	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	299	1	9049	3	N	-0-					-0-
05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	341	1	10256	3	N	-0-					-0-
*06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	347	1	10663	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6766	-0-	-1418	-0-	234	1	6532	3	N	-0-					-0-
02	9912	X	1439	-0-	-8473	-0-	126	1	1313	3	N	-0-					-0-
03	10974	X	2770	-0-	-8204	-0-	795	1	1975	3	N	-0-					-0-
04	10620	X	5016	-0-	-5604	-0-	917	1	4099	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	1153	-0-	-9821	-0-	37	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	2826	-0-	-3714	-0-	89	1	2737	3	N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	18604	-0-	-1298	-0-	397	1	18207	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	16230	-0-	-906	-0-	343	1	15887	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	17440	-0-	-1687	-0-	353	1	17087	2	N	-0-					-0-
04	18510	X	16591	-0-	-1919	-0-	330	1	16261	2	N	-0-					-0-
05	19127	X	16939	-0-	-2188	-0-	355	1	16584	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	16080	-0-	-1920	-0-	571	1	15509	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	348	1	15946	2	N	-0-					-0-
02	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	320	1	14803	2	N	-0-					-0-
03	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	335	1	16231	2	N	-0-					-0-
04	15780	X	15132	-0-	-648	-0-	301	1	14831	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	13852	-0-	-2454	-0-	290	1	13562	2	N	-0-					-0-
06	15780	X	12353	-0-	-3427	-0-	439	1	11914	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	764	1	4049	3	N	53					105
							58	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	589	1	2639	3	N	41					146
							45	9									
03	3100	X	2200	-0-	-900	-0-	518	1	1626	3	N	51					197
							56	9									
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	721	1	3291	3	N	25	181	1			41
							28	9									
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	723	1	2746	3	N	40					81
							44	9									
06	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	659	1	2291	3	N	24					105
							26	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

01	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	431	1	12068	3	Y	-0-					-0-
02	11116	X	10714	-0-	-402	-0-	345	1	10366	3	Y	3					3
							3	9									
03	12307	X	11372	-0-	-935	-0-	388	1	10984	3	Y	-0-					3
04	11910	X	11344	-0-	-566	-0-	350	1	10984	3	Y	9					12
							10	9									
05	12307	X	10454	-0-	-1853	-0-	344	1	10107	3	Y	3					15
							3	9									
06	10980	X	10314	-0-	-666	-0-	338	1	9976	3	Y	-0-					15

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

01	7254	X	6727	-0-	-527	-0-	228	1	6457	3	N	38					284
							42	9									
02	6552	X	6296	-0-	-256	-0-	226	1	6045	3	N	23					307
							25	9									
03	7099	X	6319	-0-	-780	-0-	232	1	6039	3	N	44	161	1			190
							48	9									
04	6780	X	6459	-0-	-321	-0-	232	1	6216	3	N	10					200
							11	9									
05	6975	X	5390	-0-	-1585	-0-	200	1	5183	3	N	6					206
							7	9									
06	6750	X	6270	-0-	-480	-0-	228	1	6031	3	N	10	164	1			52
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	8268	-0-	-3202	-0-	282	1	7971	3	N	14					223
							15	9									
02	10052	X	8906	-0-	-1146	-0-	312	1	8571	3	N	21					244
							23	9									
03	10664	X	9445	-0-	-1219	-0-	345	1	9082	3	N	16					260
							18	9									
04	10020	X	9026	-0-	-994	-0-	323	1	8696	3	N	6					266
							7	9									
05	9858	X	8994	-0-	-864	-0-	326	1	8655	3	N	12					278
							13	9									
06	9540	X	9446	-0-	-94	-0-	335	1	9100	3	N	10					288
							11	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	299	1	8465	3	N	71					283
							78	9									
02	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	288	1	7729	3	N	11					294
							12	9									
03	8835	X	8585	-0-	-250	-0-	319	1	8265	3	N	1					295
							1	9									
04	8550	X	8022	-0-	-528	-0-	292	1	7719	3	N	10					305
							11	9									
05	8897	X	8118	-0-	-779	-0-	296	1	7802	3	N	18					323
							20	9									
06	8610	X	7131	-0-	-1479	-0-	256	1	6856	3	N	17	163	1			177
							19	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13667	-0-	-872	-0-	464	1	13120	3	N	75	142	1			180
							83	9									
02	12964	X	12099	-0-	-865	-0-	428	1	11618	3	N	48					228
							53	9									
03	14074	X	13468	-0-	-606	-0-	495	1	12912	3	N	55					283
							61	9									
04	13500	X	12930	-0-	-570	-0-	465	1	12436	3	N	26					309
							29	9									
05	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	504	1	13351	3	N	51	186	1			174
							56	9									
*06	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	492	1	13121	3	N	32					206
							35	9									

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	116	-0-	-9649	-0-	4	1	112	3	N	-0-					166
02	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	408	1	11282	3	N	17	150	1			33
							19	9									
03	9455	X	9370	-0-	-85	-0-	440	1	8885	3	N	41					74
							45	9									
04	8880	X	8789	-0-	-91	-0-	310	1	8454	3	N	23					97
							25	9									
05	9765	X	8670	-0-	-1095	-0-	402	1	8246	3	N	20					117
							22	9									
06	9450	X	5809	-0-	-3641	-0-	268	1	5522	3	N	17					134
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
*06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	5570	-0-	-14673	-0-	720	1	4850	3	Y	-0-					-0-
02	18284	X	4840	-0-	-13444	-0-	577	1	4263	3	Y	-0-					-0-
03	19437	X	5385	-0-	-14052	-0-	590	1	4795	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	3781	-0-	-2639	-0-	565	1	3216	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	3960	-0-	-1992	-0-	607	1	3353	3	Y	-0-					-0-
*06	5400	X	4457	-0-	-943	-0-	750	1	3601	3	Y	96					96
							106	9									

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	60	1	2474	3	N	34					115
							37	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	855	3	N	16					131
							18	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	988	3	N	23					154
							25	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	17	1	630	3	N	4					158
							4	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	16	1	612	3	N	18					176
							20	9									
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	15	1	612	3	N	19					195
							21	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	13064	-0-	-1630	-0-	448	1	12616	3	Y	-0-					-0-
02	13160	X	11345	-0-	-1815	-0-	387	1	10958	3	Y	-0-					-0-
03	14198	X	13425	-0-	-773	-0-	473	1	12952	3	Y	-0-					-0-
04	13740	X	11981	-0-	-1759	-0-	412	1	11569	3	Y	-0-					-0-
05	13981	X	11572	-0-	-2409	-0-	399	1	11173	3	Y	-0-					-0-
06	12720	X	9352	-0-	-3368	-0-	318	1	9034	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	22211	-0-	-1504	-0-	531	1	21633	3	Y	43	183	1			21
							47	9									
02	20916	X	19708	-0-	-1208	-0-	474	1	19194	3	Y	36					57
							40	9									
03	23157	X	21579	-0-	-1578	-0-	543	1	20992	3	Y	40					97
							44	9									
04	21690	X	20510	-0-	-1180	-0-	492	1	19885	3	Y	121					218
							133	9									
05	22196	X	20968	-0-	-1228	-0-	513	1	20434	3	Y	19	185	1			52
							21	9									
06	20970	X	20012	-0-	-958	-0-	481	1	19487	3	Y	40	54	1			38
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	400	1	11174	3	N	-0-					-0-
02	9884	X	4161	-0-	-5723	-0-	136	1	4025	3	N	-0-					-0-
03	11284	X	9545	-0-	-1739	-0-	323	1	9222	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	9279	-0-	-1671	-0-	303	1	8976	3	N	-0-					-0-
05	11315	X	9426	-0-	-1889	-0-	307	1	9119	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10789	-0-	-161	-0-	346	1	10443	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	494	1	13870	3	Y	7					22
							8	9									
02	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	398	1	11492	3	Y	11	33	1			-0-
							12	9									
03	12214	X	6124	-0-	-6090	-0-	213	1	5910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	11820	X	3529	-0-	-8291	-0-	122	1	3407	3	Y	-0-					-0-
05	12214	X	7741	-0-	-4473	-0-	369	1	7372	3	Y	-0-					-0-
*06	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	471	1	13513	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7428	-0-	-1934	-0-	256	1	7172	3	N	-0-					-0-
02	8456	X	8105	-0-	-351	-0-	258	1	7847	3	N	-0-					-0-
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	316	1	9194	3	N	-0-					-0-
04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	313	1	9521	3	N	-0-					-0-
05	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	322	1	9550	3	N	-0-					-0-
06	9060	X	8388	-0-	-672	-0-	266	1	8122	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4325	-0-	-1069	-0-	104	1	4221	3	Y	-0-					18
02	4872	X	3528	-0-	-1344	-0-	126	1	3402	3	Y	-0-					18
03	4867	X	3556	-0-	-1311	-0-	129	1	3427	3	Y	-0-					18
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	167	1	4548	3	Y	-0-					18
05	4743	X	4209	-0-	-534	-0-	149	1	4060	3	Y	-0-					18
*06	3900	X	3736	-0-	-164	-0-	130	1	3606	3	Y	-0-					18

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7084	-0-	-1007	-0-	681	1	6403	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6456	-0-	-852	-0-	208	1	6248	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6838	-0-	-1253	-0-	138	1	6700	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6375	-0-	-1335	-0-	127	1	6248	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	138	1	6457	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6390	-0-	-540	-0-	227	1	6163	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	585	1	16572	3	N	-0-					-0-
02	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	536	1	14475	3	N	-0-					-0-
03	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	613	1	15970	3	N	-0-					-0-
04	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	569	1	15280	3	N	-0-					-0-
05	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	592	1	15824	3	N	-0-					-0-
*06	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	561	1	15033	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3547	-0-	-1878	-0-	121	1	3426	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	3403	-0-	-1497	-0-	117	1	3286	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	135	1	3502	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	114	1	3165	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	2916	-0-	-866	-0-	103	1	2813	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	2772	-0-	-888	-0-	100	1	2672	3	N	-0-					-0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1956	-0-	-493	-0-	1114	1	809	3	N	30					94
							33	9									
02	2212	X	1476	-0-	-736	-0-	996	1	471	3	N	8					102
							9	9									
03	2418	X	1981	-0-	-437	-0-	1117	1	857	3	N	6					108
							7	9									
04	2340	X	2131	-0-	-209	-0-	1088	1	1031	3	N	11					119
							12	9									
05	2418	X	2281	-0-	-137	-0-	1024	1	1245	3	N	11					130
							12	9									
*06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	981	1	1066	3	N	10					140
							11	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11094	-0-	-748	-0-	237	1	10857	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	9680	-0-	-1016	-0-	205	1	9475	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10723	-0-	-871	-0-	217	1	10506	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10358	-0-	-712	-0-	206	1	10152	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10426	-0-	-1013	-0-	218	1	10208	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10242	-0-	-498	-0-	364	1	9878	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	200	1	9179	2	N	-0-					-0-
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	171	1	7935	2	N	-0-					-0-
03	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	189	1	9151	2	N	-0-					-0-
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	173	1	8553	2	N	-0-					-0-
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	185	1	8661	2	N	-0-					-0-
*06	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	304	1	8257	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	11889	-0-	-1317	-0-	399	1	11490	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10751	-0-	-897	-0-	356	1	10395	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11619	-0-	-967	-0-	387	1	11232	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11520	-0-	-510	-0-	398	1	11122	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	11622	-0-	-530	-0-	380	1	11242	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10997	-0-	-523	-0-	378	1	10619	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	396	1	11408	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	10479	-0-	-161	-0-	347	1	10132	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	10892	-0-	-888	-0-	362	1	10530	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	11325	-0-	-75	-0-	391	1	10934	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	11186	-0-	-594	-0-	366	1	10820	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	10581	-0-	-819	-0-	364	1	10217	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9231	-0-	-689	-0-	999	1	8232	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	7426	-0-	-1534	-0-	846	1	6580	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	8821	-0-	-1099	-0-	983	1	7838	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	9032	-0-	-568	-0-	978	1	8054	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	9100	-0-	-138	-0-	988	1	8112	2	N	-0-			-0-
*06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	983	1	8246	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	17003	-0-	-667	-0-	571	1	16432	2	N	-0-			-0-
02	15960	X	14544	-0-	-1416	-0-	482	1	14062	2	N	-0-			-0-
03	17670	X	13897	-0-	-3773	-0-	462	1	13435	2	N	-0-			-0-
04	16920	X	14081	-0-	-2839	-0-	487	1	13594	2	N	-0-			-0-
05	17422	X	16556	-0-	-866	-0-	542	1	16014	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	10049	-0-	-6391	-0-	345	1	9704	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11929	-0-	-533	-0-	255	1	11674	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	10646	-0-	-610	-0-	225	1	10421	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	11012	-0-	-1419	-0-	223	1	10789	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11104	-0-	-896	-0-	221	1	10883	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	10893	-0-	-1104	-0-	228	1	10665	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	10728	-0-	-822	-0-	381	1	10347	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	162	1	7417	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	6282	-0-	-410	-0-	133	1	6149	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6802	-0-	-700	-0-	138	1	6664	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	133	1	6586	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	7026	-0-	-476	-0-	147	1	6879	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	6059	-0-	-1201	-0-	215	1	5844	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	23343	-0-	-2604	-0-	783	1	22560	2	N	-0-			-0-
02	23436	X	21676	-0-	-1760	-0-	718	1	20958	2	N	-0-			-0-
03	25823	X	22519	-0-	-3304	-0-	749	1	21770	2	N	-0-			-0-
04	24990	X	23780	-0-	-1210	-0-	822	1	22958	2	N	-0-			-0-
05	24428	X	22083	-0-	-2345	-0-	723	1	21360	2	N	-0-			-0-
06	23220	X	20541	-0-	-2679	-0-	706	1	19835	2	N	-0-			-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	630	1	18140	2	N	-0-			-0-
02	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	625	1	18262	2	N	-0-			-0-
03	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	672	1	19527	2	N	-0-			-0-
04	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	654	1	18268	2	N	-0-			-0-
05	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	614	1	18132	2	N	-0-			-0-
*06	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	640	1	17979	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

01	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	598	1	16869	3	N	4					44
							4	9									
02	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	526	1	14802	3	N	-0-					44
03	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	598	1	16310	3	N	-0-					44
04	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	579	1	15730	3	N	34					78
							37	9									
05	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	602	1	16195	3	N	-0-					78
06	16050	X	15818	-0-	-232	-0-	557	1	15247	3	Y	13	50	1			41
							14	9									

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

01	3999	X	3307	-0-	-692	-0-	1005	1	2278	3	Y	22					249
							24	9									
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	955	1	3072	3	Y	32					281
							35	9									
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1047	1	3027	3	Y	-0-					281
04	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	988	1	2470	3	Y	-0-					281
05	3999	X	3454	-0-	-545	-0-	1016	1	2438	3	Y	-0-					281
*06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1004	1	2720	3	Y	-0-					207

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

01	16058	X	15001	-0-	-1057	-0-	320	1	14681	2	N	-0-					-0-
02	14504	X	13249	-0-	-1255	-0-	280	1	12969	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	12714	-0-	-3344	-0-	257	1	12457	2	N	-0-					-0-
04	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	353	1	17413	2	N	-0-					-0-
05	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	378	1	17659	2	N	-0-					-0-
*06	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	602	1	16354	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

01	6262	X	4112	-0-	-2150	-0-	88	1	4024	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5648	-0-	-8	-0-	119	1	5529	2	N	-0-					-0-
03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	126	1	6107	2	N	-0-					-0-
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	132	1	6492	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	3660	-0-	-2602	-0-	77	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5303	-0-	-757	-0-	188	1	5115	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	18396	-0-	-1010	-0-	630	1	17766	3	N	-0-					79
02	17248	X	16356	-0-	-892	-0-	571	1	15785	3	N	-0-					79
03	18600	X	18008	-0-	-592	-0-	657	1	17351	3	N	-0-					79
04	17790	X	15550	-0-	-2240	-0-	550	1	15000	3	N	-0-					79
05	18383	X	16794	-0-	-1589	-0-	602	1	16105	3	N	79					158
							87	9									
06	17790	X	16707	-0-	-1083	-0-	594	1	16113	3	N	-0-					149

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	357	1	10014	3	N	-0-					-0-
02	7616	X	6352	-0-	-1264	-0-	208	1	6144	3	N	-0-					-0-
03	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	381	1	10797	3	N	-0-					-0-
04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	294	1	8673	3	N	-0-					-0-
05	8432	X	7056	-0-	-1376	-0-	236	1	6820	3	N	-0-					-0-
*06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	300	1	8730	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8680	-0-	-1488	-0-	1084	1	7548	3	N	44					49
							48	9									
02	9660	X	4761	-0-	-4899	-0-	908	1	3845	3	N	7	56	1			-0-
							8	9									
03	10695	X	7491	-0-	-3204	-0-	1067	1	6358	3	N	60					60
							66	9									
04	10350	X	4299	-0-	-6051	-0-	952	1	3328	3	N	17					77
							19	9									
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	1092	1	7655	3	N	2					79
							2	9									
06	8400	X	1492	-0-	-6908	-0-	740	1	699	3	Y	48	127	1			-0-
							53	9									

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	15444	-0-	-2412	-0-	528	1	14885	3	Y	28					80
							31	9									
02	15456	X	13428	-0-	-2028	-0-	469	1	12937	3	Y	20					100
							22	9									
03	17112	X	16295	-0-	-817	-0-	588	1	15682	3	Y	23					123
							25	9									
04	15570	X	15051	-0-	-519	-0-	528	1	14510	3	Y	12					135
							13	9									
05	15531	X	13727	-0-	-1804	-0-	491	1	13228	3	Y	7					142
							8	9									
06	15180	X	14967	-0-	-213	-0-	529	1	14420	3	Y	16					158
							18	9									

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12726	-0-	-1410	-0-	433	1	12196	3	Y	88					177
							97	9									
02	12768	X	11006	-0-	-1762	-0-	377	1	10617	3	Y	11	163	1			25
							12	9									
03	13454	X	13302	-0-	-152	-0-	470	1	12832	3	Y	-0-					25
04	13020	X	11119	-0-	-1901	-0-	392	1	10727	3	Y	-0-					25
05	12927	X	12562	-0-	-365	-0-	447	1	12038	3	Y	70					95
							77	9									
06	12840	X	11118	-0-	-1722	-0-	394	1	10723	3	Y	1	75	1			9
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	899	-0-	-4557	-0-	899	1			N	-0-					30
02	4928	X	1396	-0-	-3532	-0-	829	1	567	3	N	-0-					30
03	4836	X	841	-0-	-3995	-0-	841	1			N	-0-					30
04	3990	X	464	-0-	-3526	-0-	464	1			N	-0-					30
05	3503	X	2657	-0-	-846	-0-	792	1	1865	3	N	-0-					30
*06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	987	1	3472	3	N	-0-					30

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	997	1	2750	3	Y	84					109
							92	9									
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	905	1	2428	3	Y	102					211
							112	9									
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	1017	1	2963	3	Y	48	183	1			76
							53	9									
04	3630	X	2089	-0-	-1541	-0-	914	1	1146	3	Y	26	72	1			30
							29	9									
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1058	1	3095	3	Y	20					50
							22	9									
*06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	1009	1	2724	3	Y	71	119	1			2
							78	9									

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9342	-0-	-175	-0-	310	1	8779	3	N	230	188	1			167
							253	9									
02	8596	X	8347	-0-	-249	-0-	294	1	7830	3	N	203	187	1			183
							223	9									
03	9517	X	9050	-0-	-467	-0-	334	1	8543	3	N	157	189	1			151
							173	9									
04	9210	X	8787	-0-	-423	-0-	307	1	8256	3	N	204	164	1			191
							224	9									
05	9331	X	9014	-0-	-317	-0-	325	1	8458	3	N	210	354	1			47
							231	9									
06	9030	X	8561	-0-	-469	-0-	305	1	8061	3	N	177	177	1			47
							195	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	209	-0-	-876	-0-	209	1			Y	-0-					17
02	980	X	460	-0-	-520	-0-	392	1	68	3	Y	-0-					17
03	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	491	1	1512	3	Y	-0-					17
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	564	1	3981	3	Y	-0-					17
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	567	1	3594	3	Y	-0-					17
*06	3000	N	4471	-0-	1471	1471	563	1	3908	3	Y	-0-					17

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9779	-0-	-792	-0-	231	1	9429	3	N	108	181	1			59
							119	9									
02	9548	X	9036	-0-	-512	-0-	212	1	8724	3	N	91					150
							100	9									
03	10571	X	9314	-0-	-1257	-0-	229	1	8994	3	N	83	181	1			52
							91	9									
04	9570	X	9089	-0-	-481	-0-	305	1	8676	3	N	98					150
							108	9									
05	10013	X	9232	-0-	-781	-0-	218	1	8916	3	N	89	183	1			56
							98	9									
06	9690	X	8690	-0-	-1000	-0-	202	1	8430	3	N	53					109
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5583	-0-	-1144	-0-	1011	1	4539	3	N	30					115
							33	9									
02	5880	X	4411	-0-	-1469	-0-	861	1	3540	3	N	9	124	1			-0-
							10	9									
03	6727	X	5850	-0-	-877	-0-	952	1	4888	3	N	9					9
							10	9									
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	979	1	6458	3	N	37					46
							41	9									
05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	1030	1	5915	3	N	31					77
							34	9									
06	5670	X	4789	-0-	-881	-0-	942	1	3813	3	Y	31	108	1			-0-
							34	9									

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	13801	-0-	-831	-0-	471	1	13296	3	Y	31					125
							34	9									
02	13216	X	12884	-0-	-332	-0-	447	1	12415	3	Y	20					145
							22	9									
03	14477	X	13916	-0-	-561	-0-	499	1	13385	3	Y	29	70	1			104
							32	9									
04	13980	X	13338	-0-	-642	-0-	463	1	12867	3	Y	7					111
							8	9									
05	14260	X	13653	-0-	-607	-0-	484	1	13168	3	Y	1					112
							1	9									
06	13800	X	12578	-0-	-1222	-0-	438	1	12121	3	Y	17	112	1			17
							19	9									

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	124	1	5683	2	N	-0-					-0-
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	128	1	5921	2	N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	68	1	3272	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1972	-0-	-308	-0-	300	1	1672	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1234	-0-	-1122	-0-	100	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2124	-0-	-156	-0-	75	1	2049	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	10256	-0-	-3570	-0-	356	1	9900	3	N	-0-					-0-
02	12488	X	12282	-0-	-206	-0-	371	1	11911	3	N	-0-					-0-
03	13826	X	11009	-0-	-2817	-0-	350	1	10659	3	N	-0-					-0-
04	13380	X	10473	-0-	-2907	-0-	319	1	10154	3	N	-0-					-0-
05	13826	X	10148	-0-	-3678	-0-	315	1	9833	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	7125	-0-	-6045	-0-	218	1	6907	3	N	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4913	-0-	-2093	-0-	168	1	4722	3	Y	21					38
							23	9									
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	234	1	6371	3	Y	114					152
							125	9									
03	6944	X	6803	-0-	-141	-0-	241	1	6422	3	Y	127	187	1			92
							140	9									
04	6540	X	6493	-0-	-47	-0-	226	1	6150	3	Y	106					198
							117	9									
05	7006	X	6553	-0-	-453	-0-	231	1	6241	3	Y	74	172	1			100
							81	9									
06	6780	X	6299	-0-	-481	-0-	215	1	5967	3	Y	106	179	1			27
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4032	-0-	-153	-0-	178	1	3814	3	N	36					159
							40	9									
02	3780	X	3572	-0-	-208	-0-	161	1	3367	3	N	40					199
							44	9									
03	4185	X	3645	-0-	-540	-0-	171	1	3433	3	N	37	171	1			65
							41	9									
04	4050	X	3291	-0-	-759	-0-	154	1	3100	3	N	34					99
							37	9									
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	204	1	4054	3	N	39					138
							43	9									
*06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	204	1	4076	3	N	36					174
							40	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	21074	-0-	-626	-0-	707	1	20367	2	N	-0-					-0-
02	19600	X	18789	-0-	-811	-0-	622	1	18167	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	20761	-0-	-939	-0-	691	1	20070	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	19647	-0-	-1353	-0-	679	1	18968	2	N	-0-					-0-
05	21483	X	20091	-0-	-1392	-0-	658	1	19433	2	N	-0-					-0-
*06	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	704	1	19774	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	10	-0-	-2098	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	378	-0-	-2472	-0-	378	1			N	-0-					-0-
05	2232	X	439	-0-	-1793	-0-	115	1	324	2	N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10523	-0-	-792	-0-	357	1	10104	3	N	56					188
							62	9									
02	10052	X	8488	-0-	-1564	-0-	302	1	8146	3	N	36	189	1			35
							40	9									
*03	10633	X	9379	-0-	-1254	-0-	349	1	8996	3	Y	31	49	1			17
							34	9									
*04	10170	X	9722	-0-	-448	-0-	350	1	9336	3	Y	33	2	1			48
							36	9									
*05	10509	X	10042	-0-	-467	-0-	368	1	9637	3	Y	34					82
							37	9									
06	10170	X	9975	-0-	-195	-0-	361	1	9578	3	Y	33					115
							36	9									

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	170	1	3645	3	Y	23	4	1			47
							25	9									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	156	1	3422	3	Y	15					62
							17	9									
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	221	1	4618	3	Y	19					81
							21	9									
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	187	1	3959	3	Y	3	76	1			8
							3	9									
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	198	1	4080	3	Y	17	2	1			23
							19	9									
06	4620	X	4086	-0-	-534	-0-	184	1	3883	3	Y	17					40
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	9691	-0-	-8320	-0-	236	1	9455	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	-0-	-0-	-16072	-0-					N	-0-					-0-
03	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-
04	16950	X	1562	-0-	-15388	-0-	33	1	1529	3	N	-0-					-0-
05	17143	X	12244	-0-	-4899	-0-	269	1	11975	3	N	-0-					-0-
*06	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	271	1	12266	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	9152	-0-	-4023	-0-	222	1	8930	3	N	-0-					-0-
02	11900	X	37	-0-	-11863	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	12369	X	3839	-0-	-8530	-0-	89	1	3750	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	6118	-0-	-5312	-0-	139	1	5979	3	N	-0-					-0-
05	11377	X	7390	-0-	-3987	-0-	169	1	7221	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	7827	-0-	-1023	-0-	177	1	7650	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	15115	-0-	-633	-0-	367	1	14748	3	N	-0-					-0-
02	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	338	1	14741	3	N	-0-					-0-
03	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	451	1	18521	3	N	-0-					-0-
04	14940	X	14501	-0-	-439	-0-	328	1	14173	3	N	-0-					-0-
05	15841	X	15092	-0-	-749	-0-	47	1	15045	3	N	-0-					-0-
06	15330	X	13744	-0-	-1586	-0-	301	1	13443	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9642	-0-	-743	-0-	322	1	9102	3	N	198	337	1			101
							218	9									
02	9380	X	8497	-0-	-883	-0-	295	1	8003	3	N	181	184	1			98
							199	9									
03	10106	X	9540	-0-	-566	-0-	350	1	8981	3	N	190	158	1			130
							209	9									
04	9540	X	9240	-0-	-300	-0-	323	1	8716	3	N	183	160	1			153
							201	9									
05	9703	X	9403	-0-	-300	-0-	333	1	8876	3	N	176	163	1			166
							194	9									
06	9330	X	9008	-0-	-322	-0-	320	1	8519	3	N	154	189	1			131
							169	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	388	1	10900	3	Y	-0-					18
02	10108	X	10082	-0-	-26	-0-	346	1	9736	3	Y	-0-	18	1			-0-
03	11098	X	10721	-0-	-377	-0-	381	1	10339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	10830	X	9394	-0-	-1436	-0-	320	1	9074	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	8937	-0-	-2254	-0-	308	1	8629	3	Y	-0-					-0-
06	10110	X	9894	-0-	-216	-0-	339	1	9555	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	11362	-0-	-170	-0-	277	1	11085	3	Y	-0-					-0-
02	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	302	1	13657	3	Y	-0-					-0-
03	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	343	1	14567	3	Y	-0-					-0-
04	11010	X	7547	-0-	-3463	-0-	167	1	7380	3	Y	-0-					-0-
05	11656	X	11538	-0-	-118	-0-	255	1	11283	3	Y	-0-					-0-
06	14970	X	11398	-0-	-3572	-0-	247	1	11151	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	478	1	13298	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	8147	-0-	-3277	-0-	246	1	7901	3	N	-0-					-0-
03	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	427	1	13133	3	N	-0-					-0-
04	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	400	1	12892	3	N	-0-					-0-
05	12648	X	11605	-0-	-1043	-0-	355	1	11250	3	N	-0-					-0-
06	12240	X	8872	-0-	-3368	-0-	264	1	8608	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

01	15686	X	14405	-0-	-1281	-0-	500	1	13905	3	N	-0-					-0-
02	14056	X	13736	-0-	-320	-0-	418	1	13318	3	N	-0-					-0-
03	15562	X	15214	-0-	-348	-0-	484	1	14730	3	N	-0-					-0-
04	15060	X	14471	-0-	-589	-0-	445	1	14026	3	N	-0-					-0-
05	15221	X	14211	-0-	-1010	-0-	446	1	13765	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	13568	-0-	-1162	-0-	413	1	13155	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

01	17887	X	17087	-0-	-800	-0-	416	1	16671	3	N	-0-					-0-
02	16156	X	390	-0-	-15766	-0-	9	1	381	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	8738	-0-	-9025	-0-	205	1	8533	3	N	-0-					-0-
04	16740	X	12607	-0-	-4133	-0-	280	1	12327	3	N	-0-					-0-
05	17298	X	14891	-0-	-2407	-0-	333	1	14558	3	N	-0-					-0-
06	16530	X	14652	-0-	-1878	-0-	1142	1	13510	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	34	1	954	3	Y	18					86
							20	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	842	3	Y	10					96
							11	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	954	3	Y	23					119
							25	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	915	3	Y	14					133
							15	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	903	3	Y	5					138
							6	9									
06	990	N	810	-0-	-180	-0-	28	1	770	3	Y	11					149
							12	9									

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	142	1	5752	3	N	10					62
							11	9									
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	123	1	4989	3	N	8					70
							9	9									
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	130	1	5083	3	N	-0-					70
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	112	1	4587	3	N	5					75
							6	9									
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	110	1	4570	3	N	17					92
							19	9									
*06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	105	1	4292	3	N	-0-					92

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

01	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	277	1	7729	3	N	-0-					-0-
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	260	1	8063	3	N	-0-					-0-
03	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	354	1	10598	3	N	-0-					-0-
04	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	158	1	10598	3	N	-0-					-0-
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	342	1	10456	3	N	-0-					-0-
*06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	358	1	11223	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	717	1	19965	3	N	-0-					-0-
02	19857	X	19857	-0-	-0-	-0-	607	1	19250	3	N	-0-					-0-
03	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	628	1	19055	3	N	-0-					-0-
04	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	651	1	19055	3	N	-0-					-0-
05	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	625	1	19492	3	N	-0-					-0-
*06	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	574	1	18058	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	482	1	7146	3	Y	30					43
							33	9									
02	6608	X	6062	-0-	-546	-0-	426	1	5580	3	Y	51					94
							56	9									
03	7998	X	6592	-0-	-1406	-0-	481	1	6069	3	Y	38					132
							42	9									
04	7740	X	5206	-0-	-2534	-0-	529	1	4657	3	Y	18					150
							20	9									
05	7998	X	5642	-0-	-2356	-0-	525	1	5040	3	Y	70	154	1			66
							77	9									
06	7410	X	5277	-0-	-2133	-0-	505	1	4772	3	Y	-0-					66

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

01	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	503	1	14020	3	N	-0-					-0-
02	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	368	1	11605	3	N	-0-					-0-
03	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	474	1	14236	3	N	-0-					-0-
04	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	467	1	14236	3	N	-0-					-0-
05	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	546	1	16954	3	N	-0-					-0-
*06	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	523	1	16363	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

01	4216	X	2304	-0-	-1912	-0-	756	1	1547	3	Y	1					71
							1	9									
02	3808	X	2506	-0-	-1302	-0-	680	1	1818	3	Y	7					78
							8	9									
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	794	1	3161	3	Y	18					96
							20	9									
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	764	1	6074	3	Y	1					97
							1	9									
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	782	1	5129	3	Y	-0-					97
*06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	752	1	4876	3	Y	-0-					97

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

01	11749	X	505	-0-	-11244	-0-	18	1	487	3	N	-0-					-0-
02	10612	X	7795	-0-	-2817	-0-	238	1	7557	3	N	-0-					-0-
03	11749	X	10992	-0-	-757	-0-	350	1	10642	3	N	-0-					-0-
04	11190	X	11038	-0-	-152	-0-	335	1	10703	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	11436	-0-	-127	-0-	353	1	11083	3	N	-0-					-0-
06	10650	X	8184	-0-	-2466	-0-	247	1	7937	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

01	11997	X	9571	-0-	-2426	-0-	321	1	9250	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9940	-0-	-700	-0-	329	1	9611	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10101	-0-	-1679	-0-	336	1	9765	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10275	-0-	-1125	-0-	355	1	9920	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10863	-0-	-142	-0-	356	1	10507	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10344	-0-	-306	-0-	355	1	9989	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	558	1	15562	3	N	-0-					-0-
02	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	457	1	14443	3	N	-0-					-0-
03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	499	1	15006	3	N	-0-					-0-
04	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	506	1	15006	3	N	-0-					-0-
05	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	460	1	14200	3	N	-0-					-0-
*06	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	410	1	12706	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

01	9951	X	9125	-0-	-826	-0-	307	1	8700	3	N	107					220
							118	9									
02	8988	X	8101	-0-	-887	-0-	294	1	7723	3	N	76					296
							84	9									
03	9827	X	8876	-0-	-951	-0-	333	1	8432	3	N	101	164	1			233
							111	9									
04	9330	X	8131	-0-	-1199	-0-	292	1	7769	3	N	64	132	1			165
							70	9									
05	9393	X	9050	-0-	-343	-0-	331	1	8627	3	N	84					249
							92	9									
*06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	333	1	8686	3	N	45	147	1			147
							50	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

01	11470	X	11182	-0-	-288	-0-	376	1	10626	3	Y	164	186	1			139
							180	9									
02	10332	X	9966	-0-	-366	-0-	349	1	9363	3	Y	231	151	1			219
							254	9									
03	11439	X	10819	-0-	-620	-0-	405	1	10363	3	Y	46	171	1			94
							51	9									
04	11070	X	10512	-0-	-558	-0-	374	1	10018	3	Y	109					203
							120	9									
05	11191	X	10730	-0-	-461	-0-	391	1	10220	3	Y	108	186	1			125
							119	9									
06	10590	X	10188	-0-	-402	-0-	369	1	9701	3	Y	107					232
							118	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

01	11625	X	8508	-0-	-3117	-0-	286	1	8222	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	8637	-0-	-1555	-0-	286	1	8351	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	9706	-0-	-1578	-0-	323	1	9383	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	9207	-0-	-1713	-0-	318	1	8889	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9988	-0-	-521	-0-	327	1	9661	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	6673	-0-	-2717	-0-	229	1	6444	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

01	16647	X	11340	-0-	-5307	-0-	394	1	10946	3	N	-0-					-0-
02	14980	X	10296	-0-	-4684	-0-	312	1	9984	3	N	-0-					-0-
03	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	530	1	16286	3	N	-0-					-0-
04	15450	X	14709	-0-	-741	-0-	447	1	14262	3	N	-0-					-0-
05	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	433	1	13525	3	N	-0-					-0-
06	16110	X	13628	-0-	-2482	-0-	414	1	13214	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	1445	1	15220	3	N	-0-					-0-
02	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	1251	1	13523	3	N	-0-					-0-
03	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	1413	1	15086	3	N	-0-					-0-
04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	1351	1	15086	3	N	-0-					-0-
05	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	1379	1	14516	3	N	-0-					-0-
*06	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	1323	1	14029	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	15253	-0-	-1301	-0-	527	1	14726	3	Y	-0-					-0-
02	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	513	1	15246	3	Y	-0-					-0-
03	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	573	1	16412	3	Y	-0-					-0-
04	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	512	1	15152	3	Y	-0-					-0-
05	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	552	1	16176	3	Y	-0-					-0-
06	16140	X	14239	-0-	-1901	-0-	468	1	13771	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	14187	-0-	-972	-0-	487	1	13700	3	Y	-0-	58	1			6
02	13636	X	12246	-0-	-1390	-0-	424	1	11819	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	14477	X	13081	-0-	-1396	-0-	469	1	12612	3	Y	-0-					6
04	13830	X	12902	-0-	-928	-0-	448	1	12454	3	Y	-0-					6
05	14291	X	13711	-0-	-580	-0-	480	1	13231	3	Y	-0-					6
*06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	454	1	12771	3	Y	-0-					6

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	11995	-0-	-1800	-0-	416	1	11579	3	N	-0-					-0-
02	12404	X	11106	-0-	-1298	-0-	337	1	10769	3	N	-0-					-0-
03	13485	X	12104	-0-	-1381	-0-	384	1	11720	3	N	-0-					-0-
04	12660	X	11819	-0-	-841	-0-	359	1	11460	3	N	-0-					-0-
05	12896	X	11998	-0-	-898	-0-	370	1	11628	3	N	-0-					-0-
*06	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	374	1	11912	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	260	1	7324	3	N	45	183	1			39
							50	9									
02	6076	X	5698	-0-	-378	-0-	202	1	5457	3	N	35					74
							39	9									
03	6634	X	6387	-0-	-247	-0-	232	1	6093	3	N	56					130
							62	9									
04	6660	X	5821	-0-	-839	-0-	204	1	5577	3	N	36					166
							40	9									
05	6882	X	6045	-0-	-837	-0-	215	1	5791	3	N	35					201
							39	9									
*06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	236	1	6420	3	N	38					239
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14110	-0-	-1142	-0-	482	1	13597	3	Y	28	53	1			-0-
							31	9									
02	13692	X	12513	-0-	-1179	-0-	438	1	12072	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	14911	X	13767	-0-	-1144	-0-	498	1	13269	3	Y	-0-					-0-
04	14190	X	13660	-0-	-530	-0-	477	1	13183	3	Y	-0-					-0-
05	14415	X	10413	-0-	-4002	-0-	479	1	9934	3	Y	-0-					-0-
*06	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	803	1	13871	3	Y	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	12107	-0-	-696	-0-	258	1	11849	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10677	-0-	-887	-0-	226	1	10451	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11808	-0-	-871	-0-	239	1	11569	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11292	-0-	-978	-0-	224	1	11068	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11475	-0-	-770	-0-	240	1	11235	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	11115	-0-	-615	-0-	395	1	10720	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7751	-0-	-464	-0-	264	1	7434	3	Y	48					61
							53	9									
02	7392	X	6816	-0-	-576	-0-	235	1	6581	3	Y	-0-	61	1			-0-
03	7967	X	6630	-0-	-1337	-0-	235	1	6393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7710	X	6521	-0-	-1189	-0-	227	1	6294	3	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7776	-0-	-36	-0-	270	1	7506	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	7049	-0-	-211	-0-	245	1	6804	3	Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	369	1	14867	3	Y	-0-					-0-
02	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	320	1	13738	3	Y	-0-					-0-
03	14260	X	11965	-0-	-2295	-0-	282	1	11683	3	Y	-0-					-0-
04	13800	X	10849	-0-	-2951	-0-	245	1	10604	3	Y	-0-					-0-
05	14260	X	11998	-0-	-2262	-0-	273	1	11725	3	Y	-0-					-0-
06	13200	X	12263	-0-	-937	-0-	274	1	11989	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9362	-0-	-837	-0-	200	1	9162	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	7689	-0-	-1523	-0-	163	1	7526	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9041	-0-	-1065	-0-	183	1	8858	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8619	-0-	-951	-0-	171	1	8448	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8892	-0-	-470	-0-	186	1	8706	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8486	-0-	-574	-0-	301	1	8185	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	469	1	13496	2	N	-0-					-0-
02	12488	X	11016	-0-	-1472	-0-	365	1	10651	2	N	-0-					-0-
03	13826	X	12592	-0-	-1234	-0-	419	1	12173	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	12432	-0-	-948	-0-	430	1	12002	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	12019	-0-	-1807	-0-	393	1	11626	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	11647	-0-	-1733	-0-	400	1	11247	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	536	1	15432	2	N	-0-					-0-
02	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	477	1	13928	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	14947	-0-	-801	-0-	497	1	14450	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	15012	-0-	-228	-0-	519	1	14493	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	14878	-0-	-870	-0-	487	1	14391	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	15095	-0-	-145	-0-	519	1	14576	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	15345	-0-	-1767	-0-	522	1	14735	3	N	80	183	1			90
							88	9									
02	14812	X	13492	-0-	-1320	-0-	481	1	12939	3	N	65					155
							72	9									
03	15748	X	15095	-0-	-653	-0-	558	1	14432	3	N	95					250
							105	9									
04	15000	X	14628	-0-	-372	-0-	519	1	14031	3	N	71	185	1			136
							78	9									
05	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	578	1	15386	3	N	76					212
							84	9									
*06	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	634	1	17069	3	N	65	166	1			111
							72	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	133	1	5378	3	Y	-0-					17
02	5180	X	4818	-0-	-362	-0-	110	1	4708	3	Y	-0-					17
03	5673	X	4764	-0-	-909	-0-	114	1	4650	3	Y	-0-					17
04	5430	X	4658	-0-	-772	-0-	105	1	4499	3	Y	49	49	1			17
							54	9									
05	5549	X	4425	-0-	-1124	-0-	103	1	4321	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
06	4500	X	3887	-0-	-613	-0-	91	1	3796	3	Y	-0-					17

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11590	-0-	-562	-0-	247	1	11343	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10579	-0-	-397	-0-	224	1	10355	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	11645	-0-	-228	-0-	236	1	11409	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	10865	-0-	-625	-0-	216	1	10649	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10790	-0-	-928	-0-	226	1	10564	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10561	-0-	-779	-0-	375	1	10186	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	269	1	12312	2	N	-0-					-0-
02	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	238	1	11033	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	12256	-0-	-20	-0-	248	1	12008	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11640	-0-	-240	-0-	231	1	11409	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11850	-0-	-426	-0-	248	1	11602	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11412	-0-	-468	-0-	405	1	11007	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8884	-0-	-1408	-0-	305	1	8579	3	Y	-0-	75	1			6
02	9296	X	7691	-0-	-1605	-0-	267	1	7420	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
03	9889	X	8635	-0-	-1254	-0-	313	1	8322	3	Y	-0-					6
04	9570	X	9487	-0-	-83	-0-	332	1	9155	3	Y	-0-					6
05	9765	X	9194	-0-	-571	-0-	328	1	8866	3	Y	-0-					6
*06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	331	1	9177	3	Y	-0-					6

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	24	-0-	-13616	-0-	1	1	23	3	N	-0-					75
02	12208	X	7207	-0-	-5001	-0-	172	1	7003	3	N	29					104
							32	9									
03	13113	X	8094	-0-	-5019	-0-	205	1	7859	3	N	27					131
							30	9									
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	175	1	7082	3	N	58					189
							64	9									
05	7967	X	6636	-0-	-1331	-0-	250	1	6344	3	N	38	185	1			42
							42	9									
06	7830	X	6825	-0-	-1005	-0-	164	1	6642	3	N	17					59
							19	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7911	-0-	-211	-0-	169	1	7742	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7199	-0-	-137	-0-	152	1	7047	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7642	-0-	-480	-0-	155	1	7487	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7228	-0-	-632	-0-	144	1	7084	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7322	-0-	-645	-0-	153	1	7169	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6377	-0-	-1333	-0-	226	1	6151	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2200	-0-	-528	-0-	10	1	4	2	N	-0-					34
							2186	3									
02	2324	N	790	-0-	-1534	-0-	4	1	786	3	N	-0-					34
03	2449	N	496	-0-	-1953	-0-	3	1	493	3	N	-0-					34
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	15	1	2282	3	N	-0-					34
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	16	1	2450	3	N	-0-					34
*06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	8	1	2310	3	N	-0-					34

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	336	1	9492	3	Y	-0-					-0-
02	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	290	1	8119	3	Y	42					42
							46	9									
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	330	1	8810	3	Y	262	232	1			72
							288	9									
04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	318	1	8898	3	Y	34					106
							37	9									
05	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	342	1	9360	3	Y	36					142
							40	9									
06	9510	X	8622	-0-	-888	-0-	301	1	8282	3	Y	35					177
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4833	-0-	-530	-0-	1058	1	3775	2	N	-0-					-0-
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	948	1	4055	2	N	-0-					-0-
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	1049	1	4509	2	N	-0-					-0-
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1017	1	4313	2	N	-0-					-0-
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	1061	1	4702	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	1009	1	3931	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	182	1	8351	2	N	-0-					-0-
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	141	1	6538	2	N	-0-					-0-
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	136	1	6569	2	N	-0-					-0-
04	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	135	1	6683	2	N	-0-					-0-
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	164	1	7685	2	N	-0-					-0-
*06	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	274	1	7449	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	18530	-0-	-39	-0-	745	1	17785	2	N	-0-					-0-
02	16996	X	15089	-0-	-1907	-0-	619	1	14470	2	N	-0-					-0-
03	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	823	1	19125	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	16305	-0-	-1905	-0-	699	1	15606	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	14339	-0-	-2370	-0-	629	1	13710	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	12572	-0-	-5818	-0-	564	1	12008	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	9669	-0-	-2948	-0-	206	1	9463	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	9779	-0-	-1617	-0-	207	1	9572	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	11297	-0-	-1320	-0-	229	1	11068	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	11821	-0-	-389	-0-	235	1	11586	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	7322	-0-	-5295	-0-	153	1	7169	2	N	-0-					-0-
*06	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	397	1	10780	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7981	-0-	-1722	-0-	274	1	7707	3	Y	-0-	80	1			14
02	8764	X	7399	-0-	-1365	-0-	252	1	7143	3	Y	4	4	1			14
							4	9									
03	9610	X	8167	-0-	-1443	-0-	291	1	7834	3	Y	38					52
							42	9									
04	8970	X	7271	-0-	-1699	-0-	251	1	7013	3	Y	6					58
							7	9									
05	8184	X	7586	-0-	-598	-0-	263	1	7323	3	Y	-0-					58
06	7860	X	6872	-0-	-988	-0-	237	1	6634	3	Y	1					59
							1	9									

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	138	1	3195	2	N	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	142	1	3063	2	N	-0-					-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	230	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	155	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	159	1	3351	2	N	-0-					-0-
*06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	199	1	3206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	1122	1	6270	3	N	-0-					26
02	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	1120	1	8846	3	N	23					49
							25	9									
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	21					70
04	1800	X	324	-0-	-1476	-0-	322	1	2	9	N	2					72
05	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	921	1	602	3	N	-0-					72
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					72

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	17217	-0-	-1197	-0-	578	1	16639	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	14670	-0-	-1570	-0-	486	1	14184	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	16102	-0-	-1878	-0-	536	1	15566	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	16249	-0-	-1151	-0-	562	1	15687	2	N	-0-					-0-
05	17856	X	16768	-0-	-1088	-0-	549	1	16219	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	15763	-0-	-887	-0-	542	1	15221	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-
02	13188	X	-0-	-0-	-13188	-0-					N	-0-					-0-
03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
04	12720	X	4237	-0-	-8483	-0-	401	1	3836	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	6827	-0-	-5604	-0-	608	1	6219	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	15052	-0-	-138	-0-	511	1	14441	3	Y	91	176	1			77
							100	9									
02	13720	X	13378	-0-	-342	-0-	468	1	12846	3	Y	58					135
							64	9									
03	15190	X	14888	-0-	-302	-0-	544	1	14282	3	Y	56	124	1			67
							62	9									
04	14700	X	14390	-0-	-310	-0-	504	1	13822	3	Y	58					125
							64	9									
05	15066	X	14648	-0-	-418	-0-	527	1	14058	3	Y	57					182
							63	9									
06	14370	X	13828	-0-	-542	-0-	492	1	13293	3	Y	39					221
							43	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	5383	-0-	-10458	-0-	181	1	5202	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	8968	-0-	-5340	-0-	297	1	8671	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	14909	-0-	-932	-0-	496	1	14413	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	14286	-0-	-24	-0-	494	1	13792	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	480	1	14183	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	13605	-0-	-825	-0-	467	1	13138	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4978	-0-	-385	-0-	106	1	4872	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4443	-0-	-401	-0-	94	1	4349	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4961	-0-	-247	-0-	100	1	4861	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4740	-0-	-270	-0-	94	1	4646	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	99	1	4643	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4541	-0-	-289	-0-	161	1	4380	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8890	-0-	-503	-0-	299	1	8445	3	N	133	189	1			151
							146	9									
02	8456	X	7938	-0-	-518	-0-	279	1	7479	3	N	164					315
							180	9									
03	9238	X	8598	-0-	-640	-0-	312	1	8131	3	N	141	183	1			273
							155	9									
04	8880	X	8571	-0-	-309	-0-	301	1	8140	3	N	118	135	1			256
							130	9									
05	9021	X	8809	-0-	-212	-0-	311	1	8386	3	N	102	159	1			199
							112	9									
06	8610	X	8386	-0-	-224	-0-	294	1	7951	3	N	128	169	1			158
							141	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5817	-0-	-879	-0-	1068	1	4749	3	Y	-0-					43
02	5992	X	3265	-0-	-2727	-0-	898	1	2315	3	Y	47					90
							52	9									
03	6324	X	2690	-0-	-3634	-0-	964	1	1720	3	Y	5					95
							6	9									
04	5820	X	3968	-0-	-1852	-0-	976	1	2990	3	Y	2					97
							2	9									
05	6014	X	2620	-0-	-3394	-0-	930	1	1690	3	Y	-0-					97
06	4890	X	1496	-0-	-3394	-0-	782	1	714	3	Y	-0-					97

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6707	-0-	-733	-0-	230	1	6477	3	Y	-0-	28	1			10
02	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	236	1	6649	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
03	7440	X	6604	-0-	-836	-0-	235	1	6369	3	Y	-0-					10
04	7050	X	6097	-0-	-953	-0-	212	1	5885	3	Y	-0-					10
05	7533	X	7271	-0-	-262	-0-	254	1	7017	3	Y	-0-					10
*06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	223	1	6173	3	Y	-0-					10

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	9001	-0-	-237	-0-	1208	1	7793	3	N	-0-					-0-
02	8344	X	6426	-0-	-1918	-0-	927	1	5499	3	N	-0-					-0-
03	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	1240	1	7879	3	N	129					129
							142	9									
04	8850	X	8226	-0-	-624	-0-	1150	1	6973	3	N	94	184	1			39
							103	9									
05	9021	X	8974	-0-	-47	-0-	1196	1	7778	3	N	-0-					39
06	8940	X	8745	-0-	-195	-0-	1143	1	7602	3	N	-0-					39

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	1052	1	4310	3	Y	20					77
							22	9									
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	960	1	4106	3	Y	14					91
							15	9									
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1069	1	4571	3	Y	16					107
							18	9									
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1029	1	4349	3	Y	3					110
							3	9									
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1070	1	4583	3	Y	15					125
							17	9									
*06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1029	1	4410	3	Y	9					134
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13384	-0-	-1155	-0-	449	1	12935	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	9109	-0-	-3995	-0-	302	1	8807	2	N	-0-					-0-
03	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	339	1	14923	2	N	-0-					-0-
04	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	493	1	13761	2	N	-0-					-0-
05	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	494	1	14604	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	14045	-0-	-145	-0-	483	1	13562	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	378	1	10687	3	N	54					189
							59	9									
02	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	358	1	9626	3	N	47	152	1			84
							52	9									
03	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	407	1	10548	3	N	60					144
							66	9									
04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	374	1	10071	3	N	47					191
							52	9									
05	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	392	1	10265	3	N	51					242
							56	9									
*06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	371	1	9912	3	N	17					259
							19	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

01	18507	X	17259	-0-	-1248	-0-	579	1	16680	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	15490	-0-	-1226	-0-	513	1	14977	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	17303	-0-	-1204	-0-	576	1	16727	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	14329	-0-	-3581	-0-	495	1	13834	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	16234	-0-	-1746	-0-	531	1	15703	2	N	-0-					-0-
*06	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	582	1	16365	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

01	10416	X	3751	-0-	-6665	-0-	130	1	3621	3	N	-0-					-0-
02	9296	X	8336	-0-	-960	-0-	255	1	8081	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	9070	-0-	-1067	-0-	289	1	8781	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	8149	-0-	-1571	-0-	247	1	7902	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	8528	-0-	-1423	-0-	266	1	8262	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	8298	-0-	-642	-0-	255	1	8043	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

01	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	173	1	4899	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4536	-0-	-364	-0-	162	1	4374	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4787	-0-	-421	-0-	176	1	4611	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	158	1	4336	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4674	-0-	-410	-0-	171	1	4503	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4483	-0-	-437	-0-	164	1	4319	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

01	10664	X	9785	-0-	-879	-0-	328	1	9457	2	N	-0-					-0-
02	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	331	1	9660	2	N	-0-					-0-
03	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	307	1	13517	2	N	-0-					-0-
04	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	435	1	12157	2	N	-0-					-0-
05	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	396	1	11714	2	N	-0-					-0-
*06	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	383	1	10754	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	237	1	6699	3	N	-0-			-0-
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	227	1	6159	3	N	-0-			-0-
03	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	256	1	6680	3	N	-0-			-0-
04	6750	X	6611	-0-	-139	-0-	234	1	6377	3	N	-0-			-0-
05	6975	X	6753	-0-	-222	-0-	245	1	6508	3	N	-0-			-0-
*06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	242	1	6527	3	N	-0-			-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			N	-0-			-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-			-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-			-0-
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-			-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-			-0-
*06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

01	11377	X	10401	-0-	-976	-0-	360	1	10041	3	N	-0-			-0-
02	10164	X	9729	-0-	-435	-0-	289	1	9440	3	N	-0-			-0-
03	11222	X	10705	-0-	-517	-0-	334	1	10371	3	N	-0-			-0-
04	10800	X	10660	-0-	-140	-0-	289	1	10371	3	N	-0-			-0-
05	10757	X	10106	-0-	-651	-0-	314	1	9792	3	N	-0-			-0-
06	10410	X	9376	-0-	-1034	-0-	286	1	9090	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

01	8184	X	7112	-0-	-1072	-0-	152	1	6960	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	6357	-0-	-1035	-0-	134	1	6223	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	6961	-0-	-1223	-0-	141	1	6820	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	7645	-0-	-275	-0-	152	1	7493	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	7881	-0-	-303	-0-	165	1	7716	2	N	-0-			-0-
*06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	251	1	6828	2	N	-0-			-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

01	18073	X	14521	-0-	-3552	-0-	310	1	14211	2	N	-0-			-0-
02	16324	X	12852	-0-	-3472	-0-	272	1	12580	2	N	-0-			-0-
03	16213	X	14026	-0-	-2187	-0-	284	1	13742	2	N	-0-			-0-
04	15510	X	13882	-0-	-1628	-0-	276	1	13606	2	N	-0-			-0-
05	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	337	1	15739	2	N	-0-			-0-
*06	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	509	1	13836	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

01	12586	X	11579	-0-	-1007	-0-	247	1	11332	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	10743	-0-	-625	-0-	227	1	10516	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11291	-0-	-1202	-0-	229	1	11062	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	11106	-0-	-984	-0-	221	1	10885	2	N	-0-			-0-
05	11966	X	11353	-0-	-613	-0-	238	1	11115	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10080	-0-	-1440	-0-	358	1	9722	2	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

01	10106	X	3322	-0-	-6784	-0-	116	1	3206	3	N	-0-			-0-
02	8652	X	1201	-0-	-7451	-0-	33	1	1168	3	N	-0-			-0-
03	9331	X	3410	-0-	-5921	-0-	110	1	3300	3	N	-0-			-0-
04	8730	X	4786	-0-	-3944	-0-	144	1	4642	3	N	-0-			-0-
05	8990	X	6770	-0-	-2220	-0-	205	1	6565	3	N	-0-			-0-
*06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	204	1	6565	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	588	1	16360	3	N	-0-			-0-
02	15148	X	10528	-0-	-4620	-0-	314	1	10214	3	N	-0-			-0-
03	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	557	1	17189	3	N	-0-			-0-
04	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	496	1	15845	3	N	-0-			-0-
05	16771	X	16080	-0-	-691	-0-	489	1	15591	3	N	-0-			-0-
06	16230	X	14443	-0-	-1787	-0-	437	1	14006	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22215	X	22215	-0-	-0-	-0-	770	1	21445	3	N	-0-			-0-
02	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	588	1	18458	3	N	-0-			-0-
03	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	651	1	19589	3	N	-0-			-0-
04	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	641	1	19589	3	N	-0-			-0-
05	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	655	1	20336	3	N	-0-			-0-
*06	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	568	1	17864	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	152	1	6949	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	6073	-0-	-3	-0-	128	1	5945	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6368	-0-	-359	-0-	129	1	6239	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	5999	-0-	-511	-0-	119	1	5880	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6388	-0-	-339	-0-	134	1	6254	2	N	-0-			-0-
*06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	234	1	6361	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	635	1	17698	3	N	-0-			-0-
02	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	506	1	15902	3	N	-0-			-0-
03	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	591	1	17659	3	N	-0-			-0-
04	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	553	1	17659	3	N	-0-			-0-
05	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	568	1	17499	3	N	-0-			-0-
*06	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	552	1	17221	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	434	1	12074	3	N	-0-			-0-
02	10052	X	8382	-0-	-1670	-0-	255	1	8127	3	N	-0-			-0-
03	11129	X	9570	-0-	-1559	-0-	300	1	9270	3	N	-0-			-0-
04	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	391	1	12403	3	N	-0-			-0-
05	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	402	1	12571	3	N	-0-			-0-
*06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	382	1	12148	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8943	-0-	-109	-0-	191	1	8752	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	7723	-0-	-453	-0-	163	1	7560	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	7816	-0-	-1236	-0-	158	1	7658	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	7616	-0-	-1144	-0-	151	1	7465	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8273	-0-	-779	-0-	173	1	8100	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	7850	-0-	-790	-0-	279	1	7571	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7462	-0-	-195	-0-	159	1	7303	2	N	-0-			-0-
02	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	148	1	6867	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	7212	-0-	-445	-0-	146	1	7066	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6863	-0-	-547	-0-	136	1	6727	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	7446	-0-	-211	-0-	156	1	7290	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6232	-0-	-1178	-0-	221	1	6011	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	16639	-0-	-659	-0-	372	1	16267	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14989	-0-	-635	-0-	331	1	14658	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	16395	-0-	-903	-0-	364	1	16031	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	16037	-0-	-703	-0-	554	1	15483	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	15625	-0-	-1518	-0-	511	1	15114	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	14777	-0-	-1333	-0-	508	1	14269	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

01	9207	X	9155	-0-	-52	-0-	195	1	8960	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	8101	-0-	-187	-0-	171	1	7930	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8595	-0-	-550	-0-	174	1	8421	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7766	-0-	-1084	-0-	154	1	7612	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	7701	-0-	-1444	-0-	161	1	7540	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7056	-0-	-1794	-0-	251	1	6805	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

01	13888	X	13376	-0-	-512	-0-	286	1	13090	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	11701	-0-	-759	-0-	247	1	11454	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	12564	-0-	-1200	-0-	254	1	12310	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	11686	-0-	-1244	-0-	232	1	11454	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	11461	-0-	-1900	-0-	240	1	11221	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	5523	-0-	-7407	-0-	196	1	5327	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

01	10943	X	8872	-0-	-2071	-0-	1252	1	7597	3	Y	21					87
							23	9									
02	9884	X	9404	-0-	-480	-0-	1215	1	8164	3	Y	23					110
							25	9									
03	10943	X	5557	-0-	-5386	-0-	1123	1	4417	3	Y	15					125
							17	9									
04	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	1370	1	10171	3	Y	24					149
							26	9									
05	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	1414	1	10252	3	Y	20					169
							22	9									
*06	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	1340	1	9387	3	Y	35	177	1			27
							39	9									

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

01	6324	X	809	-0-	-5515	-0-	27	1	763	3	N	17	164	1			55
							19	9									
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	194	1	5214	3	N	24					79
							26	9									
03	5952	X	5664	-0-	-288	-0-	208	1	5411	3	N	41					120
							45	9									
04	5760	X	5330	-0-	-430	-0-	189	1	5123	3	N	16					136
							18	9									
05	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	193	1	5197	3	N	40					176
							44	9									
06	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	200	1	5302	3	N	35					211
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7654	-0-	-778	-0-	1099	1	6533	3	N	20					125
							22	9									
02	7616	X	3644	-0-	-3972	-0-	885	1	2748	3	N	10					135
							11	9									
*03	8432	X	8403	-0-	-29	-0-	1147	1	7243	3	N	12					147
							13	9									
*04	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	1103	1	7092	3	N	-0-					147
*05	8432	X	4897	-0-	-3535	-0-	933	1	3964	3	N	-0-					147
06	8130	X	4279	-0-	-3851	-0-	856	1	3417	3	N	5					152
							6	9									

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5106	-0-	-1125	-0-	109	1	4997	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4473	-0-	-1155	-0-	95	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4721	-0-	-1355	-0-	96	1	4625	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4660	-0-	-620	-0-	93	1	4567	2	N	-0-					-0-
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	135	1	6311	2	N	-0-					-0-
*06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	259	1	7039	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1418	-0-	-3015	-0-	924	1	474	3	N	18					95
							20	9									
02	4004	X	668	-0-	-3336	-0-	657	1	7	3	N	4					99
							4	9									
03	4061	X	2260	-0-	-1801	-0-	1028	1	1222	3	N	9					108
							10	9									
04	3000	X	1342	-0-	-1658	-0-	1090	1	250	3	N	2					110
							2	9									
05	3100	X	2000	-0-	-1100	-0-	936	1	1058	3	N	5					115
							6	9									
*06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	919	1	1291	3	N	9					124
							10	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	565	-0-	-489	-0-	524	1	38	3	Y	3					58
							3	9									
02	896	X	576	-0-	-320	-0-	504	1	72	3	Y	-0-					58
03	992	X	762	-0-	-230	-0-	579	1	183	3	Y	-0-					58
04	750	X	12	-0-	-738	-0-	11	1	1	9	Y	1					59
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					59
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					59

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	12786	-0-	-5814	-0-	311	1	12475	3	N	-0-					-0-
02	16800	X	1	-0-	-16799	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	18600	X	64	-0-	-18536	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	18000	X	4004	-0-	-13996	-0-	90	1	3914	3	N	-0-					-0-
05	18600	X	7914	-0-	-10686	-0-	618	1	7296	3	N	-0-					-0-
06	12360	X	8794	-0-	-3566	-0-	1012	1	7782	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	318	1	12746	3	N	-0-			-0-
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	241	1	11018	3	N	-0-			-0-
03	12028	X	11904	-0-	-124	-0-	271	1	11633	3	N	-0-			-0-
04	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	243	1	11633	3	N	-0-			-0-
05	12028	X	11294	-0-	-734	-0-	246	1	11048	3	N	-0-			-0-
06	11640	X	10952	-0-	-688	-0-	233	1	10719	3	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	136	1	6252	2	N	-0-			-0-
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	116	1	5384	2	N	-0-			-0-
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	121	1	5844	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	112	1	5528	2	N	-0-			-0-
05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	105	1	4921	2	N	-0-			-0-
*06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	193	1	5230	2	N	-0-			-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9536	-0-	-446	-0-	388	1	9148	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8537	-0-	-479	-0-	401	1	8136	2	N	-0-			-0-
03	9982	X	9426	-0-	-556	-0-	599	1	8827	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9142	-0-	-518	-0-	440	1	8702	2	N	-0-			-0-
05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	465	1	9472	2	N	-0-			-0-
*06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	569	1	8970	2	N	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5946	X	4749	-0-	-1197	-0-	833	1	8	2	N	-0-			-0-
							3908	3							
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	644	1	2507	3	N	-0-			-0-
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	253	1	1	2	N	-0-			-0-
							1825	3							
04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	616	1	6633	3	N	-0-			-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-			-0-
*06	4590	X	2717	-0-	-1873	-0-	641	1	2076	3	N	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	994	1	164	3	Y	-0-			8
02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	805	1	480	3	Y	-0-			8
03	1178	X	932	-0-	-246	-0-	799	1	133	3	Y	-0-			8
04	1140	X	179	-0-	-961	-0-	90	1	87	3	Y	2			10
							2	9							
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			10
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	1338	1	7152	3	Y	40	60	1			59
							44	9									
02	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1192	1	5810	3	Y	26					85
							29	9									
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	1334	1	6616	3	Y	30					115
							33	9									
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1276	1	6298	3	Y	21					136
							23	9									
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	1137	1	1341	3	Y	5					141
							6	9									
06	8250	X	6077	-0-	-2173	-0-	1229	1	4844	3	Y	4					145
							4	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	20088	-0-	-1395	-0-	429	1	19659	2	N	-0-					-0-
02	19404	X	17954	-0-	-1450	-0-	380	1	17574	2	N	-0-					-0-
03	21142	X	19683	-0-	-1459	-0-	398	1	19285	2	N	-0-					-0-
*04	20430	X	18703	-0-	-1727	-0-	371	1	18332	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	19044	-0-	-1726	-0-	399	1	18645	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	18189	-0-	-1251	-0-	646	1	17543	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	6627	-0-	-2704	-0-	230	1	6397	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	6262	-0-	-2166	-0-	190	1	6072	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	6416	-0-	-1737	-0-	204	1	6212	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	6395	-0-	-1045	-0-	183	1	6212	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	6461	-0-	-793	-0-	197	1	6264	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	5576	-0-	-1144	-0-	167	1	5409	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10808	-0-	-104	-0-	376	1	10432	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	9559	-0-	-297	-0-	288	1	9271	3	N	-0-					-0-
03	10912	X	9997	-0-	-915	-0-	316	1	9681	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	9970	-0-	-590	-0-	289	1	9681	3	N	-0-					-0-
05	10912	X	9241	-0-	-1671	-0-	283	1	8958	3	N	-0-					-0-
06	10470	X	9413	-0-	-1057	-0-	286	1	9127	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	1168	1	2997	2	N	-0-					-0-
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	1242	1	6790	2	N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1138	1	1957	2	N	-0-					-0-
04	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	1296	1	6178	2	N	-0-					-0-
05	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	1581	1	11472	2	N	-0-					-0-
*06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	1254	1	5629	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	270	1	11808	2	N	-0-					-0-
02	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	255	1	11296	2	N	-0-					-0-
03	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	284	1	12524	2	N	-0-					-0-
04	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	291	1	12307	2	N	-0-					-0-
05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	255	1	11436	2	N	-0-					-0-
*06	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	304	1	12974	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	10743	-0-	-5346	-0-	49	1	22	2	N	62					186
							10604	3	68	9							
02	11480	X	2706	-0-	-8774	-0-	12	1	2663	3	N	28					214
							31	9									
03	11935	X	138	-0-	-11797	-0-	1	1	137	3	N	-0-					214
04	11190	X	5898	-0-	-5292	-0-	152	1	5721	3	N	23					237
							25	9									
05	11346	X	9966	-0-	-1380	-0-	64	1	2	2	N	116	170	1			183
							9772	3	128	9							
06	10410	X	10131	-0-	-279	-0-	35	1	1	2	N	106					289
							9978	3	117	9							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

01	20460	X	12667	-0-	-7793	-0-	309	1	12358	3	N	-0-					-0-
02	18480	X	12884	-0-	-5596	-0-	283	1	12601	3	N	-0-					-0-
03	20460	X	20045	-0-	-415	-0-	466	1	19579	3	N	-0-					-0-
04	19800	X	18450	-0-	-1350	-0-	408	1	18042	3	N	-0-					-0-
05	20460	X	17847	-0-	-2613	-0-	400	1	17447	3	N	-0-					-0-
06	19410	X	17858	-0-	-1552	-0-	393	1	17465	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

01	11036	X	8896	-0-	-2140	-0-	190	1	8706	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	9691	-0-	-277	-0-	205	1	9486	2	N	-0-					-0-
03	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	226	1	10961	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10271	-0-	-409	-0-	204	1	10067	2	N	-0-					-0-
05	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	231	1	10786	2	N	-0-					-0-
*06	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	425	1	11534	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

01	11160	X	9205	-0-	-1955	-0-	224	1	8981	3	N	-0-					-0-
02	9996	X	3871	-0-	-6125	-0-	85	1	3786	3	N	-0-					-0-
03	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	350	1	14758	3	N	-0-					-0-
04	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	339	1	14778	3	N	-0-					-0-
05	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	318	1	13880	3	N	-0-					-0-
*06	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	307	1	13481	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

01	9889	X	9052	-0-	-837	-0-	193	1	8859	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8170	-0-	-762	-0-	173	1	7997	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8703	-0-	-969	-0-	176	1	8527	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7962	-0-	-1068	-0-	158	1	7804	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7793	-0-	-1538	-0-	163	1	7630	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7765	-0-	-995	-0-	276	1	7489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10504	-0-	-563	-0-	454	1	20	2	N	-0-					-0-
							10030	3									
02	9548	X	9088	-0-	-460	-0-	9088	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	10124	-0-	-540	-0-	5	2	10119	3	N	-0-					-0-
04	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	1	2	10678	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	9648	-0-	-1016	-0-	1	2	9647	3	N	-0-					-0-
*06	10170	X	6979	-0-	-3191	-0-	1	2	6978	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7610	-0-	-667	-0-	162	1	7448	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7079	-0-	-397	-0-	150	1	6929	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7693	-0-	-584	-0-	156	1	7537	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7264	-0-	-566	-0-	144	1	7120	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7255	-0-	-588	-0-	152	1	7103	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	5887	-0-	-1703	-0-	209	1	5678	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6936	-0-	-380	-0-	148	1	6788	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6028	-0-	-580	-0-	127	1	5901	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6380	-0-	-936	-0-	129	1	6251	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	5068	-0-	-2012	-0-	101	1	4967	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	5976	-0-	-1123	-0-	125	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5953	-0-	-767	-0-	211	1	5742	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5606	-0-	-129	-0-	1059	1	4518	3	Y	26					132
							29	9									
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	968	1	4293	3	Y	21					153
							23	9									
03	5735	X	5682	-0-	-53	-0-	1069	1	4589	3	Y	22					175
							24	9									
04	5550	X	4933	-0-	-617	-0-	1013	1	3906	3	Y	13					188
							14	9									
05	5735	X	4420	-0-	-1315	-0-	1024	1	3351	3	Y	41	67	1			162
							45	9									
06	5670	X	4245	-0-	-1425	-0-	985	1	3252	3	Y	7					169
							8	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	382	1	10624	3	N	-0-					-0-
02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	321	1	10251	3	N	-0-					-0-
03	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	358	1	10990	3	N	-0-					-0-
04	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	343	1	10990	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	10677	-0-	-266	-0-	329	1	10348	3	N	-0-					-0-
*06	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	330	1	10489	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2785	-0-	-594	-0-	146	1	2639	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2465	-0-	-587	-0-	96	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2487	-0-	-613	-0-	65	1	2422	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2177	-0-	-823	-0-	81	1	2096	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2171	-0-	-898	-0-	67	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2128	-0-	-572	-0-	76	1	2052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10133	-0-	-1802	-0-	530	1	9603	2	N	-0-					-0-
02	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	396	1	9783	2	N	-0-					-0-
03	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	286	1	10687	2	N	-0-					-0-
04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	392	1	10190	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10810	-0-	-474	-0-	333	1	10477	2	N	-0-					-0-
*06	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	391	1	10582	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	713	-0-	-1922	-0-	713	1			Y	-0-					-0-
02	1288	X	644	-0-	-644	-0-	644	1			Y	-0-					-0-
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	713	1	66	9	Y	60					60
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	690	1	6	9	Y	5					65
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	713	1	2	9	Y	2					67
*06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	769	1	2144	3	Y	-0-					67

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	19184	-0-	-1183	-0-	665	1	18519	3	N	-0-					-0-
02	18396	X	17593	-0-	-803	-0-	546	1	17047	3	N	-0-					-0-
03	20367	X	18812	-0-	-1555	-0-	608	1	18204	3	N	-0-					-0-
04	18840	X	18788	-0-	-52	-0-	584	1	18204	3	N	-0-					-0-
05	19468	X	18891	-0-	-577	-0-	592	1	18299	3	N	-0-					-0-
06	18840	X	17784	-0-	-1056	-0-	551	1	17233	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	522	1	20901	3	N	-0-					-0-
02	18816	X	16214	-0-	-2602	-0-	352	1	15862	3	N	-0-					-0-
03	20832	X	17243	-0-	-3589	-0-	390	1	16853	3	N	-0-					-0-
04	20160	X	17212	-0-	-2948	-0-	359	1	16853	3	N	-0-					-0-
05	20832	X	16609	-0-	-4223	-0-	362	1	16247	3	N	-0-					-0-
06	20160	X	14428	-0-	-5732	-0-	311	1	14117	3	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	14284	-0-	-1433	-0-	305	1	13979	2	N	-0-					-0-
02	14196	X	12690	-0-	-1506	-0-	268	1	12422	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	13725	-0-	-1341	-0-	278	1	13447	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	13377	-0-	-1203	-0-	266	1	13111	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	13680	-0-	-921	-0-	286	1	13394	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	13338	-0-	-492	-0-	474	1	12864	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	492	1	21478	2	N	-0-					-0-
02	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	447	1	19803	2	N	-0-					-0-
03	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	439	1	19321	2	N	-0-					-0-
04	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	646	1	18045	2	N	-0-					-0-
05	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	728	1	21505	2	N	-0-					-0-
*06	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	755	1	21213	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6530	-0-	-910	-0-	219	1	6215	3	Y	87	156	1			26
							96	9									
02	6356	X	6113	-0-	-243	-0-	217	1	5815	3	Y	74					100
							81	9									
03	6882	X	6662	-0-	-220	-0-	248	1	6323	3	Y	83	151	1			32
							91	9									
04	6510	X	6301	-0-	-209	-0-	225	1	5992	3	Y	76					108
							84	9									
05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	250	1	6609	3	Y	49					157
							54	9									
*06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	270	1	7133	3	Y	79					236
							87	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

01	20243	X	18047	-0-	-2196	-0-	606	1	17441	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	16744	-0-	-1176	-0-	554	1	16190	2	N	-0-					-0-
03	19065	X	18744	-0-	-321	-0-	624	1	18120	2	N	-0-					-0-
04	18450	X	16444	-0-	-2006	-0-	568	1	15876	2	N	-0-					-0-
05	19065	X	18559	-0-	-506	-0-	607	1	17952	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	17377	-0-	-773	-0-	597	1	16780	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

01	16244	X	15255	-0-	-989	-0-	342	1	14913	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	13337	-0-	-1335	-0-	295	1	13042	2	N	-0-					-0-
03	16244	X	14792	-0-	-1452	-0-	328	1	14464	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	15074	-0-	-646	-0-	521	1	14553	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	14244	-0-	-2000	-0-	466	1	13778	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	12715	-0-	-2045	-0-	437	1	12278	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	Y	2					2
							2	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					2
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					2
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					2
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					2
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	-0-					2

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
03	3214	X	2807	-0-	-407	-0-	504	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	715	1	3693	2	N	-0-					-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	764	1	2267	2	N	-0-					-0-
*06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	857	1	4060	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	343	1	9711	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	8207	-0-	-109	-0-	288	1	7919	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	8999	-0-	-53	-0-	329	1	8670	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8673	-0-	-417	-0-	308	1	8365	3	N	-0-					-0-
05	9393	X	8871	-0-	-522	-0-	319	1	8552	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8554	-0-	-536	-0-	301	1	8253	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	356	1	14242	3	N	-0-					-0-
02	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	387	1	17504	3	N	-0-					-0-
03	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	449	1	19170	3	N	-0-					-0-
04	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	409	1	19170	3	N	-0-					-0-
05	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	410	1	18371	3	N	-0-					-0-
*06	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	357	1	16362	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	2621	-0-	-8229	-0-	671	1	4	2	Y	-0-					5
							1946	3									
02	6552	X	2184	-0-	-4368	-0-	555	1	1629	3	Y	-0-					5
03	4185	X	914	-0-	-3271	-0-	632	1	282	3	Y	-0-					5
*04	2550	X	1556	-0-	-994	-0-	166	1	1390	3	Y	-0-					5
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1677	1	1980	3	Y	34					39
							37	9									
*06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	894	1	1	2	Y	60	69	1			18
							3372	3	66	9							

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7333	-0-	-200	-0-	32	1	15	2	Y	74	56	1			58
							7205	3	81	9							
02	6804	X	6312	-0-	-492	-0-	28	1	6274	3	Y	9	51	1			16
							10	9									
03	7533	X	5670	-0-	-1863	-0-	33	1	3	2	Y	59	55	1			20
							5569	3	65	9							
*04	7290	X	6448	-0-	-842	-0-	42	1	6363	3	Y	39					59
							43	9									
05	7533	X	6906	-0-	-627	-0-	43	1	1	2	Y	87	120	1			25
							6766	3	96	9							
06	7110	X	6524	-0-	-586	-0-	22	1	1	2	Y	40	41	1			10
							6457	3	44	9							

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4640	-0-	-196	-0-	205	1	4432	3	Y	3					81
							3	9									
02	4396	X	4110	-0-	-286	-0-	190	1	3920	3	Y	-0-					81
03	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	218	1	4319	3	Y	-0-					81
04	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	205	1	4159	3	Y	-0-					81
05	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	210	1	4270	3	Y	-0-					81
06	4500	X	4294	-0-	-206	-0-	204	1	4078	3	Y	11					92
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9827	-0-	-403	-0-	333	1	9421	3	N	66					104
							73	9									
02	9240	X	8705	-0-	-535	-0-	316	1	8339	3	N	45					149
							50	9									
03	9951	X	9583	-0-	-368	-0-	357	1	9117	3	N	99	179	1			69
							109	9									
04	9540	X	9259	-0-	-281	-0-	336	1	8845	3	N	71					140
							78	9									
05	9827	X	9518	-0-	-309	-0-	347	1	9043	3	N	116	174	1			82
							128	9									
06	9510	X	9216	-0-	-294	-0-	333	1	8827	3	N	51					133
							56	9									

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7755	-0-	-553	-0-	346	1	7409	3	N	-0-					100
02	7504	X	6847	-0-	-657	-0-	302	1	6545	3	N	-0-					100
03	8308	X	7578	-0-	-730	-0-	348	1	7230	3	N	-0-					100
04	7680	X	7259	-0-	-421	-0-	321	1	6938	3	N	-0-					100
05	7750	X	7439	-0-	-311	-0-	332	1	7107	3	N	-0-					100
06	7500	X	5938	-0-	-1562	-0-	369	1	5569	3	N	-0-					100

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	22	1	10	2	N	-0-					22
							4820	3									
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	23	1	5174	3	N	-0-					22
03	5115	X	4101	-0-	-1014	-0-	25	1	2	2	N	-0-					22
							4074	3									
04	4950	X	4630	-0-	-320	-0-	31	1	4599	3	N	-0-					22
05	5115	X	4484	-0-	-631	-0-	29	1	1	2	N	-0-					22
							4454	3									
*06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					22
							5400	3									

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	13920	-0-	-588	-0-	61	1	28	2	Y	123	86	1			97
							13696	3	135	9							
02	13104	X	11688	-0-	-1416	-0-	52	1	11621	3	Y	14	84	1			27
							15	9									
03	14508	X	13034	-0-	-1474	-0-	77	1	6	2	Y	66	71	1			22
							12878	3	73	9							
*04	14040	X	12813	-0-	-1227	-0-	83	1	12687	3	Y	39					61
							43	9									
05	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	92	1	3	2	Y	87	123	1			25
							14434	3	96	9							
*06	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	Y	101	90	1			25
							13671	3	111	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	38	1	17	2	Y	74	56	1			58
							8484	3	81	9							
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	33	1	7540	3	Y	9	51	1			16
							10	9									
03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	Y	59	55	1			20
							8615	3	65	9							
*04	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	Y	39					59
							7853	3	43	9							
05	7998	X	7772	-0-	-226	-0-	48	1	1	2	Y	87	120	1			25
							7627	3	96	9							
06	8310	X	7685	-0-	-625	-0-	26	1	1	2	Y	60	56	1			15
							7592	3	66	9							

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	19800	-0-	-1404	-0-	665	1	19135	2	N	-0-					-0-
02	18844	X	17597	-0-	-1247	-0-	583	1	17014	2	N	-0-					-0-
03	20460	X	19346	-0-	-1114	-0-	644	1	18702	2	N	-0-					-0-
04	19800	X	19194	-0-	-606	-0-	664	1	18530	2	N	-0-					-0-
05	20026	X	16802	-0-	-3224	-0-	550	1	16252	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	16395	-0-	-2775	-0-	563	1	15832	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	17529	-0-	-792	-0-	588	1	16941	2	N	-0-					-0-
02	15680	X	14398	-0-	-1282	-0-	477	1	13921	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	14493	-0-	-2929	-0-	482	1	14011	2	N	-0-					-0-
04	16950	X	14310	-0-	-2640	-0-	495	1	13815	2	N	-0-					-0-
05	17515	X	16050	-0-	-1465	-0-	525	1	15525	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	16253	-0-	-697	-0-	558	1	15695	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	889	1	1766	3	N	1					40
							1	9									
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	833	1	2012	3	N	-0-					40
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	962	1	2835	3	N	2					42
							2	9									
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	948	1	2682	3	N	-0-					42
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	873	1	555	3	N	48					90
							53	9									
*06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	921	1	2507	3	N	108	169	1			29
							119	9									

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	589	1	16947	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	15439	-0-	-269	-0-	511	1	14928	2	N	-0-					-0-
03	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	586	1	17020	2	N	-0-					-0-
04	16830	X	16651	-0-	-179	-0-	576	1	16075	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	16734	-0-	-657	-0-	548	1	16186	2	N	-0-					-0-
*06	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	581	1	16335	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					19
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-					Y	-0-					19
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					19
*04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1494	1	219	3	Y	-0-					19
05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	545	1	2	2	Y	7					26
							8164	3	8	9							
*06	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	686	1	1	2	Y	64	97	1			19
							10751	3	70	9							

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	19145	-0-	-478	-0-	650	1	18439	3	N	51	137	1			57
							56	9									
02	17724	X	17275	-0-	-449	-0-	613	1	16623	3	N	35					92
							39	9									
03	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	716	1	18694	3	N	45					137
							50	9									
04	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	666	1	17919	3	N	37					174
							41	9									
05	19158	X	19121	-0-	-37	-0-	694	1	18388	3	N	35					209
							39	9									
06	18840	X	18380	-0-	-460	-0-	660	1	17695	3	N	23	147	1			85
							25	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	527	1	9542	2	N	-0-					-0-
02	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	371	1	9161	2	N	-0-					-0-
03	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	269	1	10058	2	N	-0-					-0-
04	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	362	1	9425	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	8447	-0-	-1628	-0-	260	1	8187	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8314	-0-	-1436	-0-	297	1	8017	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	125	1	5105	3	Y	66	63	1			12
							73	9									
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	105	1	4047	3	Y	88	58	1			42
							97	9									
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	184	1	4835	3	Y	68	2	1			108
							75	9									
04	4260	X	4019	-0-	-241	-0-	101	1	3871	3	Y	43	124	1			27
							47	9									
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	185	1	4950	3	Y	-0-					27
06	4740	X	4437	-0-	-303	-0-	158	1	4279	3	Y	-0-					27

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	575	1	22	2	N	218	315	1			32
							10449	3	240	9							
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	532	1	8743	3	N	100					132
							110	9									
03	8680	X	982	-0-	-7698	-0-	684	1	298	9	N	271	373	1			30
04	10920	X	829	-0-	-10091	-0-	683	1	146	9	N	133	92	1			71
05	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	172	156	1			87
06	10920	X	621	-0-	-10299	-0-	498	1	123	9	N	112	165	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4614	-0-	-842	-0-	107	1	4376	3	Y	119	126	1			-0-
							131	9									
02	4928	X	3986	-0-	-942	-0-	96	1	3799	3	Y	83	41	1			42
							91	9									
03	5456	X	5103	-0-	-353	-0-	127	1	4912	3	Y	58	1	1			99
							64	9									
04	5220	X	4890	-0-	-330	-0-	118	1	4728	3	Y	40	119	1			20
							44	9									
05	5084	X	5078	-0-	-6	-0-	180	1	4898	3	Y	-0-					20
*06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	172	1	4667	3	Y	-0-					20

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	455	1	12684	3	N	-0-					-0-
02	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	366	1	11323	3	N	-0-					-0-
03	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	412	1	12307	3	N	-0-					-0-
04	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	379	1	11684	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	11969	-0-	-59	-0-	380	1	11589	3	N	-0-					-0-
*06	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	377	1	11608	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10281	-0-	-414	-0-	455	1	9786	3	N	36					86
							40	9									
02	9408	X	8951	-0-	-457	-0-	325	1	8603	3	N	21					107
							23	9									
03	10416	X	9520	-0-	-896	-0-	357	1	9122	3	N	37					144
							41	9									
04	9960	X	9259	-0-	-701	-0-	336	1	8898	3	N	23					167
							25	9									
05	10292	X	9773	-0-	-519	-0-	360	1	9388	3	N	23	185	1			5
							25	9									
06	9960	X	9393	-0-	-567	-0-	340	1	9030	3	N	21					26
							23	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	2746	-0-	-7174	-0-	811	1	4	2	Y	-0-					14
							1931	3									
02	7084	X	2206	-0-	-4878	-0-	711	1	1495	3	Y	-0-					14
03	4743	X	1257	-0-	-3486	-0-	786	1	471	3	Y	-0-					14
*04	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	260	1	2091	3	Y	-0-					14
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	610	1	1	2	Y	35					49
							5469	3	39	9							
*06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	3542	1	630	3	Y	60	78	1			18
							66	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9831	-0-	-802	-0-	210	1	9621	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	9087	-0-	-517	-0-	192	1	8895	2	N	-0-					-0-
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	219	1	10606	2	N	-0-					-0-
04	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	270	1	13310	2	N	-0-					-0-
05	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	300	1	14036	2	N	-0-					-0-
*06	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	485	1	13163	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	13706	-0-	-1701	-0-	475	1	13231	3	N	-0-					-0-
02	13916	X	11591	-0-	-2325	-0-	353	1	11238	3	N	-0-					-0-
03	14973	X	13063	-0-	-1910	-0-	416	1	12647	3	N	-0-					-0-
04	14490	X	13013	-0-	-1477	-0-	366	1	12647	3	N	-0-					-0-
05	14539	X	13173	-0-	-1366	-0-	408	1	12765	3	N	-0-					-0-
*06	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	406	1	12978	3	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

01	13516	X	1347	-0-	-12169	-0-	29	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	-0-	-0-	-12208	-0-					N	-0-					-0-
03	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	253	1	11046	2	N	-0-					-0-
04	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	242	1	11940	2	N	-0-					-0-
05	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	287	1	13418	2	N	-0-					-0-
*06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	445	1	12089	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

01	8277	X	8125	-0-	-152	-0-	173	1	7952	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7436	-0-	-40	-0-	157	1	7279	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8194	-0-	-83	-0-	166	1	8028	2	N	-0-					-0-
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	180	1	8869	2	N	-0-					-0-
05	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	191	1	8922	2	N	-0-					-0-
*06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	306	1	8306	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			Y	-0-					-0-
05	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	529	1	1	2	Y	35					35
							6787	3	39	9							
*06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	2580	1	3227	3	Y	64	78	1			19
							70	9									

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

01	5735	X	5392	-0-	-343	-0-	1048	1	4213	3	Y	119	195	1			28
							131	9									
02	5180	X	4824	-0-	-356	-0-	958	1	3814	3	Y	47	50	1			25
							52	9									
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1098	1	5110	3	Y	77	2	1			100
							85	9									
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	994	1	4821	3	Y	32	124	1			8
							35	9									
05	5735	X	4729	-0-	-1006	-0-	1040	1	3689	3	Y	-0-					8
*06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	423	1	4912	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5120	-0-	-26	-0-	170	1	4782	3	Y	153	182	1			76
							168	9									
02	4788	X	4506	-0-	-282	-0-	156	1	4272	3	Y	71	88	1			59
							78	9									
03	5301	X	4971	-0-	-330	-0-	177	1	4720	3	Y	67	84	1			42
							74	9									
04	5130	X	4521	-0-	-609	-0-	158	1	4344	3	Y	17					59
							19	9									
05	5115	X	4703	-0-	-412	-0-	164	1	4539	3	Y	-0-					59
06	4470	X	4387	-0-	-83	-0-	150	1	4237	3	Y	-0-					59

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77100	X	24614	-0-	-52486	-0-	3658	1	43	2	N	-0-					-0-
							20913	3									
02	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	2243	1	12087	3	N	-0-					-0-
03	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	2714	1	9	2	N	-0-					-0-
							19429	3									
04	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	2861	1	1	2	N	-0-					-0-
							22082	3									
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*06	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	2697	1	2	2	N	-0-					-0-
							17885	3									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	247	-0-	-19469	-0-	36	1	211	3	N	-0-					-0-
02	17808	X	-0-	-0-	-17808	-0-					N	-0-					-0-
03	19716	X	248	-0-	-19468	-0-	30	1	218	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	53	-0-	-1387	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	973	X	973	-0-	-0-	-0-	127	1	846	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	18033	-0-	-3047	-0-	427	1	17357	3	N	226	354	1			48
							249	9									
02	19040	X	15935	-0-	-3105	-0-	378	1	15352	3	N	186	184	1			50
							205	9									
03	19871	X	17032	-0-	-2839	-0-	425	1	16401	3	N	187	170	1			67
							206	9									
04	17850	X	16203	-0-	-1647	-0-	388	1	15600	3	N	195	183	1			79
							215	9									
05	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	443	1	17486	3	N	192	159	1			112
							211	9									
06	17460	X	17283	-0-	-177	-0-	409	1	16677	3	N	179	184	1			107
							197	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	289	1	13253	2	N	-0-					-0-
02	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	259	1	11968	2	N	-0-					-0-
03	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	271	1	13102	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12366	-0-	-354	-0-	246	1	12120	2	N	-0-					-0-
05	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	286	1	13397	2	N	-0-					-0-
*06	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	480	1	13046	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1054	1	4375	3	N	24					119
							26	9									
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	874	1	1651	3	N	12					131
							13	9									
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	956	1	1539	3	N	9					140
							10	9									
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	997	1	3381	3	N	19					159
							21	9									
05	2418	X	785	-0-	-1633	-0-	783	1	2	9	N	2					161
06	2340	X	758	-0-	-1582	-0-	756	1	2	9	N	2					163

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7513	-0-	-857	-0-	160	1	7353	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6657	-0-	-903	-0-	141	1	6516	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7275	-0-	-1064	-0-	147	1	7128	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6634	-0-	-1316	-0-	132	1	6502	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7220	-0-	-499	-0-	151	1	7069	2	N	-0-					-0-
*06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	269	1	7315	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12447	-0-	-604	-0-	266	1	12181	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	10832	-0-	-956	-0-	229	1	10603	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11824	-0-	-1227	-0-	239	1	11585	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	11229	-0-	-1161	-0-	223	1	11006	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	11362	-0-	-1100	-0-	238	1	11124	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	10255	-0-	-1805	-0-	364	1	9891	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	373	1	10728	2	N	-0-					-0-
02	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	317	1	9246	2	N	-0-					-0-
03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	369	1	10708	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	5194	-0-	-4796	-0-	180	1	5014	2	N	-0-					-0-
05	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	358	1	10572	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9200	-0-	-790	-0-	316	1	8884	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	179	1	5056	3	Y	144	185	1			73
							158	9									
02	4788	X	4763	-0-	-25	-0-	171	1	4537	3	Y	50	110	1			13
							55	9									
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	192	1	5036	3	Y	94	104	1			3
							103	9									
04	5130	X	5103	-0-	-27	-0-	180	1	4878	3	Y	41					44
							45	9									
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	200	1	5189	3	Y	-0-					44
*06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	192	1	5157	3	Y	27					71
							30	9									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	15079	-0-	-452	-0-	338	1	14741	2	N	-0-					-0-
02	14028	X	13332	-0-	-696	-0-	294	1	13038	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	14925	-0-	-606	-0-	331	1	14594	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	13968	-0-	-1062	-0-	322	1	13646	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	13990	-0-	-1541	-0-	305	1	13685	2	N	-0-					-0-
*06	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	338	1	14429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	24109	-0-	-846	-0-	589	1	23520	3	N	-0-					-0-
02	22540	X	21579	-0-	-961	-0-	473	1	21106	3	N	-0-					-0-
03	24955	X	24002	-0-	-953	-0-	557	1	23445	3	N	-0-					-0-
04	24150	X	23328	-0-	-822	-0-	516	1	22812	3	N	-0-					-0-
05	24583	X	22522	-0-	-2061	-0-	499	1	22023	3	N	-0-					-0-
06	23340	X	22665	-0-	-675	-0-	484	1	22181	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

01	21080	X	19711	-0-	-1369	-0-	480	1	19231	3	N	-0-					-0-
02	19040	X	18693	-0-	-347	-0-	417	1	18276	3	N	-0-					-0-
03	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	499	1	20620	3	N	-0-					-0-
04	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	454	1	19837	3	N	-0-					-0-
05	20708	X	18841	-0-	-1867	-0-	428	1	18413	3	N	-0-					-0-
06	20400	X	20332	-0-	-68	-0-	440	1	19892	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

01	16337	X	16096	-0-	-241	-0-	647	1	15449	2	N	-0-					-0-
02	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	592	1	13842	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	670	1	15543	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	13388	-0-	-1582	-0-	574	1	12814	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	11607	-0-	-4389	-0-	509	1	11098	2	N	-0-					-0-
06	15570	X	10060	-0-	-5510	-0-	451	1	9609	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

01	9331	X	7290	-0-	-2041	-0-	178	1	7112	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	6506	-0-	-1922	-0-	140	1	6366	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	6884	-0-	-866	-0-	155	1	6729	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	6872	-0-	-508	-0-	145	1	6727	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	6884	-0-	-525	-0-	149	1	6735	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	6242	-0-	-808	-0-	127	1	6115	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

01	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	377	1	10502	3	N	-0-					-0-
02	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	288	1	9285	3	N	-0-					-0-
03	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	314	1	9579	3	N	-0-					-0-
04	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	270	1	9579	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9095	-0-	-794	-0-	282	1	8813	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	8353	-0-	-1217	-0-	255	1	8098	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

01	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	262	1	12000	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10711	-0-	-69	-0-	226	1	10485	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	11454	-0-	-481	-0-	232	1	11222	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10758	-0-	-792	-0-	214	1	10544	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	10769	-0-	-1166	-0-	225	1	10544	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	11115	-0-	-435	-0-	395	1	10720	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	109	1	4458	3	Y	-0-					-0-
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	105	1	4142	3	Y	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	141	1	5266	3	Y	-0-					-0-
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	124	1	4882	3	Y	-0-					-0-
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	184	1	4857	3	Y	-0-					-0-
*06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	178	1	4818	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	8943	-0-	-10308	-0-	200	1	8743	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	9663	-0-	-7277	-0-	213	1	9450	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	9911	-0-	-4938	-0-	220	1	9691	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	11386	-0-	-974	-0-	263	1	11123	2	N	-0-					-0-
05	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	328	1	14690	2	N	-0-					-0-
*06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	317	1	13499	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12696	-0-	-1223	-0-	433	1	12263	3	Y	-0-					-0-
02	12572	X	10948	-0-	-1624	-0-	394	1	10554	3	Y	-0-					-0-
03	13175	X	11353	-0-	-1822	-0-	422	1	10931	3	Y	-0-					-0-
04	12480	X	11075	-0-	-1405	-0-	280	1	10795	3	Y	-0-					-0-
05	12710	X	12361	-0-	-349	-0-	456	1	11905	3	Y	-0-					-0-
06	12300	X	11460	-0-	-840	-0-	418	1	11042	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	4342	-0-	-3470	-0-	147	1	4156	3	N	35					169
							39	9									
02	6524	X	4528	-0-	-1996	-0-	162	1	4307	3	N	54	190	1			33
							59	9									
03	6789	X	4717	-0-	-2072	-0-	175	1	4522	3	N	18					51
							20	9									
04	6570	X	4182	-0-	-2388	-0-	150	1	4009	3	N	21					72
							23	9									
05	5301	X	3874	-0-	-1427	-0-	141	1	3720	3	N	12	30	1			54
							13	9									
06	4860	X	1962	-0-	-2898	-0-	72	1	1890	3	N	-0-					54

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	1116	1	7624	3	N	76					239
							84	9									
02	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1084	1	7296	3	N	80					319
							88	9									
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	1186	1	7485	3	N	63	189	1			193
							69	9									
04	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	1164	1	7881	3	N	99	188	1			104
							109	9									
05	3100	X	1812	-0-	-1288	-0-	515	1	1271	3	N	24					128
							26	9									
06	3000	X	87	-0-	-2913	-0-	87	1			N	-0-					128

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8846	-0-	-733	-0-	189	1	8657	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7884	-0-	-768	-0-	167	1	7717	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	7844	-0-	-1735	-0-	159	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	7298	-0-	-1972	-0-	145	1	7153	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	2419	-0-	-6509	-0-	51	1	2368	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	796	-0-	-7754	-0-	28	1	768	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	294	1	8160	3	N	-0-					-0-
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	248	1	7971	3	N	-0-					-0-
03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	257	1	7947	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7262	-0-	-928	-0-	217	1	7045	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	7453	-0-	-1382	-0-	228	1	7225	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	7002	-0-	-1548	-0-	211	1	6791	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	13529	-0-	-5071	-0-	454	1	13075	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	12901	-0-	-3899	-0-	427	1	12474	2	N	-0-					-0-
03	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	646	1	18766	2	N	-0-					-0-
04	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	624	1	17424	2	N	-0-					-0-
05	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	542	1	16010	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	17096	-0-	-1054	-0-	587	1	16509	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	14336	-0-	-978	-0-	487	1	13758	3	N	83	155	1			119
							91	9									
02	13832	X	11539	-0-	-2293	-0-	405	1	11065	3	N	63					182
							69	9									
03	14508	X	13703	-0-	-805	-0-	509	1	13116	3	N	71	148	1			105
							78	9									
04	14040	X	13212	-0-	-828	-0-	472	1	12650	3	N	82					187
							90	9									
05	14322	X	6995	-0-	-7327	-0-	259	1	6732	3	N	4					191
							4	9									
06	13860	X	2023	-0-	-11837	-0-	72	1	1925	3	N	24					215
							26	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	7803	-0-	-7604	-0-	917	1	6886	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	7443	-0-	-7593	-0-	794	1	6649	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	10466	-0-	-6181	-0-	1031	1	9435	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	15141	-0-	-969	-0-	1122	1	14019	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	7239	-0-	-7641	-0-	752	1	6487	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9653	-0-	-487	-0-	911	1	8742	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	716	1	3073	2	N	-0-					-0-
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	586	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	985	1	4996	2	N	-0-					-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	930	1	3033	2	N	-0-					-0-
05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	730	1	1602	2	N	-0-					-0-
*06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	1025	1	4348	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8757	-0-	-698	-0-	187	1	8570	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	2160	-0-	-6296	-0-	46	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	270	-0-	-8410	-0-	270	1			N	-0-					-0-
04	8460	X	1083	-0-	-7377	-0-	687	1	396	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	2099	-0-	-6643	-0-	622	1	1477	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	246	-0-	-8214	-0-	9	1	237	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	374	1	17167	2	N	-0-					-0-
02	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	323	1	14934	2	N	-0-					-0-
03	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	324	1	15677	2	N	-0-					-0-
04	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	319	1	15746	2	N	-0-					-0-
05	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	371	1	17372	2	N	-0-					-0-
*06	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	691	1	18771	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7736	-0-	-1254	-0-	185	1	7551	3	Y	-0-					-0-
02	7280	X	7138	-0-	-142	-0-	169	1	6969	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7604	-0-	-456	-0-	189	1	7415	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7465	-0-	-335	-0-	256	1	7209	3	Y	-0-					-0-
05	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	301	1	8386	3	Y	-0-					-0-
*06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	267	1	7510	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10934	-0-	-412	-0-	263	1	10671	3	Y	-0-					26
02	10136	X	9087	-0-	-1049	-0-	216	1	8871	3	Y	-0-					26
03	11222	X	9991	-0-	-1231	-0-	248	1	9743	3	Y	-0-					26
04	10860	X	10721	-0-	-139	-0-	368	1	10353	3	Y	-0-	26	1			-0-
05	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	452	1	12587	3	Y	-0-					-0-
*06	10560	X	10089	-0-	-471	-0-	346	1	9743	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	312	-0-	-649	-0-	47	1	1	2	N	-0-					-0-
							264	3									
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	113	1	807	3	N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3402	-0-	-1093	-0-	82	1	3320	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3658	-0-	-402	-0-	90	1	3568	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	2612	-0-	-1883	-0-	67	1	2545	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	2314	-0-	-2036	-0-	56	1	2258	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	2088	-0-	-1973	-0-	54	1	2034	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	2367	-0-	-1563	-0-	59	1	2308	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8943	-0-	-884	-0-	215	1	8728	3	Y	-0-					-0-
02	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	233	1	9572	3	Y	-0-					-0-
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	229	1	9009	3	Y	-0-					-0-
04	8640	X	8551	-0-	-89	-0-	293	1	8258	3	Y	-0-					-0-
05	10106	X	10062	-0-	-44	-0-	349	1	9713	3	Y	-0-					-0-
*06	10500	X	8771	-0-	-1729	-0-	301	1	8470	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	X	819	-0-	-0-	-0-	616	1	203	2	N	-0-					-0-
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	713	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	757	1	3240	2	N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	739	1	3025	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4695	-0-	1595	1595	827	1	3868	2	N	-0-					-0-
*06	6407	X	4812	-0-	-1595	-0-	865	1	3947	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2016	-0-	-3936	-0-	299	1	3	2	N	-0-					-0-
							1714	3									
02	5376	X	2451	-0-	-2925	-0-	383	1	2068	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	925	-0-	-2020	-0-	113	1	1	2	N	-0-					-0-
							811	3									
04	2310	X	900	-0-	-1410	-0-	103	1	797	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
*06	2640	X	872	-0-	-1768	-0-	114	1	758	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	190	1	7717	3	Y	-0-					-0-
02	5600	X	3845	-0-	-1755	-0-	91	1	3754	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6358	-0-	-524	-0-	157	1	6201	3	Y	-0-					-0-
04	7650	X	4234	-0-	-3416	-0-	145	1	4089	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	7346	-0-	-559	-0-	254	1	7092	3	Y	-0-					-0-
*06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	217	1	6142	3	Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	263	1	12074	2	N	-0-					-0-
02	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	243	1	11251	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11678	-0-	-598	-0-	236	1	11442	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	10301	-0-	-1579	-0-	205	1	10096	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	10688	-0-	-1588	-0-	224	1	10464	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10262	-0-	-1618	-0-	364	1	9898	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	783	1	620	3	N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	768	1	1183	3	N	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	625	1	447	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	8482	-0-	5482	5482	858	1	7624	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2478	-0-	-622	4860	835	1	1643	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	1879	-0-	-1121	3739	836	1	1043	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	371	1	10388	3	N	-0-					-0-
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	232	1	6861	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	339	1	9612	3	N	-0-					-0-
04	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	1122	1	15093	3	N	-0-					-0-
05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	1036	1	11939	3	N	-0-					-0-
*06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	1007	1	11239	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	247	1	7015	3	N	65					191
							72	9									
02	6412	X	6375	-0-	-37	-0-	232	1	6143	3	N	-0-	39	1			152
03	7099	X	7098	-0-	-1	-0-	263	1	6835	3	N	-0-					152
04	6870	X	6624	-0-	-246	-0-	240	1	6381	3	N	3					155
							3	9									
05	7099	X	6805	-0-	-294	-0-	250	1	6492	3	N	57					212
							63	9									
06	6870	X	6104	-0-	-766	-0-	220	1	5851	3	N	30					177
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	5314	-0-	-10589	-0-	178	1	5136	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	13184	-0-	-928	-0-	437	1	12747	2	N	-0-			-0-
03	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	559	1	16242	2	N	-0-			-0-
04	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	528	1	14733	2	N	-0-			-0-
05	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	529	1	15628	2	N	-0-			-0-
06	15510	X	15321	-0-	-189	-0-	526	1	14795	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	4736	-0-	-8811	-0-	159	1	4577	2	N	-0-			-0-
02	11844	X	11122	-0-	-722	-0-	368	1	10754	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	12465	-0-	-710	-0-	415	1	12050	2	N	-0-			-0-
04	12750	X	11777	-0-	-973	-0-	407	1	11370	2	N	-0-			-0-
05	13175	X	12600	-0-	-575	-0-	412	1	12188	2	N	-0-			-0-
06	12060	X	12054	-0-	-6	-0-	414	1	11640	2	N	-0-			-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	10643	-0-	-4826	-0-	357	1	10286	2	N	-0-			-0-
02	13972	X	9969	-0-	-4003	-0-	330	1	9639	2	N	-0-			-0-
03	15376	X	11245	-0-	-4131	-0-	374	1	10871	2	N	-0-			-0-
04	14430	X	10694	-0-	-3736	-0-	370	1	10324	2	N	-0-			-0-
05	11036	X	10495	-0-	-541	-0-	344	1	10151	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	10838	-0-	-52	-0-	372	1	10466	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	18597	-0-	-1677	-0-	397	1	18200	2	N	-0-			-0-
02	18312	X	15404	-0-	-2908	-0-	326	1	15078	2	N	-0-			-0-
03	19871	X	16894	-0-	-2977	-0-	342	1	16552	2	N	-0-			-0-
04	19170	X	16682	-0-	-2488	-0-	331	1	16351	2	N	-0-			-0-
05	19623	X	17953	-0-	-1670	-0-	376	1	17577	2	N	-0-			-0-
*06	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	639	1	17368	2	N	-0-			-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	16248	-0-	-1484	-0-	563	1	15685	3	N	-0-			-0-
02	16016	X	7094	-0-	-8922	-0-	214	1	6880	3	N	-0-			-0-
03	17732	X	16225	-0-	-1507	-0-	519	1	15706	3	N	-0-			-0-
04	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	525	1	16547	3	N	-0-			-0-
05	17298	X	17227	-0-	-71	-0-	534	1	16693	3	N	-0-			-0-
*06	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	503	1	16012	3	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8869	-0-	-1950	-0-	189	1	8680	2	N	-0-			-0-
02	9772	X	7725	-0-	-2047	-0-	163	1	7562	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	8275	-0-	-1056	-0-	168	1	8107	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	7541	-0-	-1129	-0-	150	1	7391	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	7774	-0-	-1185	-0-	163	1	7611	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	7246	-0-	-1334	-0-	257	1	6989	2	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	860	1	7273	3	Y	-0-			-0-
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	769	1	6000	3	Y	-0-			-0-
03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	971	1	7649	3	Y	-0-			-0-
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	856	1	7769	3	Y	-0-			-0-
05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	942	1	7036	3	Y	-0-			-0-
*06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	909	1	6772	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	19991	-0-	-1492	-0-	427	1	19564	2	N	-0-					-0-
02	19348	X	17746	-0-	-1602	-0-	375	1	17371	2	N	-0-					-0-
03	20925	X	19398	-0-	-1527	-0-	393	1	19005	2	N	-0-					-0-
04	20220	X	18267	-0-	-1953	-0-	363	1	17904	2	N	-0-					-0-
05	20894	X	18243	-0-	-2651	-0-	382	1	17861	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	17249	-0-	-2101	-0-	612	1	16637	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9289	-0-	-1096	-0-	222	1	9067	3	Y	-0-					-0-
02	9380	X	8248	-0-	-1132	-0-	203	1	8045	3	Y	-0-					-0-
03	10385	X	8987	-0-	-1398	-0-	228	1	8759	3	Y	-0-					-0-
04	9570	X	8761	-0-	-809	-0-	213	1	8548	3	Y	-0-					-0-
05	9300	X	8756	-0-	-544	-0-	313	1	8443	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	7935	-0-	-1065	-0-	279	1	7656	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	11050	-0-	-141	-0-	265	1	10785	3	Y	-0-					-0-
02	9968	X	8273	-0-	-1695	-0-	197	1	8076	3	Y	-0-					-0-
03	11036	X	9914	-0-	-1122	-0-	246	1	9668	3	Y	-0-					-0-
04	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	370	1	10431	3	Y	-0-					-0-
05	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	437	1	12160	3	Y	-0-					-0-
*06	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	385	1	10875	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	370	1	15033	3	N	159	190	1			55
							175	9									
02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	286	1	11470	3	N	94					149
							103	9									
03	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	374	1	14433	3	N	145	167	1			127
							160	9									
04	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	333	1	13441	3	N	160	182	1			105
							176	9									
05	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	349	1	13733	3	N	123	186	1			42
							135	9									
*06	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	326	1	13226	3	N	109					151
							120	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	939	1	1668	3	Y	-0-					-0-
02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	829	1	760	3	Y	-0-					-0-
03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	925	1	990	3	Y	-0-					-0-
04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	878	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	921	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	967	-0-	-23	-0-	870	1	97	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9621	-0-	-919	-0-	231	1	9390	3	Y	-0-					-0-
02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	230	1	9471	3	Y	-0-					-0-
03	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	239	1	9394	3	Y	-0-					-0-
04	9300	X	9234	-0-	-66	-0-	316	1	8918	3	Y	-0-					-0-
05	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	380	1	10588	3	Y	-0-					-0-
*06	10380	X	9654	-0-	-726	-0-	331	1	9323	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	1187	1	9504	2	N	-0-					-0-
02	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	1082	1	8313	2	N	-0-					-0-
03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1303	1	8573	2	N	-0-					-0-
04	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	1215	1	8703	2	N	-0-					-0-
05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1100	1	8059	2	N	-0-					-0-
*06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	1293	1	8073	2	N	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

01	17825	X	17103	-0-	-722	-0-	526	1	16577	2	N	-0-					-0-
02	15932	X	15718	-0-	-214	-0-	486	1	15232	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	16529	-0-	-831	-0-	517	1	16012	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	15204	-0-	-1356	-0-	498	1	14706	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	6033	-0-	-11358	-0-	200	1	5833	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	5575	-0-	-11255	-0-	373	1	5202	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

01	7409	X	6584	-0-	-825	-0-	1061	1	5488	3	Y	32	178	1			17
							35	9									
02	6440	X	5297	-0-	-1143	-0-	946	1	4320	3	Y	28					45
							31	9									
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	1090	1	5997	3	Y	27					72
							30	9									
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1064	1	5995	3	Y	22					94
							24	9									
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	1104	1	6165	3	Y	21					115
							23	9									
*06	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	1066	1	5931	3	Y	16					131
							18	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

01	3100	X	104	-0-	-2996	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	196	-0-	-2604	-0-	31	1	165	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	32	1	209	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	15002	-0-	-777	-0-	515	1	14476	3	N	10					110
							11	9									
02	14056	X	13303	-0-	-753	-0-	451	1	12843	3	N	8					118
							9	9									
03	15314	X	14660	-0-	-654	-0-	513	1	14147	3	N	-0-					118
04	14820	X	14086	-0-	-734	-0-	481	1	13605	3	N	-0-					118
05	15004	X	14288	-0-	-716	-0-	490	1	13798	3	N	-0-					118
06	14520	X	13588	-0-	-932	-0-	457	1	13131	3	N	-0-					118

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	937	1	21	2	N	-0-					-0-
							10127	3									
02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	530	1	7611	3	N	-0-					-0-
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	699	1	3	2	N	-0-					-0-
							6767	3									
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	553	1	3564	3	N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	582	1	1	2	N	-0-					-0-
							4409	3									
*06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	377	1	1	2	N	-0-					-0-
							6465	3									

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5756	-0-	-816	-0-	196	1	5530	3	N	27					97
							30	9									
02	5964	X	5445	-0-	-519	-0-	252	1	5162	3	N	28					125
							31	9									
03	6200	X	5888	-0-	-312	-0-	286	1	5583	3	N	17					142
							19	9									
04	5850	X	5648	-0-	-202	-0-	264	1	5361	3	N	21					163
							23	9									
05	6045	X	5987	-0-	-58	-0-	290	1	5676	3	N	19					182
							21	9									
06	5820	X	5574	-0-	-246	-0-	266	1	5291	3	N	15	172	1			25
							17	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	447	1	12610	3	N	-0-					-0-
02	11004	X	10697	-0-	-307	-0-	369	1	10328	3	N	-0-					-0-
03	12183	X	11800	-0-	-383	-0-	427	1	11373	3	N	-0-					-0-
04	11790	X	11418	-0-	-372	-0-	395	1	11023	3	N	-0-					-0-
05	12183	X	12044	-0-	-139	-0-	425	1	11619	3	N	-0-					-0-
06	11790	X	11088	-0-	-702	-0-	389	1	10699	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	324	1	9061	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	7238	-0-	-854	-0-	498	1	6740	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	7884	-0-	-1075	-0-	1043	1	6841	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	5439	-0-	-3231	-0-	897	1	4542	3	N	-0-					-0-
05	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	1195	1	9407	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	3960	-0-	-4710	-0-	425	1	3535	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	21296	-0-	-2264	-0-	455	1	20841	2	N	-0-					-0-
02	21280	X	19602	-0-	-1678	-0-	414	1	19188	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	21250	-0-	-1907	-0-	430	1	20820	2	N	-0-					-0-
04	22410	X	20190	-0-	-2220	-0-	401	1	19789	2	N	-0-					-0-
05	22010	X	19812	-0-	-2198	-0-	415	1	19397	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	19496	-0-	-1504	-0-	692	1	18804	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

01	28771	X	28771	-0-	-0-	-0-	939	1	57	2	Y	-0-					-0-
							27775	3									
02	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	754	1	1	2	Y	-0-					-0-
							21188	3									
03	23653	X	22298	-0-	-1355	-0-	730	1	10	2	Y	-0-					-0-
							21558	3									
04	22890	X	21139	-0-	-1751	-0-	714	1	1	2	Y	-0-					-0-
							20424	3									
05	23653	X	16106	-0-	-7547	-0-	549	1	3	2	Y	-0-					-0-
							15554	3									
06	20610	X	3840	-0-	-16770	-0-	178	1	3662	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

01	21576	X	20320	-0-	-1256	-0-	455	1	19865	2	N	-0-					-0-
02	19432	X	17621	-0-	-1811	-0-	389	1	17232	2	N	-0-					-0-
03	20925	X	19786	-0-	-1139	-0-	439	1	19347	2	N	-0-					-0-
04	20250	X	16397	-0-	-3853	-0-	378	1	16019	2	N	-0-					-0-
05	20305	X	15185	-0-	-5120	-0-	331	1	14854	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	12322	-0-	-7328	-0-	282	1	12040	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

01	13919	X	11561	-0-	-2358	-0-	259	1	11302	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	11336	-0-	-872	-0-	250	1	11086	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12310	-0-	-648	-0-	273	1	12037	2	N	-0-					-0-
04	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	266	1	11253	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11607	-0-	-948	-0-	253	1	11354	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	10923	-0-	-1227	-0-	250	1	10673	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

01	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	1092	1	49	2	N	-0-					-0-
							24395	3									
02	21168	X	20192	-0-	-976	-0-	1	2	20191	3	N	-0-					-0-
03	22909	X	17978	-0-	-4931	-0-	9	2	17969	3	N	-0-					-0-
04	24720	X	15652	-0-	-9068	-0-	1	2	15651	3	N	-0-					-0-
05	25544	X	11795	-0-	-13749	-0-	2	2	11793	3	N	-0-					-0-
06	24720	X	11585	-0-	-13135	-0-	280	1	1	2	N	-0-					-0-
							11304	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22332	X	22332	-0-	-0-	-0-	728	1	44	2	Y	-0-					3
							21560	3									
02	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	676	1	18988	3	Y	-0-					3
03	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	676	1	10	2	Y	-0-					3
							19971	3									
04	19980	X	17749	-0-	-2231	-0-	599	1	17150	3	Y	-0-					3
05	20646	X	17913	-0-	-2733	-0-	610	1	3	2	Y	-0-					3
							17300	3									
06	18000	X	17968	-0-	-32	-0-	834	1	1	2	Y	-0-					3
							17133	3									

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	15010	-0-	-3125	-0-	355	1	14492	3	Y	148	172	1			16
							163	9									
02	16380	X	1887	-0-	-14493	-0-	49	1	1838	3	Y	-0-					16
03	18135	X	2299	-0-	-15836	-0-	59	1	2221	3	Y	17					33
							19	9									
04	17550	X	16788	-0-	-762	-0-	402	1	16210	3	Y	160	32	1			161
							176	9									
05	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	395	1	15552	3	Y	179	166	1			174
							197	9									
*06	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	363	1	14721	3	Y	68	184	1			58
							75	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	1151	1	25	2	N	-0-					-0-
							12436	3									
02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	478	1	6872	3	N	-0-					-0-
03	8060	X	4452	-0-	-3608	-0-	417	1	2	2	N	-0-					-0-
							4033	3									
04	7800	X	3180	-0-	-4620	-0-	428	1	2752	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	4181	-0-	-3879	-0-	488	1	3693	3	N	-0-					-0-
*06	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	672	1	1	2	N	-0-					-0-
							11535	3									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	13331	-0-	-61	-0-	567	1	26	2	N	-0-					-0-
							12738	3									
02	12096	X	11083	-0-	-1013	-0-	11083	3			N	-0-					-0-
03	13392	X	5976	-0-	-7416	-0-	3	2	5973	3	N	-0-					-0-
04	12900	X	1843	-0-	-11057	-0-	180	1	1663	3	N	-0-					-0-
05	13330	X	4155	-0-	-9175	-0-	579	1	1	2	N	-0-					-0-
							3575	3									
*06	12900	X	12113	-0-	-787	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
							12093	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10716	-0-	-1002	-0-	477	1	10231	3	N	7					83
							8	9									
02	10528	X	9140	-0-	-1388	-0-	415	1	8725	3	N	-0-					83
03	11346	X	10320	-0-	-1026	-0-	486	1	9825	3	N	8					91
							9	9									
04	10710	X	10369	-0-	-341	-0-	467	1	9882	3	N	18					109
							20	9									
05	10726	X	9553	-0-	-1173	-0-	440	1	9112	3	N	1	40	1			70
							1	9									
06	10380	X	10279	-0-	-101	-0-	473	1	9805	3	Y	1	71	1			-0-
							1	9									

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

01	9951	X	9265	-0-	-686	-0-	316	1	8907	3	N	38					70
							42	9									
02	9240	X	8025	-0-	-1215	-0-	281	1	7712	3	N	29					99
							32	9									
03	10230	X	9881	-0-	-349	-0-	354	1	9492	3	N	32	108	1			23
							35	9									
04	9900	X	9469	-0-	-431	-0-	332	1	9106	3	N	28					51
							31	9									
05	9641	X	9001	-0-	-640	-0-	320	1	8657	3	N	22					73
							24	9									
06	9570	X	8627	-0-	-943	-0-	301	1	8302	3	N	22					95
							24	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

01	6169	X	4720	-0-	-1449	-0-	991	1	3729	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5225	-0-	-347	-0-	918	1	4307	3	Y	-0-					-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	1018	1	4629	3	Y	-0-					-0-
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	1012	1	5756	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	4096	-0-	-1701	-0-	947	1	3149	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	3713	-0-	-1897	-0-	741	1	2972	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

01	19561	X	18533	-0-	-1028	-0-	396	1	18137	2	N	-0-					-0-
02	17668	X	16384	-0-	-1284	-0-	346	1	16038	2	N	-0-					-0-
03	19251	X	17741	-0-	-1510	-0-	359	1	17382	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	16947	-0-	-1683	-0-	337	1	16610	2	N	-0-					-0-
05	18724	X	17543	-0-	-1181	-0-	367	1	17176	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	17517	-0-	-423	-0-	622	1	16895	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

01	21545	X	14850	-0-	-6695	-0-	514	1	14336	3	N	-0-					-0-
02	19292	X	18054	-0-	-1238	-0-	556	1	17498	3	N	-0-					-0-
03	21018	X	20347	-0-	-671	-0-	653	1	19694	3	N	-0-					-0-
04	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	620	1	19694	3	N	-0-					-0-
05	19995	X	19988	-0-	-7	-0-	625	1	19363	3	N	-0-					-0-
06	19680	X	17985	-0-	-1695	-0-	553	1	17432	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	12850	-0-	-170	-0-	274	1	12576	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11222	-0-	-538	-0-	237	1	10985	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	12102	-0-	-701	-0-	245	1	11857	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11670	-0-	-780	-0-	232	1	11438	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	12622	-0-	-243	-0-	264	1	12358	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11075	-0-	-1375	-0-	393	1	10682	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4450	-0-	-541	-0-	1020	1	3417	3	N	12					82
							13	9									
02	4508	X	2606	-0-	-1902	-0-	874	1	1723	3	N	8					90
							9	9									
03	4991	X	4481	-0-	-510	-0-	1028	1	3438	3	N	14					104
							15	9									
04	4320	X	3371	-0-	-949	-0-	954	1	2404	3	N	12					116
							13	9									
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	1032	1	3617	3	N	20					136
							22	9									
*06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1006	1	3781	3	N	15					151
							17	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	965	1	1878	3	N	11					76
							12	9									
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	867	1	1578	3	N	7					83
							8	9									
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	939	1	1014	3	N	10	71	1			22
							11	9									
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	893	1	674	3	N	-0-					22
05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	929	1	828	3	N	3					25
							3	9									
*06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	1049	1	4814	3	N	10					35
							11	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	16440	-0-	-3431	-0-	566	1	15874	3	N	-0-					-0-
02	17948	X	14713	-0-	-3235	-0-	480	1	14233	3	N	-0-					-0-
03	18631	X	6721	-0-	-11910	-0-	504	1	6217	3	N	-0-					-0-
04	16200	X	13162	-0-	-3038	-0-	1074	1	12088	3	N	-0-					-0-
05	16430	X	14840	-0-	-1590	-0-	495	1	14345	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	12719	-0-	-3181	-0-	417	1	12302	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5779	-0-	-1227	-0-	123	1	5656	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5402	-0-	-926	-0-	114	1	5288	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	2238	-0-	-4768	-0-	45	1	2193	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	1602	-0-	-5178	-0-	32	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	1605	-0-	-5339	-0-	34	1	1571	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	1243	-0-	-4547	-0-	44	1	1199	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

01	17050	X	16659	-0-	-391	-0-	397	1	16130	3	N	120	168	1			134
							132	9									
02	15400	X	14801	-0-	-599	-0-	352	1	14321	3	N	116	178	1			72
							128	9									
03	17050	X	16352	-0-	-698	-0-	408	1	15783	3	N	146	186	1			32
							161	9									
04	16440	X	15762	-0-	-678	-0-	380	1	15250	3	N	120					152
							132	9									
05	16988	X	15771	-0-	-1217	-0-	387	1	15285	3	N	90	167	1			75
							99	9									
06	16110	X	15027	-0-	-1083	-0-	356	1	14573	3	N	89					164
							98	9									

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

01	8060	X	7335	-0-	-725	-0-	324	1	6952	3	N	54					79
							59	9									
02	7280	X	6565	-0-	-715	-0-	305	1	6242	3	N	16					95
							18	9									
03	8029	X	7339	-0-	-690	-0-	339	1	6954	3	N	42					137
							46	9									
04	7590	X	7011	-0-	-579	-0-	319	1	6673	3	N	17					154
							19	9									
05	7347	X	7103	-0-	-244	-0-	329	1	6754	3	N	18					172
							20	9									
06	7110	X	6751	-0-	-359	-0-	310	1	6419	3	N	20					192
							22	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

01	10726	X	9677	-0-	-1049	-0-	330	1	9347	3	Y	-0-					-0-
02	9492	X	8490	-0-	-1002	-0-	315	1	8175	3	Y	-0-					-0-
03	10199	X	9302	-0-	-897	-0-	355	1	8947	3	Y	-0-					-0-
04	9570	X	9028	-0-	-542	-0-	335	1	8693	3	Y	-0-					-0-
05	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	345	1	8843	3	Y	-0-					-0-
06	9360	X	8665	-0-	-695	-0-	324	1	8341	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

01	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	312	1	8940	3	Y	-0-					-0-
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	176	1	7191	3	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7801	-0-	-197	-0-	194	1	7607	3	Y	-0-					-0-
04	7740	X	7720	-0-	-20	-0-	265	1	7455	3	Y	-0-					-0-
05	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	323	1	8967	3	Y	-0-					-0-
*06	8190	X	7851	-0-	-339	-0-	269	1	7582	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	20605	-0-	-4381	-0-	692	1	19913	2	N	-0-					-0-
02	21840	X	7563	-0-	-14277	-0-	473	1	7090	2	N	-0-					-0-
03	24304	X	19217	-0-	-5087	-0-	639	1	18578	2	N	-0-					-0-
04	23520	X	18788	-0-	-4732	-0-	649	1	18139	2	N	-0-					-0-
05	24304	X	8655	-0-	-15649	-0-	283	1	8372	2	N	-0-					-0-
06	19950	X	19466	-0-	-484	-0-	669	1	18797	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

01	18507	X	11582	-0-	-6925	-0-	389	1	11193	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	13969	-0-	-2747	-0-	463	1	13506	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	14584	-0-	-3923	-0-	485	1	14099	2	N	-0-					-0-
04	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	468	1	13076	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	8184	-0-	-7285	-0-	268	1	7916	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	10864	-0-	-4106	-0-	373	1	10491	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

01	18755	X	17686	-0-	-1069	-0-	378	1	17308	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	15763	-0-	-1177	-0-	333	1	15430	2	N	-0-					-0-
03	18755	X	17085	-0-	-1670	-0-	346	1	16739	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	16363	-0-	-1757	-0-	325	1	16038	2	N	-0-					-0-
05	18011	X	16358	-0-	-1653	-0-	342	1	16016	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	14999	-0-	-2131	-0-	533	1	14466	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184

01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	2					38
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	1	6	9	N	5					43
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	908	1	239	3	N	8					51
							9	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	870	1	42	3	N	3					54
							3	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	899	1	73	3	N	2					56
							2	9									
06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	878	1	165	3	N	7					63
							8	9									

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	929	1	869	3	N	50					161
							55	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	812	1	22	9	N	20					181
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	928	1	1922	3	N	64	175	1			70
							70	9									
04	3000	N	3013	-0-	13	13	946	1	2041	3	N	24					94
							26	9									
05	3100	N	3400	-0-	300	313	982	1	2365	3	N	48					142
							53	9									
*06	3000	N	4144	-0-	1144	1457	985	1	3116	3	N	39					181
							43	9									

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

01	10292	X	8315	-0-	-1977	-0-	284	1	8031	3	Y	-0-					-0-
02	9296	X	7433	-0-	-1863	-0-	265	1	7168	3	Y	-0-					-0-
03	9889	X	7169	-0-	-2720	-0-	270	1	6899	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	7132	-0-	-1088	-0-	255	1	6877	3	Y	-0-					-0-
05	8370	X	7140	-0-	-1230	-0-	259	1	6881	3	Y	-0-					-0-
06	8040	X	6793	-0-	-1247	-0-	248	1	6545	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	443	1	12754	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10653	-0-	-211	-0-	353	1	10300	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	10549	-0-	-1479	-0-	351	1	10198	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	10174	-0-	-1706	-0-	352	1	9822	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	10004	-0-	-2272	-0-	327	1	9677	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	9500	-0-	-2380	-0-	326	1	9174	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	900	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	819	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	908	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	900	1	791	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	17494	-0-	-1726	-0-	419	1	17075	3	N	-0-					24
02	17360	X	15732	-0-	-1628	-0-	377	1	15333	3	N	20					44
							22	9									
03	19003	X	16608	-0-	-2395	-0-	416	1	16093	3	N	90					134
							99	9									
04	17670	X	15941	-0-	-1729	-0-	380	1	15430	3	N	119	171	1			82
							131	9									
05	17794	X	16164	-0-	-1630	-0-	389	1	15650	3	N	114					196
							125	9									
06	16920	X	15267	-0-	-1653	-0-	363	1	14794	3	N	100	185	1			111
							110	9									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	9585	-0-	-5853	-0-	1167	1	8404	3	N	13					109
							14	9									
02	13944	X	11046	-0-	-2898	-0-	1133	1	9913	3	N	-0-					109
03	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	674	1	11531	3	N	-0-					109
04	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	1102	1	11697	3	N	1					110
							1	9									
05	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	1172	1	12828	3	N	6					116
							7	9									
*06	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	1096	1	11601	3	N	4					120
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 258878 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7122 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	18761	-0-	-924	-0-	643	1	18118	3	N	-0-					-0-
02	17780	X	16769	-0-	-1011	-0-	587	1	16182	3	N	-0-					-0-
03	19654	X	18348	-0-	-1306	-0-	667	1	17681	3	N	-0-					-0-
04	18660	X	16912	-0-	-1748	-0-	600	1	16312	3	N	-0-					-0-
05	19220	X	10413	-0-	-8807	-0-	29	1	10384	3	N	-0-					-0-
*06	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	1253	1	17162	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	17146	-0-	-1516	-0-	384	1	16762	2	N	-0-					-0-
02	16828	X	9467	-0-	-7361	-0-	209	1	9258	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	12554	-0-	-6077	-0-	279	1	12275	2	N	-0-					-0-
04	17610	X	13490	-0-	-4120	-0-	311	1	13179	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	5582	-0-	-11902	-0-	122	1	5460	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	10554	-0-	-6036	-0-	242	1	10312	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	325	1	14201	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	3568	-0-	-9004	-0-	79	1	3489	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	235	-0-	-13746	-0-	5	1	230	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	11494	-0-	-2036	-0-	265	1	11229	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	4730	-0-	-9251	-0-	103	1	4627	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	5549	-0-	-7981	-0-	127	1	5422	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11408	-0-	-930	-0-	383	1	11025	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	10349	-0-	-403	-0-	343	1	10006	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11304	-0-	-476	-0-	376	1	10928	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10774	-0-	-596	-0-	372	1	10402	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10964	-0-	-661	-0-	359	1	10605	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	9876	-0-	-1224	-0-	339	1	9537	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	238 72	1 9	6708	3	N	65					181
02	6216	X	6033	-0-	-183	-0-	204 65	1 9	5764	3	N	59	184	1			56
03	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	252 69	1 9	6835	3	N	63					119
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	243 68	1 9	6778	3	N	62					181
05	6882	X	6853	-0-	-29	-0-	239 56	1 9	6558	3	N	51					232
06	6660	X	6649	-0-	-11	-0-	230 64	1 9	6355	3	N	58	185	1			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	20674	-0-	-3165	-0-	694	1	19980	2	N	-0-					-0-
02	21308	X	16846	-0-	-4462	-0-	558	1	16288	2	N	-0-					-0-
03	27720	X	27720	-0-	-0-	-0-	922	1	26798	2	N	-0-					-0-
04	24278	X	24278	-0-	-0-	-0-	839	1	23439	2	N	-0-					-0-
05	23662	X	23662	-0-	-0-	-0-	774	1	22888	2	N	-0-					-0-
06	23430	X	22347	-0-	-1083	-0-	768	1	21579	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

01	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	639	1	18414	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	4705	-0-	-9855	-0-	156	1	4549	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	360	-0-	-15760	-0-	12	1	348	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	9621	-0-	-5979	-0-	333	1	9288	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	14582	-0-	-1538	-0-	477	1	14105	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	4114	-0-	-11486	-0-	141	1	3973	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

01	15221	X	14031	-0-	-1190	-0-	481	1	13550	3	N	-0-					-0-
02	13664	X	12432	-0-	-1232	-0-	426	1	12006	3	N	-0-					-0-
03	14973	X	13562	-0-	-1411	-0-	485	1	13077	3	N	-0-					-0-
04	14220	X	12976	-0-	-1244	-0-	448	1	12528	3	N	-0-					-0-
05	14601	X	10355	-0-	-4246	-0-	459	1	9896	3	N	-0-					-0-
06	13590	X	13291	-0-	-299	-0-	1056	1	12235	3	N	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	278	1	7842	3	Y	3	133	1			32
							3	9									
02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	265	1	7196	3	Y	84					116
							92	9									
03	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	304	1	8048	3	Y	21					137
							23	9									
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	288	1	7899	3	Y	33					170
							36	9									
05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	320	1	8659	3	Y	29					199
							32	9									
*06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	308	1	8444	3	Y	34	183	1			50
							37	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

01	5394	X	5262	-0-	-132	-0-	112	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4821	-0-	-51	-0-	102	1	4719	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	103	1	4995	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5043	-0-	-177	-0-	100	1	4943	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4802	-0-	-561	-0-	101	1	4701	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4589	-0-	-571	-0-	163	1	4426	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	661	1	5089	3	N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	406	1	6821	3	N	-0-					-0-
03	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	353	1	9795	3	N	-0-					-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	394	1	7670	3	N	-0-					-0-
05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	244	1	6981	3	N	-0-					-0-
*06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	247	1	7152	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	898	1	4398	3	N	8					136
							9	9									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	848	1	3686	3	N	6					142
							7	9									
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	975	1	3732	3	N	-0-					142
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	952	1	4171	3	N	5					147
							6	9									
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	957	1	3361	3	N	2					149
							2	9									
*06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	977	1	3059	3	N	-0-					149

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	891	1	7254	2	N	-0-					-0-
02	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	847	1	6483	2	N	-0-					-0-
03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	959	1	7758	2	N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	938	1	7048	2	N	-0-					-0-
05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	888	1	7904	2	N	-0-					-0-
*06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	791	1	4948	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

01	15159	X	13900	-0-	-1259	-0-	467	1	13433	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	12900	-0-	-792	-0-	427	1	12473	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	14420	-0-	-987	-0-	480	1	13940	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	14036	-0-	-874	-0-	485	1	13551	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	14631	-0-	-776	-0-	479	1	14152	2	N	-0-					-0-
*06	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	487	1	13682	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

01	12896	X	12200	-0-	-696	-0-	413	1	11715	3	N	65	132	1			168
							72	9									
02	11648	X	10129	-0-	-1519	-0-	363	1	9730	3	N	33					201
							36	9									
03	12214	X	11684	-0-	-530	-0-	435	1	11163	3	N	78					279
							86	9									
04	11820	X	11070	-0-	-750	-0-	396	1	10620	3	N	49	155	1			173
							54	9									
05	12214	X	10937	-0-	-1277	-0-	398	1	10464	3	N	68					241
							75	9									
06	11820	X	11001	-0-	-819	-0-	397	1	10549	3	N	50					291
							55	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

01	18383	X	16661	-0-	-1722	-0-	356	1	16305	2	N	-0-					-0-
02	16604	X	14720	-0-	-1884	-0-	311	1	14409	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	16267	-0-	-1682	-0-	329	1	15938	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	15087	-0-	-2283	-0-	300	1	14787	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	15090	-0-	-1960	-0-	316	1	14774	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	14304	-0-	-1806	-0-	508	1	13796	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

01	7006	X	5951	-0-	-1055	-0-	127	1	5824	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5059	-0-	-1269	-0-	107	1	4952	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5988	-0-	-925	-0-	121	1	5867	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5999	-0-	-361	-0-	119	1	5880	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6175	-0-	-149	-0-	129	1	6046	2	N	-0-					-0-
*06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	218	1	5924	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	22441	-0-	-2204	-0-	533 250	1 9	21658	3	N	227	176	1			123
02	22232	X	19008	-0-	-3224	-0-	457 237	1 9	18314	3	N	215	189	1			149
03	24025	X	21068	-0-	-2957	-0-	526 272	1 9	20270	3	N	247	354	1			42
04	23010	X	20800	-0-	-2210	-0-	498 243	1 9	20059	3	N	221	184	1			79
05	22444	X	21827	-0-	-617	-0-	529 238	1 9	21060	3	N	216	166	1			129
06	21720	X	20586	-0-	-1134	-0-	491 207	1 9	19888	3	N	188	181	1			136

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	1236	1	10249	3	N	-0-					-0-
02	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	1063	1	8819	3	N	-0-					-0-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	974	1	3451	3	N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	761	1	3451	3	N	-0-					-0-
05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	948	1	5425	3	N	-0-					-0-
*06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	1127	1	7854	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	1156 120	1 9	7273	3	N	109					148
02	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	1041 69	1 9	6410	3	N	63	171	1			40
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	1173 24	1 9	7428	3	N	22					62
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	1097 70	1 9	6233	3	N	64					126
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1152 89	1 9	6899	3	N	81	181	1			26
06	6330	X	5658	-0-	-672	-0-	1089 24	1 9	4545	3	N	22					48

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	7767	-0-	-6958	-0-	261	1	7506	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	9795	-0-	-3281	-0-	324	1	9471	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	10656	-0-	-4193	-0-	355	1	10301	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	11483	-0-	-2887	-0-	397	1	11086	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	12105	-0-	-2744	-0-	396	1	11709	2	N	-0-					-0-
*06	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	407	1	11446	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10285	-0-	-503	-0-	220	1	10065	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9354	-0-	-390	-0-	198	1	9156	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10230	-0-	-279	-0-	207	1	10023	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9748	-0-	-422	-0-	194	1	9554	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9697	-0-	-812	-0-	203	1	9494	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9256	-0-	-764	-0-	329	1	8927	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12317	-0-	-982	-0-	416	1	11763	3	N	125	190	1			244
							138	9									
02	11956	X	11164	-0-	-792	-0-	396	1	10663	3	N	95					339
							105	9									
03	12989	X	12351	-0-	-638	-0-	461	1	11796	3	N	85	190	1			234
							94	9									
04	12420	X	11801	-0-	-619	-0-	426	1	11321	3	N	49	186	1			97
							54	9									
05	12369	X	12270	-0-	-99	-0-	444	1	11716	3	N	100					197
							110	9									
*06	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	461	1	12219	3	N	112	175	1			134
							123	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1019	1	3394	3	N	70					90
							77	9									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	938	1	3621	3	N	117	177	1			30
							129	9									
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	1061	1	4394	3	N	18					48
							20	9									
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	999	1	3517	3	N	13					61
							14	9									
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1011	1	3031	3	N	36					97
							40	9									
*06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1015	1	4051	3	N	37	24	1			110
							41	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	6211	-0-	-3430	-0-	752	1	5459	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	1455	-0-	-4313	-0-	296	1	1159	3	N	-0-					-0-
03	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	256	1	7098	3	N	-0-					-0-
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	369	1	7279	3	N	-0-					-0-
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	258	1	7460	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6139	-0-	-971	-0-	204	1	5935	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	116	-0-	-13803	-0-	4	1	112	3	N	-0-					15
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-					15
03	13640	X	9338	-0-	-4302	-0-	736	1	8602	3	N	-0-					15
04	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	722	1	20111	3	N	15					30
							17	9									
05	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	591	1	16184	3	N	9					39
							10	9									
*06	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	597	1	16572	3	Y	13	52	1			-0-
							14	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	19702	-0-	-1285	-0-	421	1	19281	2	N	-0-					-0-
02	18956	X	17200	-0-	-1756	-0-	364	1	16836	2	N	-0-					-0-
03	20088	X	19994	-0-	-94	-0-	405	1	19589	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	19037	-0-	-403	-0-	378	1	18659	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	19629	-0-	-459	-0-	411	1	19218	2	N	-0-					-0-
*06	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	687	1	18665	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8569	-0-	-638	-0-	183	1	8386	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	7754	-0-	-562	-0-	164	1	7590	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8424	-0-	-504	-0-	171	1	8253	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	8053	-0-	-527	-0-	160	1	7893	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	8226	-0-	-392	-0-	172	1	8054	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	7885	-0-	-425	-0-	280	1	7605	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	12790	-0-	-2369	-0-	273	1	12517	2	N	-0-			-0-
02	13692	X	12822	-0-	-870	-0-	271	1	12551	2	N	-0-			-0-
03	15097	X	13635	-0-	-1462	-0-	276	1	13359	2	N	-0-			-0-
04	14610	X	13017	-0-	-1593	-0-	259	1	12758	2	N	-0-			-0-
05	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	386	1	18029	2	N	-0-			-0-
*06	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	615	1	16712	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6066	-0-	-2459	-0-	578	1	5488	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	6838	-0-	-862	-0-	895	1	5943	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8124	-0-	-401	-0-	1005	1	7119	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	6709	-0-	-521	-0-	950	1	5759	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	1631	-0-	-5933	-0-	804	1	827	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	4441	-0-	-3419	-0-	875	1	3566	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	453	1	12725	3	Y	-0-			-0-
02	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	402	1	11263	3	Y	-0-			-0-
03	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	446	1	12009	3	Y	-0-			-0-
04	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	397	1	11148	3	Y	-0-			-0-
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	1018	1	10742	3	Y	-0-			-0-
06	12450	X	8981	-0-	-3469	-0-	931	1	8050	3	Y	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	6058	-0-	-10806	-0-	203	1	5855	2	N	-0-			-0-
02	15008	X	9058	-0-	-5950	-0-	300	1	8758	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	9442	-0-	-5283	-0-	314	1	9128	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	7931	-0-	-4969	-0-	274	1	7657	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	8110	-0-	-5220	-0-	265	1	7845	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	8022	-0-	-1698	-0-	276	1	7746	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	521	1	14604	3	N	-0-			-0-
02	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	438	1	12589	3	N	-0-			-0-
03	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	451	1	12555	3	N	-0-			-0-
04	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	416	1	12057	3	N	-0-			-0-
05	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	426	1	12283	3	N	-0-			-0-
*06	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	380	1	10983	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	16117	-0-	-1801	-0-	541	1	15576	2	N	-0-			-0-
02	15792	X	14349	-0-	-1443	-0-	475	1	13874	2	N	-0-			-0-
03	16957	X	15766	-0-	-1191	-0-	525	1	15241	2	N	-0-			-0-
04	16410	X	14982	-0-	-1428	-0-	518	1	14464	2	N	-0-			-0-
05	16120	X	15416	-0-	-704	-0-	505	1	14911	2	N	-0-			-0-
06	15600	X	13800	-0-	-1800	-0-	474	1	13326	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	8405	1	10457	3	N	-0-					-0-
02	13188	X	5111	-0-	-8077	-0-	2915	1	2196	3	N	-0-					-0-
03	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	8273	1	9495	3	N	-0-					-0-
04	22224	X	22224	-0-	-0-	-0-	8210	1	14014	3	N	-0-					-0-
05	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	7916	1	11329	3	N	-0-					-0-
*06	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	7661	1	7851	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

01	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	1336	1	12626	3	N	-0-					-0-
02	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	1207	1	12614	3	N	-0-					-0-
03	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	1165	1	9979	3	N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

01	27125	X	26310	-0-	-815	-0-	913	1	25397	3	N	-0-					-0-
02	24500	X	8691	-0-	-15809	-0-	270	1	8421	3	N	-0-					-0-
03	25482	X	19496	-0-	-5986	-0-	979	1	18517	3	N	-0-					-0-
04	25470	X	12047	-0-	-13423	-0-	373	1	11674	3	N	-0-					-0-
05	26319	X	25672	-0-	-647	-0-	1058	1	24614	3	N	-0-					-0-
*06	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	799	1	25145	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	816	1	16522	3	N	-0-					-0-
*06	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	551	1	17153	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

01	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	340	1	9617	3	N	40					78
							44	9									
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	326	1	8804	3	N	40					118
							44	9									
03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	398	1	10353	3	N	48					166
							53	9									
04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	352	1	9545	3	N	35					201
							39	9									
05	10168	X	9695	-0-	-473	-0-	354	1	9321	3	N	18	177	1			42
							20	9									
06	10470	X	9474	-0-	-996	-0-	340	1	9120	3	N	13					55
							14	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

01	9827	X	8993	-0-	-834	-0-	192	1	8801	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	7913	-0-	-963	-0-	167	1	7746	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9059	-0-	-303	-0-	183	1	8876	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8260	-0-	-800	-0-	164	1	8096	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8248	-0-	-1114	-0-	173	1	8075	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8485	-0-	-275	-0-	301	1	8184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	3287	-0-	-3564	-0-	111	1	3148	3	N	25	183	1			69
							28	9									
02	5208	X	4182	-0-	-1026	-0-	148	1	4014	3	N	18					87
							20	9									
03	5766	X	4840	-0-	-926	-0-	175	1	4591	3	N	67					154
							74	9									
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	151	1	4062	3	N	40					194
							44	9									
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	215	1	5743	3	N	40					234
							44	9									
06	4680	X	2238	-0-	-2442	-0-	79	1	2146	3	N	12	174	1			72
							13	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	120	1	3406	3	Y	16					173
							18	9									
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	63	1	1809	3	Y	10					183
							11	9									
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	169	1	4462	3	Y	27					210
							30	9									
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	167	1	4563	3	Y	25	170	1			65
							28	9									
05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	45	1	1269	3	Y	8					73
							9	9									
*06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	172	1	4715	3	Y	20					93
							22	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	13741	-0-	-395	-0-	472	1	13269	3	Y	-0-					1
02	12768	X	12468	-0-	-300	-0-	414	1	12054	3	Y	-0-					1
03	14136	X	13771	-0-	-365	-0-	476	1	13295	3	Y	-0-					1
04	13440	X	11695	-0-	-1745	-0-	391	1	11304	3	Y	-0-					1
05	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	471	1	13489	3	Y	-0-					1
*06	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	443	1	12810	3	Y	-0-					1

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	15453	-0-	-4263	-0-	531	1	14922	3	Y	-0-					-0-
02	17808	X	16477	-0-	-1331	-0-	548	1	15929	3	Y	-0-					-0-
03	19034	X	18394	-0-	-640	-0-	639	1	17755	3	Y	-0-					-0-
04	17760	X	16771	-0-	-989	-0-	561	1	16210	3	Y	-0-					-0-
05	18228	X	13403	-0-	-4825	-0-	455	1	12948	3	Y	-0-					-0-
06	17730	X	7955	-0-	-9775	-0-	269	1	7686	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	10105	-0-	-4279	-0-	346	1	9759	3	N	-0-					-0-
02	12992	X	11304	-0-	-1688	-0-	393	1	10911	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	12115	-0-	-1680	-0-	442	1	11673	3	N	-0-					-0-
04	12750	X	11739	-0-	-1011	-0-	416	1	11323	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	10972	-0-	-1552	-0-	389	1	10583	3	N	-0-					-0-
06	12120	X	10365	-0-	-1755	-0-	365	1	10000	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	12837	-0-	-2291	-0-	441	1	12396	3	N	-0-					-0-
02	13580	X	12234	-0-	-1346	-0-	431	1	11803	3	N	-0-					-0-
03	14229	X	13534	-0-	-695	-0-	491	1	13043	3	N	-0-					-0-
04	13500	X	12879	-0-	-621	-0-	453	1	12426	3	N	-0-					-0-
05	13547	X	13055	-0-	-492	-0-	470	1	12585	3	N	-0-					-0-
06	13110	X	12670	-0-	-440	-0-	450	1	12220	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	824	1	4872	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	4274	-0-	-10	-0-	714	1	3560	3	N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	821	1	4586	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	3667	-0-	-923	-0-	735	1	2932	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	2980	-0-	-1763	-0-	734	1	2246	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	3511	-0-	-1079	-0-	730	1	2781	3	N	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11446	-0-	-241	-0-	388	1	11008	3	Y	45					141
							50	9									
02	10556	X	9813	-0-	-743	-0-	356	1	9416	3	Y	37					178
							41	9									
03	11687	X	10694	-0-	-993	-0-	397	1	10256	3	Y	37	183	1			32
							41	9									
04	11160	X	10001	-0-	-1159	-0-	365	1	9608	3	Y	25					57
							28	9									
05	11439	X	8675	-0-	-2764	-0-	317	1	8344	3	Y	13					70
							14	9									
06	10560	X	9823	-0-	-737	-0-	355	1	9453	3	Y	14					84
							15	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	9	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	579	-0-	-3637	-0-	569	1	10	9	Y	9					93
02	4004	X	1243	-0-	-2761	-0-	667	1	563	3	Y	12					105
							13	9									
03	4588	X	717	-0-	-3871	-0-	713	1	4	9	Y	4					109
*04	4440	X	754	-0-	-3686	-0-	690	1	56	3	Y	7					116
							8	9									
*05	4588	X	927	-0-	-3661	-0-	720	1	207	3	Y	-0-					116
*06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	740	1	1401	3	Y	2					118
							2	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

01	19003	X	5234	-0-	-13769	-0-	180	1	5054	3	N	-0-					-0-
02	17164	X	14358	-0-	-2806	-0-	477	1	13881	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	9808	-0-	-9195	-0-	338	1	9470	3	N	-0-					-0-
04	18390	X	8965	-0-	-9425	-0-	299	1	8666	3	N	-0-					-0-
05	15903	X	8232	-0-	-7671	-0-	281	1	7951	3	N	-0-					-0-
06	15390	X	7585	-0-	-7805	-0-	254	1	7331	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

01	5115	X	4403	-0-	-712	-0-	94	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3841	-0-	-779	-0-	81	1	3760	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4244	-0-	-344	-0-	86	1	4158	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	79	1	3908	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4079	-0-	-323	-0-	85	1	3994	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3817	-0-	-443	-0-	136	1	3681	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

01	5642	X	1292	-0-	-4350	-0-	644	1	648	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	2612	-0-	-1728	-0-	788	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	1338	-0-	-3312	-0-	714	1	624	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	1242	-0-	-2088	-0-	700	1	542	2	N	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1129	1	2821	2	N	-0-					-0-
*06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	1000	1	2137	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

01	14570	X	14406	-0-	-164	-0-	441	1	13965	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	12207	-0-	-953	-0-	380	1	11827	2	N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	465	1	14361	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	13690	-0-	-260	-0-	447	1	13243	2	N	-0-					-0-
05	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	480	1	13959	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	13677	-0-	-423	-0-	453	1	13224	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

01	1581	X	895	-0-	-686	-0-	895	1			N	-0-					32
02	840	X	812	-0-	-28	-0-	812	1			N	-0-					32
03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					32
04	870	X	174	-0-	-696	-0-	174	1			N	-0-					32
*05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	34	34	1			32
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	1	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	18331	-0-	-1106	-0-	624	1	17650	3	Y	52					188
							57	9									
02	17556	X	16010	-0-	-1546	-0-	567	1	15390	3	Y	48	182	1			54
							53	9									
03	19437	X	17336	-0-	-2101	-0-	639	1	16649	3	Y	44					98
							48	9									
04	18630	X	16618	-0-	-2012	-0-	593	1	15986	3	Y	35					133
							39	9									
05	18321	X	17040	-0-	-1281	-0-	615	1	16386	3	Y	35					168
							39	9									
06	17460	X	16244	-0-	-1216	-0-	584	1	15625	3	Y	32					200
							35	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	406	1	11683	2	N	-0-					-0-
02	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	446	1	13019	2	N	-0-					-0-
03	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	469	1	13628	2	N	-0-					-0-
04	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	481	1	13443	2	N	-0-					-0-
05	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	450	1	13295	2	N	-0-					-0-
*06	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	436	1	12255	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6878	-0-	-531	-0-	238	1	6640	3	N	-0-					-0-
02	6692	X	6101	-0-	-591	-0-	194	1	5907	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6774	-0-	-511	-0-	226	1	6548	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6173	-0-	-697	-0-	196	1	5977	3	N	-0-					-0-
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	246	1	7296	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	5708	-0-	-952	-0-	185	1	5523	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	8592	-0-	-8272	-0-	368	1	17	2	N	-0-					-0-
							8207	3									
02	14616	X	7064	-0-	-7552	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
03	14229	X	7358	-0-	-6871	-0-	3	2	7355	3	N	-0-					-0-
04	9480	X	7189	-0-	-2291	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	7868	-0-	-1277	-0-	2	2	7866	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	7846	-0-	-464	-0-	1	2	7845	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	434	1	17680	3	Y	-0-					-0-
02	16352	X	16110	-0-	-242	-0-	392	1	15718	3	Y	-0-					-0-
03	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	458	1	17728	3	Y	-0-					-0-
04	17520	X	17497	-0-	-23	-0-	612	1	16885	3	Y	-0-					-0-
05	18104	X	17720	-0-	-384	-0-	627	1	17093	3	Y	-0-					-0-
06	17610	X	17468	-0-	-142	-0-	610	1	16858	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9834	-0-	-799	-0-	210	1	9624	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8880	-0-	-724	-0-	188	1	8692	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9533	-0-	-1069	-0-	193	1	9340	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9210	-0-	-840	-0-	183	1	9027	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9245	-0-	-892	-0-	194	1	9051	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	8507	-0-	-1003	-0-	302	1	8205	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	15215	-0-	-1215	-0-	325	1	14890	2	N	-0-			-0-
02	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	329	1	15224	2	N	-0-			-0-
03	16430	X	15063	-0-	-1367	-0-	305	1	14758	2	N	-0-			-0-
04	14910	X	14086	-0-	-824	-0-	280	1	13806	2	N	-0-			-0-
05	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	418	1	19526	2	N	-0-			-0-
*06	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	619	1	16825	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

01	8370	X	8123	-0-	-247	-0-	173	1	7950	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6747	-0-	-813	-0-	143	1	6604	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	6939	-0-	-1431	-0-	140	1	6799	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	6608	-0-	-1492	-0-	131	1	6477	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	6814	-0-	-1308	-0-	143	1	6671	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	6493	-0-	-1367	-0-	231	1	6262	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

01	19561	X	17719	-0-	-1842	-0-	378	1	17341	2	N	-0-			-0-
02	17668	X	15617	-0-	-2051	-0-	330	1	15287	2	N	-0-			-0-
03	19220	X	16422	-0-	-2798	-0-	332	1	16090	2	N	-0-			-0-
04	18390	X	15634	-0-	-2756	-0-	311	1	15323	2	N	-0-			-0-
05	18197	X	15711	-0-	-2486	-0-	329	1	15382	2	N	-0-			-0-
06	17160	X	14008	-0-	-3152	-0-	497	1	13511	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

01	18755	X	16376	-0-	-2379	-0-	550	1	15826	2	N	-0-			-0-
02	16940	X	4720	-0-	-12220	-0-	156	1	4564	2	N	-0-			-0-
03	19158	X	12584	-0-	-6574	-0-	419	1	12165	2	N	-0-			-0-
04	18540	X	16860	-0-	-1680	-0-	583	1	16277	2	N	-0-			-0-
05	19158	X	15324	-0-	-3834	-0-	502	1	14822	2	N	-0-			-0-
06	15840	X	15359	-0-	-481	-0-	528	1	14831	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7800 - 10985

01	17453	X	3614	-0-	-13839	-0-	121	1	3493	2	N	-0-			-0-
02	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	678	1	19797	2	N	-0-			-0-
03	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	746	1	21667	2	N	-0-			-0-
04	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	693	1	19348	2	N	-0-			-0-
05	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	653	1	19296	2	N	-0-			-0-
*06	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	633	1	17804	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

01	11160	X	10314	-0-	-846	-0-	220	1	10094	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	9168	-0-	-912	-0-	194	1	8974	2	N	-0-			-0-
03	11036	X	9596	-0-	-1440	-0-	194	1	9402	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	9215	-0-	-1285	-0-	183	1	9032	2	N	-0-			-0-
05	10602	X	8763	-0-	-1839	-0-	183	1	8580	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	7761	-0-	-2229	-0-	276	1	7485	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9667	-0-	-1400	-0-	231	1	9436	3	Y	-0-					5
02	9996	X	8986	-0-	-1010	-0-	214	1	8772	3	Y	-0-					5
03	9920	X	9665	-0-	-255	-0-	239	1	9426	3	Y	-0-					5
04	9600	X	9526	-0-	-74	-0-	327	1	9199	3	Y	-0-					5
05	9951	X	9612	-0-	-339	-0-	337	1	9275	3	Y	-0-					5
*06	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	330	1	9128	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1038	1	612	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1037	1	69	3	N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	920	1	564	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	3073	-0-	73	73	1131	1	1942	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10582	-0-	-1105	-0-	458	1	21	2	N	-0-					-0-
							10103	3									
02	9436	X	9083	-0-	-353	-0-	9083	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9834	-0-	-613	-0-	5	2	9829	3	N	-0-					-0-
04	10230	X	9225	-0-	-1005	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
05	10571	X	8872	-0-	-1699	-0-	2	2	8870	3	N	-0-					-0-
*06	10230	X	9863	-0-	-367	-0-	1	2	9862	3	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	13617	-0-	-3030	-0-	461	1	13057	3	N	90					199
							99	9									
02	15036	X	13765	-0-	-1271	-0-	495	1	13165	3	N	95	158	1			136
							105	9									
03	16647	X	15015	-0-	-1632	-0-	557	1	14350	3	N	98	164	1			70
							108	9									
04	15480	X	14145	-0-	-1335	-0-	508	1	13542	3	N	86					156
							95	9									
05	15469	X	14299	-0-	-1170	-0-	525	1	13686	3	N	80					236
							88	9									
06	14760	X	9644	-0-	-5116	-0-	348	1	9250	3	N	42	176	1			102
							46	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	10176	-0-	-2255	-0-	346	1	9794	3	N	33					131
							36	9									
02	11228	X	10261	-0-	-967	-0-	365	1	9870	3	N	24					155
							26	9									
03	11687	X	9965	-0-	-1722	-0-	368	1	9566	3	N	28					183
							31	9									
04	11310	X	10336	-0-	-974	-0-	368	1	9940	3	N	25					208
							28	9									
05	11346	X	11242	-0-	-104	-0-	408	1	10827	3	N	6	188	1			26
							7	9									
*06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	400	1	10859	3	N	33					59
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

01	16988	X	16431	-0-	-557	-0-	553	1	15593	3	N	259	178	1			134
							285	9									
02	15344	X	14748	-0-	-596	-0-	514	1	13963	3	N	246	167	1			213
							271	9									
03	16988	X	16174	-0-	-814	-0-	585	1	15326	3	N	239	364	1			88
							263	9									
04	16410	X	15520	-0-	-890	-0-	548	1	14702	3	N	245	139	1			194
							270	9									
05	16740	X	15874	-0-	-866	-0-	564	1	15049	3	N	237	369	1			62
							261	9									
06	15900	X	15163	-0-	-737	-0-	535	1	14387	3	N	219	179	1			102
							241	9									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

01	9796	X	9302	-0-	-494	-0-	315	1	8904	3	Y	75	186	1			13
							83	9									
02	8848	X	7790	-0-	-1058	-0-	273	1	7481	3	Y	33					46
							36	9									
03	9796	X	7167	-0-	-2629	-0-	257	1	6879	3	Y	28					74
							31	9									
04	9480	X	7241	-0-	-2239	-0-	255	1	6961	3	Y	23					97
							25	9									
05	9486	X	8687	-0-	-799	-0-	305	1	8341	3	Y	37					134
							41	9									
06	9000	X	7048	-0-	-1952	-0-	243	1	6748	3	Y	52	165	1			21
							57	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

01	10385	X	9329	-0-	-1056	-0-	199	1	9130	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8356	-0-	-1024	-0-	177	1	8179	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9179	-0-	-927	-0-	186	1	8993	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8489	-0-	-1141	-0-	169	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	9261	-0-	-411	-0-	194	1	9067	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8692	-0-	-338	-0-	309	1	8383	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

01	6665	X	5936	-0-	-729	-0-	200	1	5640	3	N	87	169	1			127
							96	9									
02	6020	X	5422	-0-	-598	-0-	187	1	5121	3	N	104					231
							114	9									
03	6417	X	5767	-0-	-650	-0-	209	1	5471	3	N	79	162	1			148
							87	9									
04	6000	X	5584	-0-	-416	-0-	195	1	5286	3	N	94					242
							103	9									
05	6107	X	5747	-0-	-360	-0-	202	1	5461	3	N	76	156	1			162
							84	9									
06	5820	X	5273	-0-	-547	-0-	185	1	5000	3	N	80					242
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	15494	-0-	-3230	-0-	60	1	31	2	N	-0-					-0-
							15403	3									
02	16856	X	14748	-0-	-2108	-0-	57	1	14691	3	N	-0-					-0-
03	18507	X	16180	-0-	-2327	-0-	83	1	8	2	N	-0-					-0-
							16089	3									
04	17400	X	14626	-0-	-2774	-0-	82	1	14544	3	N	-0-					-0-
05	16337	X	14609	-0-	-1728	-0-	81	1	3	2	N	-0-					-0-
							14525	3									
06	15810	X	14158	-0-	-1652	-0-	42	1	1	2	N	-0-					-0-
							14115	3									

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	937	1	43	2	N	-0-					-0-
							20929	3									
02	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	18796	3			N	-0-					-0-
03	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	9	2	18845	3	N	-0-					-0-
04	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	3			N	-0-					-0-
05	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	3	2	17989	3	N	-0-					-0-
*06	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	1	2	17779	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	14262	-0-	-928	-0-	488	1	13748	3	N	24					30
							26	9									
02	13916	X	11735	-0-	-2181	-0-	408	1	11307	3	N	18					48
							20	9									
03	15407	X	13178	-0-	-2229	-0-	475	1	12679	3	N	22					70
							24	9									
04	14910	X	13204	-0-	-1706	-0-	462	1	12728	3	N	13	75	1			8
							14	9									
05	14260	X	13380	-0-	-880	-0-	477	1	12893	3	N	9					17
							10	9									
06	13800	X	12457	-0-	-1343	-0-	437	1	12007	3	N	12					29
							13	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	10015	-0-	-246	-0-	336	1	9679	2	N	-0-					-0-
02	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	341	1	9943	2	N	-0-					-0-
03	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	356	1	10342	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	4483	-0-	-5207	-0-	155	1	4328	2	N	-0-					-0-
05	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	365	1	10777	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8181	-0-	-1749	-0-	281	1	7900	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	396	1	11389	2	N	-0-					-0-
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	379	1	11062	2	N	-0-					-0-
03	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	415	1	12054	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9900	-0-	-210	-0-	342	1	9558	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9939	-0-	-508	-0-	325	1	9614	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	8342	-0-	-1768	-0-	287	1	8055	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12006	-0-	-1231	-0-	411	1	11584	3	Y	10					28
							11	9									
02	11172	X	11118	-0-	-54	-0-	392	1	10714	3	Y	11					39
							12	9									
03	11780	X	10361	-0-	-1419	-0-	379	1	9971	3	Y	10					49
							11	9									
04	11610	X	10133	-0-	-1477	-0-	356	1	9759	3	Y	16					65
							18	9									
05	12307	X	10848	-0-	-1459	-0-	389	1	10458	3	Y	1	54	1			12
							1	9									
06	10890	X	10442	-0-	-448	-0-	366	1	10076	3	Y	-0-					12

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8706	-0-	-67	-0-	186	1	8520	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7731	-0-	-137	-0-	163	1	7568	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8664	-0-	-16	-0-	175	1	8489	2	N	-0-					-0-
04	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	183	1	9039	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	5387	-0-	-3324	-0-	113	1	5274	2	N	-0-					-0-
*06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	325	1	8831	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7844	-0-	-247	-0-	265	1	7503	3	N	69					195
							76	9									
02	7364	X	7262	-0-	-102	-0-	257	1	6969	3	N	33	181	1			47
							36	9									
03	8153	X	7933	-0-	-220	-0-	289	1	7575	3	N	63					110
							69	9									
04	7890	X	7442	-0-	-448	-0-	264	1	7120	3	N	53					163
							58	9									
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	303	1	8001	3	N	47	183	1			27
							52	9									
*06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	314	1	8530	3	N	52					79
							57	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12671	-0-	-1248	-0-	431	1	12194	3	Y	42					164
							46	9									
02	12376	X	10312	-0-	-2064	-0-	365	1	9919	3	Y	25					189
							28	9									
03	12896	X	11511	-0-	-1385	-0-	423	1	11053	3	Y	32	183	1			38
							35	9									
04	12270	X	9497	-0-	-2773	-0-	338	1	9138	3	Y	19					57
							21	9									
05	12679	X	9307	-0-	-3372	-0-	1095	1	8201	3	Y	10					67
							11	9									
06	10770	X	10270	-0-	-500	-0-	1180	1	9065	3	Y	23					90
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	12474	-0-	-3305	-0-	266	1	12208	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	9705	-0-	-4547	-0-	205	1	9500	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	11524	-0-	-4255	-0-	233	1	11291	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	12609	-0-	-2661	-0-	250	1	12359	2	N	-0-					-0-
05	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	323	1	15112	2	N	-0-					-0-
*06	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	507	1	13776	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

01	27885	X	27885	-0-	-0-	-0-	595	1	27290	2	N	-0-					-0-
02	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	531	1	24579	2	N	-0-					-0-
03	27559	X	26902	-0-	-657	-0-	545	1	26357	2	N	-0-					-0-
04	26670	X	25455	-0-	-1215	-0-	506	1	24949	2	N	-0-					-0-
05	27559	X	26099	-0-	-1460	-0-	546	1	25553	2	N	-0-					-0-
06	26670	X	25084	-0-	-1586	-0-	891	1	24193	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

01	8928	X	8773	-0-	-155	-0-	295	1	8325	3	N	139	187	1			63
							153	9									
02	8064	X	7213	-0-	-851	-0-	250	1	6902	3	N	55					118
							61	9									
03	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	328	1	8572	3	N	111	190	1			39
							122	9									
04	8490	X	7831	-0-	-659	-0-	278	1	7500	3	N	48					87
							53	9									
05	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	334	1	8989	3	N	70					157
							77	9									
06	8730	X	8561	-0-	-169	-0-	301	1	8214	3	N	42					199
							46	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

01	18755	X	15259	-0-	-3496	-0-	529	1	14730	3	N	-0-					-0-
02	16940	X	13223	-0-	-3717	-0-	401	1	12822	3	N	-0-					-0-
03	18755	X	15227	-0-	-3528	-0-	484	1	14743	3	N	-0-					-0-
04	15900	X	15219	-0-	-681	-0-	476	1	14743	3	N	-0-					-0-
05	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	485	1	15172	3	N	-0-					-0-
*06	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	455	1	14360	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	141	1	5629	3	N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	103	1	4682	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4490	-0-	-408	-0-	107	1	4383	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	99	1	4247	3	N	-0-					-0-
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	123	1	5379	3	N	-0-					-0-
*06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	116	1	5155	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

01	25327	X	5659	-0-	-19668	-0-	196	1	5463	3	N	-0-					-0-
02	22876	X	3249	-0-	-19627	-0-	99	1	3150	3	N	-0-					-0-
03	25172	X	14501	-0-	-10671	-0-	729	1	13772	3	N	-0-					-0-
04	24330	X	13532	-0-	-10798	-0-	414	1	13118	3	N	-0-					-0-
05	24397	X	20205	-0-	-4192	-0-	627	1	19578	3	N	-0-					-0-
*06	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	668	1	21300	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1069	1	423	3	N	12					21
							13	9									
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1117	1	4675	3	Y	11	32	1			-0-
							12	9									
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	1119	1	1740	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	1255	1	6546	3	Y	1					1
							1	9									
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	1205	1	4254	3	Y	-0-					1
*06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1135	1	3267	3	Y	-0-					1

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

01	2914	X	520	-0-	-2394	-0-	518	1	2	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1	-0-	-2631	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	407	-0-	-2507	-0-	402	1	5	2	N	-0-					-0-
04	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	194	1	9573	2	N	-0-					-0-
05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	1114	1	5115	2	N	-0-					-0-
*06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	882	1	1405	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

01	9331	X	299	-0-	-9032	-0-	299	1			N	-0-					-0-
02	8092	X	-0-	-0-	-8092	-0-					N	-0-					-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	184	-0-	-529	-0-	184	1			N	-0-					-0-
06	690	X	1	-0-	-689	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

01	10075	X	4411	-0-	-5664	-0-	153	1	4258	3	N	-0-					-0-
02	9100	X	3590	-0-	-5510	-0-	107	1	3483	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	7560	-0-	-2515	-0-	244	1	7316	3	N	-0-					-0-
04	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	333	1	10368	3	N	-0-					-0-
05	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	359	1	11228	3	N	-0-					-0-
*06	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	270	1	8520	3	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

01	17143	X	16251	-0-	-892	-0-	545	1	15706	2	N	-0-					-0-
02	15484	X	14496	-0-	-988	-0-	480	1	14016	2	N	-0-					-0-
03	17143	X	15718	-0-	-1425	-0-	523	1	15195	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	14780	-0-	-1810	-0-	511	1	14269	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	15088	-0-	-1838	-0-	494	1	14594	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	1002	-0-	-14718	-0-	101	1	901	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29176	X	29176	-0-	-0-	-0-	952	1	57	2	Y	-0-					14
							28167	3									
02	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	883	1	1	2	Y	-0-					14
							24813	3									
03	27962	X	26949	-0-	-1013	-0-	882	1	12	2	Y	-0-					14
							26055	3									
04	27060	X	23240	-0-	-3820	-0-	784	1	1	2	Y	-0-					14
							22455	3									
05	27962	X	23399	-0-	-4563	-0-	797	1	4	2	Y	-0-					14
							22598	3									
*06	28558	X	28558	-0-	-0-	-0-	1326	1	3	2	Y	-0-					14
							27229	3									

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	822	1	271	3	N	12					64
							13	9									
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	716	1	642	3	N	6					70
							7	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	868	1	26	9	N	24					94
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					94
*05	341	N	92	-0-	-249	-0-	84	1	8	9	Y	7	73	1			28
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2	2	1			28

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	348	1	13984	3	N	-0-					-0-
02	12908	X	12623	-0-	-285	-0-	280	1	12343	3	N	-0-					-0-
03	14291	X	13949	-0-	-342	-0-	328	1	13621	3	N	-0-					-0-
04	13830	X	13241	-0-	-589	-0-	297	1	12944	3	N	-0-					-0-
05	14291	X	13220	-0-	-1071	-0-	299	1	12921	3	N	-0-					-0-
06	13830	X	12928	-0-	-902	-0-	285	1	12643	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24875	X	24875	-0-	-0-	-0-	824	1	24051	2	N	-0-					-0-
02	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	375	1	17352	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	345	1	16674	2	N	-0-					-0-
04	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	317	1	15659	2	N	-0-					-0-
05	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	407	1	19023	2	N	-0-					-0-
*06	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	617	1	16747	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6388	-0-	-401	-0-	152	1	6236	3	N	-0-					-0-
02	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	148	1	6122	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6769	-0-	-20	-0-	169	1	6600	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	6003	-0-	-207	-0-	143	1	5860	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6391	-0-	-553	-0-	155	1	6236	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6704	-0-	-16	-0-	163	1	6541	3	N	-0-					-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	482	1	22104	2	N	-0-			-0-
02	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	419	1	19374	2	N	-0-			-0-
03	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	445	1	21539	2	N	-0-			-0-
04	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	418	1	20621	2	N	-0-			-0-
05	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	447	1	20910	2	N	-0-			-0-
*06	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	734	1	19932	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

01	9300	X	7260	-0-	-2040	-0-	155	1	7105	2	N	-0-			-0-
02	8344	X	6103	-0-	-2241	-0-	129	1	5974	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	7126	-0-	-1585	-0-	144	1	6982	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	6679	-0-	-1421	-0-	133	1	6546	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	6624	-0-	-1281	-0-	139	1	6485	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6561	-0-	-459	-0-	233	1	6328	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

01	4867	X	499	-0-	-4368	-0-	492	1	7	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	807	-0-	-3589	-0-	806	1	1	2	N	-0-			-0-
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	704	1	5600	2	N	-0-			-0-
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1075	1	490	2	N	-0-			-0-
05	899	X	153	-0-	-746	-0-	112	1	41	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	215	-0-	-4495	-0-	186	1	29	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

01	29140	X	27386	-0-	-1754	-0-	1231	1	26155	2	N	-0-			-0-
02	26320	X	23223	-0-	-3097	-0-	894	1	22329	2	N	-0-			-0-
03	29140	X	25252	-0-	-3888	-0-	362	1	24890	2	N	-0-			-0-
04	27000	X	25467	-0-	-1533	-0-	1245	1	24222	2	N	-0-			-0-
05	27838	X	26589	-0-	-1249	-0-	2756	1	23833	2	N	-0-			-0-
06	26490	X	26400	-0-	-90	-0-	3037	1	23363	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

01	7998	X	7704	-0-	-294	-0-	164	1	7540	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	6775	-0-	-449	-0-	143	1	6632	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	7306	-0-	-692	-0-	148	1	7158	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	6594	-0-	-1146	-0-	131	1	6463	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	6906	-0-	-1030	-0-	145	1	6761	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6630	-0-	-840	-0-	235	1	6395	2	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

01	17422	X	16800	-0-	-622	-0-	410	1	16390	3	N	-0-			-0-
02	15736	X	14587	-0-	-1149	-0-	311	1	14276	3	N	-0-			-0-
03	17205	X	16761	-0-	-444	-0-	380	1	16381	3	N	-0-			-0-
04	16650	X	15549	-0-	-1101	-0-	336	1	15213	3	N	-0-			-0-
05	16802	X	15903	-0-	-899	-0-	346	1	15557	3	N	-0-			-0-
06	16260	X	15392	-0-	-868	-0-	327	1	15065	3	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

01	9424	X	8403	-0-	-1021	-0-	179	1	8224	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7432	-0-	-1080	-0-	157	1	7275	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	7442	-0-	-1889	-0-	151	1	7291	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	7175	-0-	-1795	-0-	143	1	7032	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	7083	-0-	-1721	-0-	148	1	6935	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	6185	-0-	-1945	-0-	220	1	5965	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	544	1	33	2	Y	-0-					-0-
							16106	3									
02	14812	X	14225	-0-	-587	-0-	489	1	13736	3	Y	-0-					-0-
03	16554	X	15630	-0-	-924	-0-	512	1	7	2	Y	-0-					-0-
							15111	3									
*04	16140	X	14405	-0-	-1735	-0-	486	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13918	3									
05	16678	X	15665	-0-	-1013	-0-	533	1	3	2	Y	-0-					-0-
							15129	3									
*06	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	855	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17550	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23453	X	23453	-0-	-0-	-0-	765	1	46	2	Y	-0-					5
							22642	3									
02	18004	X	17092	-0-	-912	-0-	587	1	16505	3	Y	-0-					5
03	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	660	1	9	2	Y	-0-					5
							19472	3									
*04	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	657	1	1	2	Y	-0-					4
							18798	3									
05	19933	X	18377	-0-	-1556	-0-	626	1	3	2	Y	-0-					4
							17748	3									
*06	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	893	1	1	2	Y	-0-					4
							18350	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	21210	-0-	-1544	-0-	692	1	42	2	Y	-0-					-0-
							20476	3									
02	20328	X	18393	-0-	-1935	-0-	632	1	1	2	Y	-0-					-0-
							17760	3									
03	22506	X	20415	-0-	-2091	-0-	668	1	10	2	Y	-0-					-0-
							19737	3									
*04	21780	X	19274	-0-	-2506	-0-	650	1	18623	3	Y	1					1
							1	9									
05	21669	X	18589	-0-	-3080	-0-	634	1	3	2	Y	-0-					1
							17952	3									
*06	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	944	1	2	2	Y	-0-					1
							19386	3									

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	15961	-0-	-1988	-0-	549	1	15412	3	N	-0-					-0-
02	16212	X	15331	-0-	-881	-0-	509	1	14822	3	N	-0-					-0-
03	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	688	1	19175	3	N	-0-					-0-
04	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	638	1	18301	3	N	-0-					-0-
05	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	645	1	18318	3	N	-0-					-0-
06	17370	X	15307	-0-	-2063	-0-	516	1	14791	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27187	X	25003	-0-	-2184	-0-	1124	1	23879	2	N	-0-					-0-
02	24556	X	22225	-0-	-2331	-0-	856	1	21369	2	N	-0-					-0-
03	27187	X	23004	-0-	-4183	-0-	329	1	22675	2	N	-0-					-0-
04	24390	X	23833	-0-	-557	-0-	1165	1	22668	2	N	-0-					-0-
05	25656	X	25656	-0-	-0-	-0-	2659	1	22997	2	N	-0-					-0-
*06	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	2964	1	22800	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	2891	-0-	-5448	-0-	98	1	2773	3	N	18					172
							20	9									
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	279	1	7606	3	N	44	191	1			25
							48	9									
03	8339	X	5706	-0-	-2633	-0-	208	1	5473	3	N	23					48
							25	9									
04	8070	X	6869	-0-	-1201	-0-	247	1	6591	3	N	28					76
							31	9									
05	8339	X	2099	-0-	-6240	-0-	563	1	1527	3	N	8					84
							9	9									
06	8070	X	842	-0-	-7228	-0-	840	1	2	9	N	2					86

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	371	1	10418	3	Y	8					8
							9	9									
02	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	334	1	9676	3	Y	8					16
							9	9									
03	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	385	1	10744	3	Y	1					17
							1	9									
04	10710	X	10202	-0-	-508	-0-	345	1	9851	3	Y	5					22
							6	9									
05	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	378	1	10742	3	Y	6					28
							7	9									
*06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	385	1	11147	3	Y	1					29
							1	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6451	-0-	-1082	-0-	153	1	6298	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6025	-0-	-779	-0-	152	1	5873	3	N	-0-					-0-
03	7254	X	7233	-0-	-21	-0-	192	1	7041	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6314	-0-	-706	-0-	156	1	6158	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	5249	-0-	-1633	-0-	130	1	5119	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6055	-0-	-935	-0-	147	1	5908	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5321	-0-	-507	-0-	129	1	5192	3	N	-0-					-0-
02	5236	X	4947	-0-	-289	-0-	104	1	4843	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4868	-0-	-836	-0-	109	1	4759	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5287	-0-	-233	-0-	116	1	5171	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	4615	-0-	-872	-0-	99	1	4516	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	4806	-0-	-504	-0-	102	1	4704	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	5891	-0-	-5703	-0-	203	1	5688	3	N	-0-					-0-
02	10472	X	3536	-0-	-6936	-0-	114	1	3422	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	7538	-0-	-925	-0-	250	1	7288	3	N	-0-					-0-
04	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	132	1	7288	3	N	-0-					-0-
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	216	1	6457	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	5346	-0-	-1944	-0-	170	1	5176	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	4403	-0-	-17576	-0-	94	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	19852	X	18179	-0-	-1673	-0-	384	1	17795	2	N	-0-					-0-
03	20677	X	16642	-0-	-4035	-0-	337	1	16305	2	N	-0-					-0-
04	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	501	1	24711	2	N	-0-					-0-
05	20119	X	19231	-0-	-888	-0-	403	1	18828	2	N	-0-					-0-
06	19470	X	18510	-0-	-960	-0-	657	1	17853	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2605	-0-	-1425	-0-	605	1	2000	2	N	-0-					-0-
02	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	700	1	8979	2	N	-0-					-0-
03	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	855	1	13781	2	N	-0-					-0-
04	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	861	1	16226	2	N	-0-					-0-
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	628	1	5362	2	N	-0-					-0-
*06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	935	1	9921	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	781	-0-	-25755	-0-	128	1	653	2	N	-0-					-0-
02	23968	X	16192	-0-	-7776	-0-	677	1	15515	2	N	-0-					-0-
03	26536	X	14078	-0-	-12458	-0-	285	1	13793	2	N	-0-					-0-
04	25680	X	14465	-0-	-11215	-0-	287	1	14178	2	N	-0-					-0-
05	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	482	1	22539	2	N	-0-					-0-
06	17340	X	247	-0-	-17093	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8063	-0-	-1175	-0-	276	1	7783	3	Y	4	4	1			29
							4	9									
02	8344	X	6617	-0-	-1727	-0-	228	1	6310	3	Y	72					101
							79	9									
03	9238	X	2042	-0-	-7196	-0-	72	1	1970	3	Y	-0-					101
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	304	1	8442	3	Y	-0-					101
05	8680	X	1841	-0-	-6839	-0-	67	1	1774	3	Y	-0-					101
*06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	302	1	8424	3	Y	11	46	1			66
							12	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34978	X	34978	-0-	-0-	-0-	1141	1	69	2	Y	-0-					49
							33768	3									
02	28420	X	25975	-0-	-2445	-0-	893	1	1	2	Y	-0-					49
							25081	3									
03	31000	X	27126	-0-	-3874	-0-	888	1	12	2	Y	-0-					49
							26226	3									
04	30660	X	24881	-0-	-5779	-0-	840	1	1	2	Y	-0-					49
							24040	3									
05	31682	X	24939	-0-	-6743	-0-	849	1	4	2	Y	1					45
							24085	3	1	9							
*06	30278	X	30278	-0-	-0-	-0-	1406	1	3	2	Y	-0-					45
							28869	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23777	X	2416	-0-	-21361	-0-	79	1	5	2	Y	-0-					17
							2332	3									
02	21476	X	16019	-0-	-5457	-0-	551	1	15468	3	Y	-0-					17
03	23777	X	21334	-0-	-2443	-0-	699	1	10	2	Y	-0-					17
							20625	3									
04	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	676	1	19368	3	Y	-0-					17
05	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	668	1	3	2	Y	1					16
							18955	3	1	9							
*06	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	991	1	2	2	Y	-0-					16
							20338	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	778	1	47	2	Y	-0-					4
							23020	3									
02	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	705	1	19794	3	Y	-0-					4
03	22608	X	22608	-0-	-0-	-0-	740	1	10	2	Y	-0-					4
							21858	3									
*04	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	707	1	1	2	Y	-0-					3
							20247	3									
05	21817	X	21817	-0-	-0-	-0-	743	1	4	2	Y	-0-					3
							21070	3									
*06	20640	X	19528	-0-	-1112	-0-	907	1	2	2	Y	-0-					3
							18619	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	20564	-0-	-330	-0-	671	1	41	2	Y	-0-					5
							19852	3									
02	19096	X	18155	-0-	-941	-0-	624	1	17531	3	Y	-0-					5
03	21235	X	19681	-0-	-1554	-0-	644	1	9	2	Y	-0-					5
							19028	3									
*04	20550	X	18828	-0-	-1722	-0-	636	1	18192	3	Y	-0-					4
05	21235	X	17940	-0-	-3295	-0-	611	1	3	2	Y	-0-					4
							17326	3									
*06	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	930	1	2	2	Y	-0-					4
							19098	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	18764	-0-	-2068	-0-	612	1	37	2	Y	-0-					19
							18115	3									
02	18060	X	16523	-0-	-1537	-0-	568	1	15955	3	Y	-0-					19
03	19685	X	18568	-0-	-1117	-0-	608	1	8	2	Y	-0-					19
							17952	3									
*04	19050	X	17691	-0-	-1359	-0-	597	1	17094	3	Y	-0-					1
05	19344	X	17529	-0-	-1815	-0-	597	1	3	2	Y	-0-					1
							16929	3									
*06	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	847	1	1	2	Y	-0-					1
							17415	3									

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9440	-0-	-821	-0-	328	1	9112	3	N	-0-					-0-
02	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	326	1	10283	3	N	-0-					-0-
03	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	441	1	13366	3	N	-0-					-0-
04	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	388	1	12127	3	N	-0-					-0-
05	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	422	1	13040	3	N	-0-					-0-
*06	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	304	1	13944	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	1040	1	15613	2	N	-0-			-0-
02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	790	1	8690	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	935	1	11155	2	N	-0-			-0-
04	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	954	1	12469	2	N	-0-			-0-
05	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	973	1	13048	2	N	-0-			-0-
*06	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	944	1	12130	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

01	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	560	1	34	2	Y	-0-			-0-
							16581	3							
02	14336	X	13922	-0-	-414	-0-	478	1	1	2	Y	-0-			-0-
							13443	3							
03	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	543	1	7	2	Y	-0-			-0-
							16022	3							
*04	16620	X	15638	-0-	-982	-0-	528	1	1	2	Y	-0-			-0-
							15109	3							
05	17174	X	14090	-0-	-3084	-0-	480	1	2	2	Y	-0-			-0-
							13608	3							
*06	16620	X	4374	-0-	-12246	-0-	204	1	4170	3	Y	-0-			-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

01	5053	X	3522	-0-	-1531	-0-	989	1	2533	3	N	-0-			30
02	4564	X	2266	-0-	-2298	-0-	859	1	1407	3	N	-0-			30
03	3999	X	3417	-0-	-582	-0-	989	1	2428	3	N	-0-			30
04	3840	X	3318	-0-	-522	-0-	954	1	2364	3	N	-0-			30
05	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	989	1	2391	3	N	-0-			30
*06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	985	1	3277	3	N	-0-			30

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

01	21793	X	20083	-0-	-1710	-0-	429	1	19654	2	N	-0-			-0-
02	19684	X	18503	-0-	-1181	-0-	391	1	18112	2	N	-0-			-0-
03	21762	X	19723	-0-	-2039	-0-	399	1	19324	2	N	-0-			-0-
04	20580	X	18976	-0-	-1604	-0-	377	1	18599	2	N	-0-			-0-
05	20491	X	18802	-0-	-1689	-0-	394	1	18408	2	N	-0-			-0-
06	19830	X	18364	-0-	-1466	-0-	652	1	17712	2	N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

01	17577	X	15792	-0-	-1785	-0-	337	1	15455	2	N	-0-			-0-
02	15876	X	14170	-0-	-1706	-0-	300	1	13870	2	N	-0-			-0-
03	17112	X	15140	-0-	-1972	-0-	306	1	14834	2	N	-0-			-0-
04	16350	X	14014	-0-	-2336	-0-	278	1	13736	2	N	-0-			-0-
05	16182	X	14861	-0-	-1321	-0-	311	1	14550	2	N	-0-			-0-
06	15270	X	14461	-0-	-809	-0-	513	1	13948	2	N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

01	20274	X	17728	-0-	-2546	-0-	378	1	17350	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	15430	-0-	-2854	-0-	326	1	15104	2	N	-0-			-0-
03	19437	X	16636	-0-	-2801	-0-	337	1	16299	2	N	-0-			-0-
04	18330	X	16263	-0-	-2067	-0-	323	1	15940	2	N	-0-			-0-
05	18166	X	16323	-0-	-1843	-0-	342	1	15981	2	N	-0-			-0-
06	17160	X	15571	-0-	-1589	-0-	553	1	15018	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	23202	-0-	-637	-0-	566	1	22636	3	N	-0-					-0-
02	21532	X	20823	-0-	-709	-0-	454	1	20369	3	N	-0-					-0-
03	23839	X	22875	-0-	-964	-0-	529	1	22346	3	N	-0-					-0-
04	22890	X	22116	-0-	-774	-0-	484	1	21632	3	N	-0-					-0-
05	23188	X	22208	-0-	-980	-0-	491	1	21717	3	N	-0-					-0-
06	22440	X	21562	-0-	-878	-0-	466	1	21096	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	25954	-0-	-892	-0-	848	1	52	2	Y	-0-					1
							25054	3									
02	24248	X	21995	-0-	-2253	-0-	756	1	2	2	Y	-0-					1
							21237	3									
03	26846	X	22958	-0-	-3888	-0-	752	1	10	2	Y	-0-					1
							22196	3									
*04	25980	X	21584	-0-	-4396	-0-	726	1	2	2	Y	-0-					1
							20856	3									
05	26846	X	22089	-0-	-4757	-0-	752	1	4	2	Y	-0-					1
							21333	3									
*06	23130	X	21150	-0-	-1980	-0-	939	1	2	2	Y	-0-					1
							20209	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	25751	-0-	-2738	-0-	840	1	50	2	Y	-0-					-0-
							24861	3									
02	25648	X	21972	-0-	-3676	-0-	756	1	21216	3	Y	-0-					-0-
03	27280	X	23657	-0-	-3623	-0-	775	1	12	2	Y	-0-					-0-
							22870	3									
*04	26220	X	21996	-0-	-4224	-0-	740	1	21256	3	Y	-0-					-0-
05	25792	X	22913	-0-	-2879	-0-	780	1	4	2	Y	-0-					-0-
							22129	3									
*06	23250	X	22041	-0-	-1209	-0-	978	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21061	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24242	X	22091	-0-	-2151	-0-	722	1	44	2	Y	-0-					3
							21325	3									
02	21896	X	18536	-0-	-3360	-0-	638	1	17898	3	Y	-0-					3
03	23281	X	20377	-0-	-2904	-0-	667	1	10	2	Y	-0-					3
							19700	3									
*04	22200	X	18941	-0-	-3259	-0-	637	1	18304	3	Y	-0-					3
05	22103	X	18915	-0-	-3188	-0-	644	1	3	2	Y	-0-					3
							18268	3									
*06	18900	X	17992	-0-	-908	-0-	800	1	2	2	Y	-0-					3
							17190	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	25387	-0-	-2420	-0-	829	1	50	2	Y	-0-					3
							24508	3									
02	25116	X	22814	-0-	-2302	-0-	785	1	22029	3	Y	-0-					3
03	27156	X	23565	-0-	-3591	-0-	772	1	10	2	Y	-0-					3
							22783	3									
*04	25260	X	22947	-0-	-2313	-0-	771	1	2	2	Y	-0-					3
							22174	3									
05	25544	X	22686	-0-	-2858	-0-	772	1	4	2	Y	-0-					3
							21910	3									
*06	24090	X	21436	-0-	-2654	-0-	952	1	2	2	Y	-0-					3
							20482	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	20716	-0-	-1759	-0-	676	1	40	2	Y	-0-					-0-
							20000	3									
02	20300	X	18267	-0-	-2033	-0-	628	1	17639	3	Y	-0-					-0-
03	22165	X	19991	-0-	-2174	-0-	655	1	8	2	Y	-0-					-0-
							19328	3									
04	21060	X	18434	-0-	-2626	-0-	620	1	17814	3	Y	-0-					-0-
05	21390	X	19089	-0-	-2301	-0-	650	1	2	2	Y	-0-					-0-
							18437	3									
06	18840	X	17008	-0-	-1832	-0-	755	1	16253	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	616	1	37	2	Y	-0-					-0-
							18242	3									
02	14336	X	13627	-0-	-709	-0-	468	1	13159	3	Y	-0-					-0-
03	15872	X	14669	-0-	-1203	-0-	480	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14182	3									
04	15360	X	13284	-0-	-2076	-0-	448	1	12836	3	Y	-0-					-0-
05	15872	X	13625	-0-	-2247	-0-	464	1	2	2	Y	-0-					-0-
							13159	3									
*06	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	811	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16668	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7977	-0-	-21	-0-	190	1	7787	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	7047	-0-	-233	-0-	171	1	6876	3	N	-0-					-0-
03	8060	X	7646	-0-	-414	-0-	194	1	7452	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	6656	-0-	-1144	-0-	164	1	6492	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7954	-0-	-13	-0-	199	1	7755	3	N	-0-					-0-
*06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	198	1	7893	3	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9240	-0-	-1548	-0-	317	1	8923	3	N	-0-					90
02	9744	X	8098	-0-	-1646	-0-	283	1	7815	3	N	-0-					90
03	10075	X	5184	-0-	-4891	-0-	187	1	4978	3	N	17					107
							19	9									
04	9390	X	8975	-0-	-415	-0-	310	1	8631	3	N	31					138
							34	9									
05	9517	X	8504	-0-	-1013	-0-	300	1	8204	3	N	-0-					138
06	8940	X	8250	-0-	-690	-0-	287	1	7935	3	N	25	144	1			19
							28	9									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	20612	-0-	-1243	-0-	672	1	41	2	Y	39					45
							19856	3	43	9							
02	19740	X	18071	-0-	-1669	-0-	622	1	17449	3	Y	-0-					45
03	21638	X	19053	-0-	-2585	-0-	624	1	8	2	Y	-0-					45
							18421	3									
*04	20760	X	19299	-0-	-1461	-0-	649	1	18650	3	Y	-0-					45
05	21080	X	18668	-0-	-2412	-0-	634	1	4	2	Y	-0-					45
							18030	3									
*06	18000	X	17190	-0-	-810	-0-	764	1	2	2	Y	-0-					45
							16424	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24242	X	23004	-0-	-1238	-0-	793	1	22211	3	Y	-0-					6
*08	24242	X	21537	-0-	-2705	-0-	719	1	46	2	Y	-0-					6
							20772	3									
*09	23040	X	20726	-0-	-2314	-0-	720	1	12	2	Y	-0-					6
							19994	3									
*10	23529	X	20861	-0-	-2668	-0-	740	1	2	2	Y	-0-					6
							20119	3									
*11	22410	X	20110	-0-	-2300	-0-	721	1	8	2	Y	-0-					6
							19381	3									
12	21111	X	20422	-0-	-689	-0-	679	1	2	2	Y	-0-	2	1			4
							19741	3									
01	21111	X	19701	-0-	-1410	-0-	644	1	39	2	Y	-0-					4
							19018	3									
02	19068	X	17346	-0-	-1722	-0-	597	1	16749	3	Y	-0-					4
03	20863	X	18654	-0-	-2209	-0-	611	1	9	2	Y	-0-					4
							18034	3									
*04	20100	X	17779	-0-	-2321	-0-	598	1	17181	3	Y	-0-					4
05	20429	X	17839	-0-	-2590	-0-	607	1	2	2	Y	-0-					4
							17230	3									
*06	17850	X	16296	-0-	-1554	-0-	725	1	15571	3	Y	-0-					4

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

01	19468	X	17664	-0-	-1804	-0-	577	1	34	2	Y	-0-					-0-
							17053	3									
02	17584	X	15763	-0-	-1821	-0-	542	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15219	3									
03	19468	X	17116	-0-	-2352	-0-	560	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16548	3									
*04	18840	X	16621	-0-	-2219	-0-	559	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16060	3									
05	19468	X	16231	-0-	-3237	-0-	552	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15677	3									
*06	16170	X	15631	-0-	-539	-0-	695	1	2	2	Y	-0-					-0-
							14934	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

01	17825	X	16867	-0-	-958	-0-	551	1	34	2	Y	-0-					-0-
							16282	3									
02	16100	X	15023	-0-	-1077	-0-	517	1	14506	3	Y	-0-					-0-
03	17825	X	16212	-0-	-1613	-0-	531	1	7	2	Y	-0-					-0-
							15674	3									
*04	17250	X	15553	-0-	-1697	-0-	523	1	15030	3	Y	-0-					-0-
05	16864	X	15174	-0-	-1690	-0-	516	1	2	2	Y	-0-					-0-
							14656	3									
*06	15630	X	14268	-0-	-1362	-0-	635	1	13633	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

01	20491	X	18865	-0-	-1626	-0-	616	1	38	2	Y	-0-					-0-
							18211	3									
02	18424	X	15982	-0-	-2442	-0-	550	1	15432	3	Y	-0-					-0-
03	19530	X	16864	-0-	-2666	-0-	553	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16303	3									
*04	18480	X	15852	-0-	-2628	-0-	533	1	15319	3	Y	-0-					-0-
05	18910	X	16755	-0-	-2155	-0-	570	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16183	3									
*06	16740	X	16037	-0-	-703	-0-	712	1	15325	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	21554	-0-	-549	-0-	83	1	44	2	N	-0-					-0-
							21427	3									
02	19964	X	17244	-0-	-2720	-0-	66	1	1	2	N	-0-					-0-
							17177	3									
03	22103	X	17429	-0-	-4674	-0-	90	1	8	2	N	-0-					-0-
							17331	3									
04	21390	X	17148	-0-	-4242	-0-	97	1	1	2	N	-0-					-0-
							17050	3									
05	21545	X	19139	-0-	-2406	-0-	105	1	3	2	N	-0-					-0-
							19031	3									
06	20850	X	19468	-0-	-1382	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							19408	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

01	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	104	1	4257	3	N	-0-					-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	106	1	4344	3	N	-0-					-0-
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	136	1	5344	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	96	1	3935	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	101	1	4052	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	3954	-0-	-546	-0-	95	1	3859	3	N	-0-					-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

01	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	696	1	15076	2	N	-0-					-0-
02	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	599	1	13409	2	N	-0-					-0-
03	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	498	1	8978	2	N	-0-					-0-
04	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	762	1	12490	2	N	-0-					-0-
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	720	1	4950	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2023	-0-	-557	-0-	790	1	1233	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

01	23684	X	22838	-0-	-846	-0-	745	1	44	2	Y	-0-					-0-
							22049	3									
02	21392	X	19864	-0-	-1528	-0-	683	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19179	3									
03	23684	X	21685	-0-	-1999	-0-	710	1	10	2	Y	-0-					-0-
							20965	3									
*04	22920	X	20495	-0-	-2425	-0-	689	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19804	3									
05	23684	X	21471	-0-	-2213	-0-	731	1	4	2	Y	-0-					-0-
							20736	3									
*06	21840	X	20889	-0-	-951	-0-	928	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19959	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

01	19995	X	19184	-0-	-811	-0-	627	1	38	2	Y	-0-					1
							18519	3									
02	18060	X	15074	-0-	-2986	-0-	519	1	14555	3	Y	-0-					1
03	19995	X	14816	-0-	-5179	-0-	485	1	6	2	Y	-0-					1
							14325	3									
*04	19350	X	14832	-0-	-4518	-0-	499	1	14333	3	Y	-0-					1
05	19871	X	15420	-0-	-4451	-0-	525	1	2	2	Y	-0-					1
							14893	3									
*06	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	758	1	2	2	Y	-0-					1
							16319	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28463	X	28463	-0-	-0-	-0-	930	1	56	2	Y	-0-					-0-
							27477	3									
02	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	852	1	23924	3	Y	-0-					-0-
03	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	863	1	12	2	Y	-0-					-0-
							25447	3									
*04	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	808	1	23210	3	Y	-0-					-0-
05	24460	X	24460	-0-	-0-	-0-	832	1	4	2	Y	-0-					-0-
							23624	3									
*06	26460	X	24137	-0-	-2323	-0-	1072	1	2	2	Y	-0-					-0-
							23063	3									

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	707	1	327	2	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	566	1	328	2	N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

01	20925	X	19689	-0-	-1236	-0-	885	1	18804	2	N	-0-					-0-
02	18900	X	16797	-0-	-2103	-0-	647	1	16150	2	N	-0-					-0-
03	20925	X	17891	-0-	-3034	-0-	256	1	17635	2	N	-0-					-0-
04	19560	X	18864	-0-	-696	-0-	922	1	17942	2	N	-0-					-0-
05	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	2119	1	18326	2	N	-0-					-0-
*06	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	2383	1	18333	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

01	23374	X	22678	-0-	-696	-0-	783	1	21895	3	N	-0-					-0-
02	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	692	1	20872	3	N	-0-					-0-
03	23374	X	20197	-0-	-3177	-0-	477	1	19720	3	N	-0-					-0-
04	21960	X	20328	-0-	-1632	-0-	608	1	19720	3	N	-0-					-0-
05	23374	X	19694	-0-	-3680	-0-	450	1	19244	3	N	-0-					-0-
06	22620	X	19393	-0-	-3227	-0-	626	1	18767	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

01	19065	X	5329	-0-	-13736	-0-	185	1	5144	3	N	-0-					-0-
02	17220	X	6992	-0-	-10228	-0-	213	1	6779	3	N	-0-					-0-
03	19096	X	17510	-0-	-1586	-0-	553	1	16957	3	N	-0-					-0-
04	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	566	1	17991	3	N	-0-					-0-
05	20366	X	20366	-0-	-0-	-0-	628	1	19738	3	N	-0-					-0-
*06	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	645	1	20567	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	909	1	6397	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	836	1	6170	3	Y	-0-					-0-
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	876	1	5232	3	Y	-0-					-0-
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	758	1	2642	3	Y	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	832	1	5423	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	868	1	5732	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	12735	-0-	-3664	-0-	437	1	12294	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	14420	X	13656	-0-	-764	-0-	466	1	13183	3	Y	6					6
							7	9									
03	15903	X	10072	-0-	-5831	-0-	357	1	9707	3	Y	7					13
							8	9									
04	15300	X	15050	-0-	-250	-0-	518	1	14521	3	Y	10					23
							11	9									
05	15128	X	14689	-0-	-439	-0-	511	1	14171	3	Y	6					29
							7	9									
06	14640	X	13651	-0-	-989	-0-	469	1	13179	3	Y	3					32
							3	9									

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	5099	-0-	-6433	-0-	475	1	9	2	N	-0-					11
							4615	3									
02	10192	X	4302	-0-	-5890	-0-	549	1	3753	3	N	-0-					11
03	11191	X	211	-0-	-10980	-0-	58	1	80	3	N	66					77
							73	9									
04	10830	X	702	-0-	-10128	-0-	448	1	188	3	N	60	126	1			11
							66	9									
05	8618	X	5560	-0-	-3058	-0-	622	1	1	2	N	-0-					11
							4937	3									
*06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	592	1	6167	3	N	-0-					11

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	854	1	52	2	Y	-0-					4
							25276	3									
02	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	793	1	22264	3	Y	-0-					4
03	24149	X	23817	-0-	-332	-0-	780	1	11	2	Y	-0-					4
							23026	3									
04	23370	X	19893	-0-	-3477	-0-	672	1	19221	3	Y	-0-					4
05	24149	X	19983	-0-	-4166	-0-	681	1	3	2	Y	-0-					4
							19299	3									
*06	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	958	1	2	2	Y	-0-					4
							19679	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	15278	-0-	-1524	-0-	326	1	14952	2	N	-0-					-0-
02	15176	X	13640	-0-	-1536	-0-	288	1	13352	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	14703	-0-	-1479	-0-	298	1	14405	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	13825	-0-	-1685	-0-	275	1	13550	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	14066	-0-	-1527	-0-	294	1	13772	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	13624	-0-	-1166	-0-	484	1	13140	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	252	1	11572	2	N	-0-					-0-
02	10584	X	10223	-0-	-361	-0-	216	1	10007	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	11430	-0-	-288	-0-	231	1	11199	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10882	-0-	-458	-0-	216	1	10666	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10527	-0-	-1191	-0-	220	1	10307	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10183	-0-	-1157	-0-	362	1	9821	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	23281	-0-	-2883	-0-	497	1	22784	2	N	-0-					-0-
02	23632	X	20998	-0-	-2634	-0-	444	1	20554	2	N	-0-					-0-
03	25110	X	22514	-0-	-2596	-0-	456	1	22058	2	N	-0-					-0-
04	23820	X	21315	-0-	-2505	-0-	423	1	20892	2	N	-0-					-0-
05	23591	X	21801	-0-	-1790	-0-	456	1	21345	2	N	-0-					-0-
06	22530	X	20750	-0-	-1780	-0-	737	1	20013	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

01	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	568	1	180	3	N	-0-					-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	449	1	271	3	N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	1296	1	11900	3	N	-0-					-0-
02	11396	X	9850	-0-	-1546	-0-	1069	1	8781	3	N	-0-					-0-
03	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	1299	1	12791	3	N	-0-					-0-
04	12750	X	10708	-0-	-2042	-0-	1148	1	9560	3	N	-0-					-0-
05	13175	X	12517	-0-	-658	-0-	1236	1	11281	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	7610	-0-	-5140	-0-	1049	1	6561	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

01	17329	X	15506	-0-	-1823	-0-	368	1	15031	3	Y	97	5	1			104
							107	9									
02	15092	X	13722	-0-	-1370	-0-	334	1	13377	3	Y	10	66	1			48
							11	9									
03	16709	X	14419	-0-	-2290	-0-	371	1	14041	3	Y	6	2	1			52
							7	9									
04	15540	X	15047	-0-	-493	-0-	368	1	14508	3	Y	155	183	1			24
							171	9									
05	15500	X	15040	-0-	-460	-0-	371	1	14611	3	Y	53					77
							58	9									
06	15000	X	14772	-0-	-228	-0-	361	1	14367	3	Y	40					117
							44	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	965	1	5863	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	7007	-0-	4207	4207	991	1	6016	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4509	-0-	1409	5616	947	1	3562	3	N	-0-					-0-
04	7992	X	2376	-0-	-5616	-0-	567	1	1809	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	711	-0-	-1924	-0-	490	1	221	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	606	-0-	-1944	-0-	168	1	438	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

01	12989	X	12464	-0-	-525	-0-	297	1	12167	3	N	-0-					-0-
02	11732	X	11158	-0-	-574	-0-	275	1	10883	3	N	-0-					-0-
03	12989	X	12262	-0-	-727	-0-	312	1	11950	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	11051	-0-	-1489	-0-	274	1	10777	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	11766	-0-	-758	-0-	292	1	11474	3	N	-0-					-0-
06	12060	X	11759	-0-	-301	-0-	287	1	11472	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4422	-0-	-2584	-0-	911	1	3449	3	N	56					121
							62	9									
02	6328	X	3456	-0-	-2872	-0-	841	1	2554	3	N	55	176	1			-0-
							61	9									
03	6045	X	4327	-0-	-1718	-0-	924	1	3357	3	N	42					42
							46	9									
04	5400	X	2460	-0-	-2940	-0-	910	1	1467	3	N	75	100	1			17
							83	9									
05	5580	X	899	-0-	-4681	-0-	899	1			N	-0-					17
06	4290	X	870	-0-	-3420	-0-	870	1			N	-0-					17

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	21571	-0-	-1679	-0-	724	1	20847	2	N	-0-					-0-
02	20944	X	10885	-0-	-10059	-0-	360	1	10525	2	N	-0-					-0-
03	22971	X	19554	-0-	-3417	-0-	784	1	18770	2	N	-0-					-0-
04	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	754	1	21062	2	N	-0-					-0-
05	22196	X	21335	-0-	-861	-0-	698	1	20637	2	N	-0-					-0-
06	20880	X	12577	-0-	-8303	-0-	432	1	12145	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28634	X	28634	-0-	-0-	-0-	934	1	56	2	Y	-0-					17
							27644	3									
02	24556	X	22101	-0-	-2455	-0-	760	1	21341	3	Y	-0-					17
03	28334	X	23858	-0-	-4476	-0-	781	1	11	2	Y	-0-					17
							23066	3									
04	27420	X	21528	-0-	-5892	-0-	727	1	1	2	Y	-0-					17
							20800	3									
05	28334	X	21745	-0-	-6589	-0-	741	1	4	2	Y	-0-					15
							21000	3									
*06	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	1220	1	2	2	Y	-0-					15
							25066	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	499	1	30	2	Y	-0-					-0-
							14765	3									
02	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	449	1	1	2	Y	-0-					-0-
							12607	3									
03	13547	X	12282	-0-	-1265	-0-	402	1	5	2	Y	-0-					-0-
							11875	3									
04	13110	X	4221	-0-	-8889	-0-	440	1	3781	3	Y	-0-					-0-
05	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	1354	1	3	2	Y	-0-					-0-
							14741	3									
06	12390	X	10539	-0-	-1851	-0-	517	1	1	2	Y	-0-					-0-
							10021	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	20862	-0-	-1768	-0-	681	1	41	2	Y	-0-					2
							20140	3									
02	20440	X	18054	-0-	-2386	-0-	621	1	17433	3	Y	-0-					2
03	22568	X	21167	-0-	-1401	-0-	693	1	10	2	Y	-0-					2
							20464	3									
*04	21840	X	21022	-0-	-818	-0-	710	1	1	2	Y	-0-					2
							20311	3									
05	22456	X	22456	-0-	-0-	-0-	765	1	4	2	Y	-0-					2
							21687	3									
*06	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	992	1	2	2	Y	-0-					2
							20361	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10915	-0-	-307	-0-	261	1	10654	3	N	-0-			-0-
02	10136	X	9929	-0-	-207	-0-	243	1	9686	3	N	-0-			-0-
03	11222	X	10701	-0-	-521	-0-	276	1	10425	3	N	-0-			-0-
04	10860	X	9967	-0-	-893	-0-	250	1	9717	3	N	-0-			-0-
05	11222	X	9869	-0-	-1353	-0-	246	1	9623	3	N	-0-			-0-
06	10650	X	8474	-0-	-2176	-0-	206	1	8268	3	N	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	10184	-0-	-9315	-0-	1016	1	9168	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	9529	-0-	-5199	-0-	897	1	8632	2	N	-0-			-0-
03	16058	X	7755	-0-	-8303	-0-	960	1	6795	2	N	-0-			-0-
04	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1016	1	10009	2	N	-0-			-0-
05	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	1190	1	17209	2	N	-0-			-0-
*06	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	1085	1	13003	2	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11854	-0-	-546	-0-	253	1	11601	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	9957	-0-	-1243	-0-	211	1	9746	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	10704	-0-	-1696	-0-	217	1	10487	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	10349	-0-	-1651	-0-	206	1	10143	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	10074	-0-	-1985	-0-	211	1	9863	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	9178	-0-	-2282	-0-	326	1	8852	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	16856	-0-	-1930	-0-	581	1	16275	3	N	-0-			88
02	16968	X	14553	-0-	-2415	-0-	478	1	14075	3	N	-0-			88
03	17174	X	15637	-0-	-1537	-0-	535	1	15102	3	N	-0-			88
04	16620	X	14480	-0-	-2140	-0-	490	1	13990	3	N	-0-			88
05	16864	X	13653	-0-	-3211	-0-	467	1	13186	3	N	-0-			88
06	16320	X	12045	-0-	-4275	-0-	406	1	11639	3	N	-0-			88

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11978	-0-	-577	-0-	286	1	11692	3	N	-0-			-0-
02	11340	X	10538	-0-	-802	-0-	259	1	10279	3	N	-0-			-0-
03	12400	X	11521	-0-	-879	-0-	294	1	11227	3	N	-0-			-0-
04	11970	X	10513	-0-	-1457	-0-	258	1	10255	3	N	-0-			-0-
05	11997	X	11567	-0-	-430	-0-	286	1	11281	3	N	-0-			-0-
06	11580	X	10489	-0-	-1091	-0-	257	1	10232	3	N	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	487	N	-0-	-0-	-487	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	536	1	27	2	Y	-0-					47
							13048	3									
02	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	351	1	9851	3	Y	-0-					47
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	332	1	5	2	Y	-0-					47
							9805	3									
*04	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	323	1	9259	3	Y	-0-					47
05	9796	X	9585	-0-	-211	-0-	326	1	2	2	Y	-0-					47
							9257	3									
*06	12300	X	11250	-0-	-1050	-0-	522	1	1	2	Y	-0-					47
							10727	3									

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8917	-0-	-476	-0-	209	1	8541	3	Y	152	173	1			94
							167	9									
02	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	319	1	13004	3	Y	220	183	1			131
							242	9									
03	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	408	1	15943	3	Y	289	369	1			51
							318	9									
04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	277	1	11267	3	Y	187	180	1			58
							206	9									
05	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	273	1	10925	3	Y	151					209
							166	9									
06	15900	X	10974	-0-	-4926	-0-	259	1	10568	3	Y	134	181	1			162
							147	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	10196	-0-	-13240	-0-	333	1	20	2	Y	-0-					-0-
							9843	3									
02	21168	X	8981	-0-	-12187	-0-	309	1	8672	3	Y	-0-					-0-
03	23436	X	10153	-0-	-13283	-0-	333	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9815	3									
04	21240	X	20052	-0-	-1188	-0-	677	1	1	2	Y	-0-					-0-
							19374	3									
05	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	709	1	3	2	Y	-0-					-0-
							20105	3									
*06	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	961	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19740	3									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	406	1	16577	3	N	480	368	1			127
							528	9									
02	15456	X	15415	-0-	-41	-0-	378	1	14596	3	N	401	355	1			173
							441	9									
03	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	448	1	16593	3	N	440	541	1			72
							484	9									
04	16560	X	15097	-0-	-1463	-0-	373	1	14329	3	N	359	372	1			59
							395	9									
05	17112	X	16769	-0-	-343	-0-	413	1	15923	3	N	394	263	1			190
							433	9									
06	16560	X	14486	-0-	-2074	-0-	351	1	13788	3	N	315	364	1			141
							347	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6040	-0-	-253	-0-	1022	1	5018	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	5225	-0-	-459	-0-	925	1	4300	3	N	-0-					-0-
03	6293	X	5035	-0-	-1258	-0-	975	1	4060	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	967	1	4793	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	4430	-0-	-1677	-0-	991	1	3439	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	3844	-0-	-2006	-0-	944	1	2900	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

01	6882	X	6074	-0-	-808	-0-	1019	1	4892	3	N	148	102	1			148
							163	9									
02	6216	X	5435	-0-	-781	-0-	920	1	4438	3	N	70	173	1			45
							77	9									
03	6882	X	3798	-0-	-3084	-0-	962	1	2713	3	N	112					157
							123	9									
04	6660	X	5639	-0-	-1021	-0-	988	1	4557	3	N	85	176	1			66
							94	9									
05	6417	X	3446	-0-	-2971	-0-	960	1	2407	3	N	72					138
							79	9									
06	5880	X	1768	-0-	-4112	-0-	877	1	832	3	N	54					192
							59	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

01	12183	X	10695	-0-	-1488	-0-	349	1	21	2	Y	-0-					3
							10325	3									
02	10892	X	9592	-0-	-1300	-0-	330	1	9262	3	Y	-0-					3
03	11439	X	9352	-0-	-2087	-0-	306	1	4	2	Y	-0-					3
							9042	3									
*04	10350	X	9180	-0-	-1170	-0-	310	1	8870	3	Y	-0-					3
05	10695	X	10201	-0-	-494	-0-	348	1	2	2	Y	-0-					3
							9851	3									
*06	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	573	1	1	2	Y	-0-					3
							11773	3									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

01	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	383	1	15294	3	N	-0-					-0-
02	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	292	1	13221	3	N	-0-					-0-
03	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	333	1	14100	3	N	-0-					-0-
04	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	301	1	13460	3	N	-0-					-0-
05	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	311	1	13738	3	N	-0-					-0-
*06	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	288	1	13172	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

01	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					-0-
02	14252	X	4728	-0-	-9524	-0-	100	1	4628	2	N	-0-					-0-
03	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	241	1	11683	2	N	-0-					-0-
04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	311	1	15344	2	N	-0-					-0-
05	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	392	1	18348	2	N	-0-					-0-
*06	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	610	1	16565	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	23420	-0-	-6309	-0-	500	1	22920	2	N	-0-			-0-
02	26488	X	19530	-0-	-6958	-0-	413	1	19117	2	N	-0-			-0-
03	27342	X	20727	-0-	-6615	-0-	420	1	20307	2	N	-0-			-0-
04	24780	X	18545	-0-	-6235	-0-	368	1	18177	2	N	-0-			-0-
05	24056	X	17326	-0-	-6730	-0-	363	1	16963	2	N	-0-			-0-
06	22650	X	606	-0-	-22044	-0-	22	1	584	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	96	1	4420	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-			-0-
03	3379	X	2331	-0-	-1048	-0-	47	1	2284	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3917	-0-	-463	-0-	78	1	3839	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	1	-0-	-4525	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	189	1	5124	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	19631	-0-	-1170	-0-	419	1	19212	2	N	-0-			-0-
02	18676	X	17448	-0-	-1228	-0-	369	1	17079	2	N	-0-			-0-
03	20677	X	18829	-0-	-1848	-0-	381	1	18448	2	N	-0-			-0-
04	19320	X	18012	-0-	-1308	-0-	358	1	17654	2	N	-0-			-0-
05	19964	X	18214	-0-	-1750	-0-	381	1	17833	2	N	-0-			-0-
06	18990	X	17517	-0-	-1473	-0-	622	1	16895	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	13437	-0-	-1257	-0-	287	1	13150	2	N	-0-			-0-
02	13272	X	11960	-0-	-1312	-0-	253	1	11707	2	N	-0-			-0-
03	13826	X	12999	-0-	-827	-0-	263	1	12736	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	12403	-0-	-917	-0-	246	1	12157	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	12704	-0-	-967	-0-	266	1	12438	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12294	-0-	-696	-0-	437	1	11857	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11539	-0-	-892	-0-	246	1	11293	2	N	-0-			-0-
02	11228	X	10227	-0-	-1001	-0-	216	1	10011	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	11073	-0-	-1296	-0-	224	1	10849	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	10546	-0-	-1364	-0-	209	1	10337	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	10760	-0-	-1082	-0-	225	1	10535	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	10324	-0-	-836	-0-	367	1	9957	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	13866	-0-	-921	-0-	296	1	13570	2	N	-0-			-0-
02	13356	X	12495	-0-	-861	-0-	264	1	12231	2	N	-0-			-0-
03	14632	X	13587	-0-	-1045	-0-	275	1	13312	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	12979	-0-	-1031	-0-	258	1	12721	2	N	-0-			-0-
05	14043	X	13091	-0-	-952	-0-	274	1	12817	2	N	-0-			-0-
06	13410	X	12721	-0-	-689	-0-	452	1	12269	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	14621	-0-	-1313	-0-	312	1	14309	2	N	-0-					-0-
02	14392	X	13072	-0-	-1320	-0-	276	1	12796	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	14076	-0-	-1610	-0-	285	1	13791	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	13761	-0-	-1419	-0-	273	1	13487	2	N	1					1
							1	9									
05	14973	X	14389	-0-	-584	-0-	301	1	14088	2	N	-0-					1
06	14160	X	13806	-0-	-354	-0-	490	1	13316	2	N	-0-					1

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13741	-0-	-1077	-0-	293	1	13448	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	12193	-0-	-1191	-0-	258	1	11935	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	13366	-0-	-1142	-0-	271	1	13095	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	12834	-0-	-1176	-0-	255	1	12579	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	13140	-0-	-934	-0-	275	1	12865	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	12843	-0-	-447	-0-	456	1	12387	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6498	-0-	-942	-0-	139	1	6359	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	5695	-0-	-857	-0-	120	1	5575	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	5175	-0-	-1986	-0-	105	1	5070	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	454	-0-	-6476	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	2797	-0-	-3930	-0-	59	1	2738	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	622	-0-	-5678	-0-	22	1	600	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	20734	-0-	-5089	-0-	677	1	41	2	Y	-0-					1
							20016	3									
02	23324	X	17473	-0-	-5851	-0-	601	1	16872	3	Y	-0-					1
03	25823	X	19392	-0-	-6431	-0-	636	1	8	2	Y	-0-					1
							18748	3									
*04	24090	X	19838	-0-	-4252	-0-	668	1	19170	3	Y	-0-					1
05	21855	X	20812	-0-	-1043	-0-	709	1	4	2	Y	-0-					1
							20099	3									
*06	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	900	1	2	2	Y	-0-					1
							19372	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	27087	-0-	-1464	-0-	884	1	54	2	Y	-0-					30
							26149	3									
02	25788	X	23576	-0-	-2212	-0-	811	1	22765	3	Y	-0-					30
03	28365	X	25925	-0-	-2440	-0-	849	1	12	2	Y	-0-					30
							25064	3									
*04	27210	X	24359	-0-	-2851	-0-	820	1	23539	3	Y	-0-					30
05	27745	X	24694	-0-	-3051	-0-	840	1	4	2	Y	-0-					30
							23850	3									
*06	25530	X	23352	-0-	-2178	-0-	1037	1	2	2	Y	-0-					30
							22313	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

01	8246	X	6005	-0-	-2241	-0-	6005	3			N	-0-			-0-
02	8148	X	1341	-0-	-6807	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
03	9207	X	488	-0-	-8719	-0-	488	3			N	-0-			-0-
04	8910	X	607	-0-	-8303	-0-	607	3			N	-0-			-0-
05	9207	X	87	-0-	-9120	-0-	87	3			N	-0-			-0-
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-			-0-
02	8204	X	133	-0-	-8071	-0-	133	1			N	-0-			-0-
03	9083	X	3922	-0-	-5161	-0-	663	1	3259	3	N	-0-			-0-
04	6870	X	4738	-0-	-2132	-0-	466	1	4272	3	N	-0-			-0-
05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	554	1	7902	3	N	-0-			-0-
*06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	729	1	6551	3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

01	6448	X	5916	-0-	-532	-0-	5916	3			N	-0-			-0-
02	5880	X	5202	-0-	-678	-0-	5202	3			N	-0-			-0-
03	6510	X	5500	-0-	-1010	-0-	5500	3			N	-0-			-0-
04	6300	X	5091	-0-	-1209	-0-	5091	3			N	-0-			-0-
05	6417	X	5105	-0-	-1312	-0-	5105	3			N	-0-			-0-
06	5730	X	4155	-0-	-1575	-0-	4155	3			N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

01	25823	X	24460	-0-	-1363	-0-	522	1	23938	2	N	-0-			-0-
02	23324	X	22432	-0-	-892	-0-	474	1	21958	2	N	-0-			-0-
03	24645	X	23507	-0-	-1138	-0-	476	1	23031	2	N	-0-			-0-
04	23850	X	22778	-0-	-1072	-0-	452	1	22326	2	N	-0-			-0-
05	24831	X	22004	-0-	-2827	-0-	461	1	21543	2	N	-0-			-0-
06	24030	X	20818	-0-	-3212	-0-	739	1	20079	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

01	23064	X	22004	-0-	-1060	-0-	470	1	21534	2	N	-0-			-0-
02	20832	X	19727	-0-	-1105	-0-	417	1	19310	2	N	-0-			-0-
03	23064	X	21153	-0-	-1911	-0-	428	1	20725	2	N	-0-			-0-
04	22320	X	19793	-0-	-2527	-0-	393	1	19400	2	N	-0-			-0-
05	22475	X	18913	-0-	-3562	-0-	396	1	18517	2	N	-0-			-0-
06	21300	X	17570	-0-	-3730	-0-	624	1	16946	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	7721	-0-	-5826	-0-	267	1	7454	3	N	-0-					-0-
02	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	390	1	12028	3	N	-0-					-0-
03	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	445	1	13118	3	N	-0-					-0-
04	13110	X	12535	-0-	-575	-0-	399	1	12136	3	N	-0-					-0-
05	13547	X	13343	-0-	-204	-0-	426	1	12917	3	N	-0-					-0-
06	13110	X	11880	-0-	-1230	-0-	371	1	11509	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6830	-0-	-455	-0-	307	1	6523	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5521	-0-	-1059	-0-	213	1	5308	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	5962	-0-	-1323	-0-	85	1	5877	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6617	-0-	-103	-0-	324	1	6293	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6675	-0-	-145	-0-	692	1	5983	2	N	-0-					-0-
*06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	777	1	5976	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	25645	-0-	-1170	-0-	885	1	24760	3	N	-0-					-0-
02	24220	X	22514	-0-	-1706	-0-	731	1	21783	3	N	-0-					-0-
03	26815	X	25266	-0-	-1549	-0-	599	1	24667	3	N	-0-					-0-
04	25950	X	25414	-0-	-536	-0-	747	1	24667	3	N	-0-					-0-
05	26815	X	22748	-0-	-4067	-0-	521	1	22227	3	N	-0-					-0-
06	24810	X	21638	-0-	-3172	-0-	699	1	20939	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	1126	1	7277	3	N	49					201
							54	9									
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	1034	1	6911	3	N	24					225
							26	9									
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	1164	1	7830	3	N	40	190	1			75
							44	9									
04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	1119	1	7648	3	N	8					83
							9	9									
05	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	471	1	8107	3	N	26					109
							29	9									
*06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	294	1	7996	3	N	7					116
							8	9									

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	19911	-0-	-2223	-0-	425	1	19486	2	N	-0-					-0-
02	19852	X	17829	-0-	-2023	-0-	377	1	17452	2	N	-0-					-0-
03	21204	X	19296	-0-	-1908	-0-	391	1	18905	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	18299	-0-	-1531	-0-	363	1	17936	2	N	-0-					-0-
05	20491	X	18131	-0-	-2360	-0-	380	1	17751	2	N	-0-					-0-
06	19260	X	17064	-0-	-2196	-0-	606	1	16458	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	14035	-0-	-535	-0-	300	1	13735	2	N	-0-					-0-
02	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	287	1	13290	2	N	-0-					-0-
03	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	302	1	14596	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	13413	-0-	-357	-0-	266	1	13147	2	N	-0-					-0-
05	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	348	1	16286	2	N	-0-					-0-
*06	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	576	1	15649	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	15480	-0-	-361	-0-	520	1	14960	2	N	-0-			-0-
02	14308	X	13753	-0-	-555	-0-	455	1	13298	2	N	-0-			-0-
03	15841	X	15151	-0-	-690	-0-	504	1	14647	2	N	-0-			-0-
04	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	536	1	14961	2	N	-0-			-0-
05	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	539	1	15928	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	13791	-0-	-1179	-0-	474	1	13317	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

01	15531	X	14499	-0-	-1032	-0-	310	1	14189	2	N	-0-			-0-
02	14028	X	12836	-0-	-1192	-0-	271	1	12565	2	N	-0-			-0-
03	15531	X	14444	-0-	-1087	-0-	292	1	14152	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	13808	-0-	-1222	-0-	274	1	13534	2	N	-0-			-0-
05	15159	X	14254	-0-	-905	-0-	298	1	13956	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	13907	-0-	-133	-0-	494	1	13413	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

01	12369	X	11425	-0-	-944	-0-	244	1	11181	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	10333	-0-	-839	-0-	218	1	10115	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	11243	-0-	-1033	-0-	228	1	11015	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	10723	-0-	-1037	-0-	213	1	10510	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	10793	-0-	-956	-0-	226	1	10567	2	N	-0-			-0-
06	11070	X	10539	-0-	-531	-0-	374	1	10165	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

01	10292	X	9660	-0-	-632	-0-	206	1	9454	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	8566	-0-	-730	-0-	181	1	8385	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	9280	-0-	-919	-0-	188	1	9092	2	N	-0-			-0-
04	9870	X	8824	-0-	-1046	-0-	175	1	8649	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	8763	-0-	-1033	-0-	183	1	8580	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8537	-0-	-823	-0-	303	1	8234	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

01	10075	X	9089	-0-	-986	-0-	194	1	8895	2	N	-0-			-0-
02	9100	X	8457	-0-	-643	-0-	179	1	8278	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	9091	-0-	-829	-0-	184	1	8907	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	8709	-0-	-711	-0-	173	1	8536	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	8819	-0-	-822	-0-	185	1	8634	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	8500	-0-	-560	-0-	302	1	8198	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

01	19592	X	18113	-0-	-1479	-0-	387	1	17726	2	N	-0-			-0-
02	17696	X	15229	-0-	-2467	-0-	322	1	14907	2	N	-0-			-0-
03	19034	X	18019	-0-	-1015	-0-	365	1	17654	2	N	-0-			-0-
04	17910	X	16588	-0-	-1322	-0-	329	1	16259	2	N	-0-			-0-
05	18445	X	16711	-0-	-1734	-0-	350	1	16361	2	N	-0-			-0-
06	17520	X	15972	-0-	-1548	-0-	567	1	15405	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

01	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	435	1	19946	2	N	-0-			-0-
02	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	388	1	17945	2	N	-0-			-0-
03	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	404	1	19558	2	N	-0-			-0-
04	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	367	1	18085	2	N	-0-			-0-
05	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	399	1	18657	2	N	-0-			-0-
*06	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	640	1	17389	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	33	-0-	-17079	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
02	15456	X	-0-	-0-	-15456	-0-					N	-0-			-0-
03	16027	X	4969	-0-	-11058	-0-	585	1	4384	2	N	-0-			-0-
04	15510	X	13814	-0-	-1696	-0-	516	1	13298	2	N	-0-			-0-
05	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	345	1	16112	2	N	-0-			-0-
*06	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	562	1	15260	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

01	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	242	1	11078	2	N	-0-			-0-
02	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	225	1	10393	2	N	-0-			-0-
03	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	215	1	10398	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	8678	-0-	-1552	-0-	172	1	8506	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	8819	-0-	-1752	-0-	185	1	8634	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	8470	-0-	-1760	-0-	301	1	8169	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

01	17019	X	15979	-0-	-1040	-0-	536	1	15443	2	N	-0-			-0-
02	15372	X	14245	-0-	-1127	-0-	472	1	13773	2	N	-0-			-0-
03	17019	X	15582	-0-	-1437	-0-	518	1	15064	2	N	-0-			-0-
04	16350	X	8566	-0-	-7784	-0-	296	1	8270	2	N	-0-			-0-
05	16058	X	14277	-0-	-1781	-0-	614	1	13663	2	N	-0-			-0-
*06	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	560	1	15740	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

01	16461	X	15291	-0-	-1170	-0-	326	1	14965	2	N	-0-			-0-
02	14868	X	13112	-0-	-1756	-0-	277	1	12835	2	N	-0-			-0-
03	16461	X	14770	-0-	-1691	-0-	299	1	14471	2	N	-0-			-0-
*04	15930	X	13632	-0-	-2298	-0-	271	1	13361	2	N	-0-			-0-
05	16461	X	12685	-0-	-3776	-0-	266	1	12419	2	N	-0-			-0-
*06	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	672	1	18267	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

01	27739	X	27739	-0-	-0-	-0-	592	1	27147	2	N	-0-			-0-
02	23688	X	23635	-0-	-53	-0-	500	1	23135	2	N	-0-			-0-
03	26226	X	26134	-0-	-92	-0-	529	1	25605	2	N	-0-			-0-
04	25380	X	24989	-0-	-391	-0-	496	1	24493	2	N	-0-			-0-
05	26226	X	25605	-0-	-621	-0-	536	1	25069	2	N	-0-			-0-
06	25380	X	24602	-0-	-778	-0-	874	1	23728	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

01	20336	X	20276	-0-	-60	-0-	433	1	19843	2	N	-0-			-0-
02	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	389	1	18031	2	N	-0-			-0-
03	20336	X	19156	-0-	-1180	-0-	388	1	18768	2	N	-0-			-0-
04	19680	X	18642	-0-	-1038	-0-	370	1	18272	2	N	-0-			-0-
05	20336	X	19595	-0-	-741	-0-	410	1	19185	2	N	-0-			-0-
06	19680	X	17186	-0-	-2494	-0-	610	1	16576	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

01	31031	X	28355	-0-	-2676	-0-	605	1	27750	2	N	-0-			-0-
02	28028	X	24564	-0-	-3464	-0-	519	1	24045	2	N	-0-			-0-
03	30287	X	27522	-0-	-2765	-0-	557	1	26965	2	N	-0-			-0-
04	29310	X	26155	-0-	-3155	-0-	520	1	25635	2	N	-0-			-0-
05	28892	X	26394	-0-	-2498	-0-	553	1	25841	2	N	-0-			-0-
06	27450	X	25488	-0-	-1962	-0-	905	1	24583	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29450	X	26945	-0-	-2505	-0-	575	1	26370	2	N	-0-			-0-
02	26600	X	24499	-0-	-2101	-0-	518	1	23981	2	N	-0-			-0-
03	29450	X	26361	-0-	-3089	-0-	534	1	25827	2	N	-0-			-0-
04	28020	X	25223	-0-	-2797	-0-	501	1	24722	2	N	-0-			-0-
05	27342	X	25425	-0-	-1917	-0-	532	1	24893	2	N	-0-			-0-
06	26250	X	24668	-0-	-1582	-0-	876	1	23792	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	28723	-0-	-851	-0-	992	1	27731	3	N	-0-			-0-
02	26096	X	25483	-0-	-613	-0-	813	1	24670	3	N	-0-			-0-
03	28551	X	27977	-0-	-574	-0-	662	1	27315	3	N	-0-			-0-
04	28180	X	28180	-0-	-0-	-0-	865	1	27315	3	N	-0-			-0-
05	28737	X	27393	-0-	-1344	-0-	625	1	26768	3	N	-0-			-0-
06	27810	X	26355	-0-	-1455	-0-	853	1	25502	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	286	1	13100	2	N	-0-			-0-
02	11788	X	10779	-0-	-1009	-0-	228	1	10551	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	11405	-0-	-1646	-0-	231	1	11174	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	11055	-0-	-1575	-0-	220	1	10835	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	11850	-0-	-1201	-0-	248	1	11602	2	N	-0-			-0-
06	12630	X	11092	-0-	-1538	-0-	394	1	10698	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12093	-0-	-1082	-0-	12093	3			N	-0-			-0-
02	11732	X	10699	-0-	-1033	-0-	10699	3			N	-0-			-0-
03	13392	X	11535	-0-	-1857	-0-	11535	3			N	-0-			-0-
04	12960	X	10946	-0-	-2014	-0-	10946	3			N	-0-			-0-
05	13392	X	11073	-0-	-2319	-0-	11073	3			N	-0-			-0-
06	11700	X	9860	-0-	-1840	-0-	9860	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	14782	-0-	-1617	-0-	14782	3			N	-0-			-0-
02	14364	X	13123	-0-	-1241	-0-	13123	3			N	-0-			-0-
03	15407	X	14783	-0-	-624	-0-	14783	3			N	-0-			-0-
04	14700	X	13714	-0-	-986	-0-	13714	3			N	-0-			-0-
05	14880	X	13722	-0-	-1158	-0-	13722	3			N	-0-			-0-
06	14310	X	12348	-0-	-1962	-0-	12348	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	14825	-0-	-1388	-0-	14825	3			N	-0-			-0-
02	14420	X	13068	-0-	-1352	-0-	13068	3			N	-0-			-0-
03	15810	X	14121	-0-	-1689	-0-	14121	3			N	-0-			-0-
04	14820	X	13428	-0-	-1392	-0-	13428	3			N	-0-			-0-
05	15252	X	13637	-0-	-1615	-0-	13637	3			N	-0-			-0-
06	14340	X	12574	-0-	-1766	-0-	12574	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	13268	-0-	-3968	-0-	283	1	12985	2	N	-0-			-0-
02	15568	X	11921	-0-	-3647	-0-	252	1	11669	2	N	-0-			-0-
03	14012	X	12386	-0-	-1626	-0-	251	1	12135	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	11871	-0-	-1689	-0-	236	1	11635	2	N	-0-			-0-
05	14012	X	12133	-0-	-1879	-0-	254	1	11879	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	11255	-0-	-1585	-0-	400	1	10855	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	407	1	18662	2	N	-0-					-0-
02	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	357	1	16514	2	N	-0-					-0-
03	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	365	1	17665	2	N	-0-					-0-
04	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	342	1	16863	2	N	-0-					-0-
05	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	365	1	17048	2	N	-0-					-0-
*06	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	592	1	16092	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	9333	-0-	-19621	-0-	604	1	8729	2	N	-0-					-0-
02	26152	X	18328	-0-	-7824	-0-	455	1	17873	2	N	-0-					-0-
03	27931	X	21432	-0-	-6499	-0-	434	1	20998	2	N	-0-					-0-
04	27030	X	17424	-0-	-9606	-0-	346	1	17078	2	N	-0-					-0-
05	20305	X	1723	-0-	-18582	-0-	36	1	1687	2	N	-0-					-0-
06	20730	X	6070	-0-	-14660	-0-	726	1	5344	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	22947	-0-	-923	-0-	557	1	22390	3	N	-0-					-0-
02	20944	X	20596	-0-	-348	-0-	458	1	20138	3	N	-0-					-0-
03	23157	X	22028	-0-	-1129	-0-	515	1	21513	3	N	-0-					-0-
04	22200	X	21210	-0-	-990	-0-	477	1	20733	3	N	-0-					-0-
05	22940	X	21642	-0-	-1298	-0-	491	1	21151	3	N	-0-					-0-
06	22200	X	20823	-0-	-1377	-0-	460	1	20363	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29295	X	27645	-0-	-1650	-0-	590	1	27055	2	N	-0-					-0-
02	26348	X	24408	-0-	-1940	-0-	516	1	23892	2	N	-0-					-0-
03	28892	X	28211	-0-	-681	-0-	571	1	27640	2	N	-0-					-0-
04	27960	X	27698	-0-	-262	-0-	550	1	27148	2	N	-0-					-0-
05	27652	X	24894	-0-	-2758	-0-	521	1	24373	2	N	-0-					-0-
06	27300	X	24674	-0-	-2626	-0-	876	1	23798	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	423	1	12538	3	N	32					72
							35	9									
02	11564	X	5656	-0-	-5908	-0-	350	1	5282	3	N	22	79	1			15
							24	9									
03	12803	X	7101	-0-	-5702	-0-	426	1	6656	3	N	17					32
							19	9									
04	12390	X	5439	-0-	-6951	-0-	241	1	5198	3	N	-0-					32
05	12803	X	3098	-0-	-9705	-0-	477	1	2621	3	N	-0-					32
06	12390	X	1263	-0-	-11127	-0-	465	1	798	3	N	-0-					32

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	242	1	11097	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9538	-0-	-122	-0-	202	1	9336	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	9449	-0-	-1246	-0-	191	1	9258	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9041	-0-	-1309	-0-	180	1	8861	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	9617	-0-	-1078	-0-	201	1	9416	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9865	-0-	-485	-0-	350	1	9515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	379	1	10705	3	N	31					179
							34	9									
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	321	1	8883	3	N	26					205
							29	9									
03	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	408	1	10746	3	N	21	169	1			57
							23	9									
04	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	383	1	10471	3	N	18					75
							20	9									
05	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	409	1	11034	3	N	20					95
							22	9									
*06	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	379	1	10320	3	N	17					112
							19	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

01	11718	X	9096	-0-	-2622	-0-	297	1	18	2	Y	-0-					-0-
							8781	3									
02	10360	X	8520	-0-	-1840	-0-	293	1	8227	3	Y	-0-					-0-
03	11594	X	7796	-0-	-3798	-0-	255	1	4	2	Y	-0-					-0-
							7537	3									
*04	11220	X	6063	-0-	-5157	-0-	205	1	5858	3	Y	-0-					-0-
05	11594	X	6866	-0-	-4728	-0-	234	1	1	2	Y	-0-					-0-
							6631	3									
*06	9120	X	6743	-0-	-2377	-0-	313	1	1	2	Y	-0-					-0-
							6429	3									

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 8504

*12	3348	X	1518	-0-	-1830	-0-	853	1	656	3	Y	8	60	1			-0-
							9	9									
*01	3348	X	587	-0-	-2761	-0-	587	1			Y	-0-					-0-
*02	2996	X	544	-0-	-2452	-0-	544	1			Y	-0-					-0-
*03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

01	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	420	1	17935	2	N	-0-					-0-
02	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	437	1	20210	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	5128	-0-	-11023	-0-	104	1	5024	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-					-0-
05	19065	X	115	-0-	-18950	-0-	114	1	1	2	N	-0-					-0-
06	18450	X	7786	-0-	-10664	-0-	819	1	6967	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

01	18104	X	13956	-0-	-4148	-0-	480	1	13476	3	N	-0-					-0-
02	16352	X	12515	-0-	-3837	-0-	427	1	12088	3	N	-0-					-0-
03	17422	X	11206	-0-	-6216	-0-	398	1	10808	3	N	-0-					-0-
04	15480	X	13043	-0-	-2437	-0-	445	1	12598	3	N	-0-					-0-
05	15531	X	13581	-0-	-1950	-0-	467	1	13114	3	N	-0-					-0-
*06	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	471	1	13373	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	22462	-0-	-1501	-0-	774	1	21688	3	N	-0-					-0-
02	21644	X	11501	-0-	-10143	-0-	375	1	11126	3	N	-0-					-0-
03	23715	X	1758	-0-	-21957	-0-	197	1	1561	3	N	-0-					-0-
04	22290	X	21196	-0-	-1094	-0-	842	1	20354	3	N	-0-					-0-
05	22475	X	13926	-0-	-8549	-0-	470	1	13456	3	N	-0-					-0-
*06	22648	X	22648	-0-	-0-	-0-	751	1	21897	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6138	-0-	-620	-0-	212	1	5926	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5637	-0-	-355	-0-	178	1	5459	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	6271	-0-	-177	-0-	202	1	6069	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5846	-0-	-334	-0-	188	1	5658	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	5883	-0-	-379	-0-	187	1	5696	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5578	-0-	-482	-0-	178	1	5400	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	18534	-0-	-407	-0-	622	1	17912	2	N	-0-					-0-
02	17108	X	15945	-0-	-1163	-0-	528	1	15417	2	N	-0-					-0-
03	18941	X	16928	-0-	-2013	-0-	563	1	16365	2	N	-0-					-0-
04	18330	X	17370	-0-	-960	-0-	600	1	16770	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	17544	-0-	-1397	-0-	574	1	16970	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	15795	-0-	-2145	-0-	543	1	15252	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	496	1	20067	3	N	74					187
							81	9									
02	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	420	1	17037	3	N	69	193	1			63
							76	9									
03	19375	X	18103	-0-	-1272	-0-	454	1	17582	3	N	61					124
							67	9									
04	18750	X	17583	-0-	-1167	-0-	422	1	17111	3	N	45					169
							50	9									
05	19375	X	17709	-0-	-1666	-0-	431	1	17208	3	N	64	187	1			46
							70	9									
06	18750	X	17726	-0-	-1024	-0-	424	1	17246	3	N	51					97
							56	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	18391	-0-	-2658	-0-	393	1	17998	2	N	-0-					-0-
02	19012	X	16614	-0-	-2398	-0-	351	1	16263	2	N	-0-					-0-
03	21049	X	17976	-0-	-3073	-0-	364	1	17612	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	17286	-0-	-2634	-0-	343	1	16943	2	N	-0-					-0-
05	18879	X	17526	-0-	-1353	-0-	367	1	17159	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	16954	-0-	-836	-0-	602	1	16352	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7240	-0-	-1440	-0-	925	1	6297	3	N	16					149
							18	9									
02	7840	X	5167	-0-	-2673	-0-	900	1	4257	3	N	9					158
							10	9									
03	7936	X	6952	-0-	-984	-0-	1010	1	5927	3	N	14					172
							15	9									
04	7020	X	6542	-0-	-478	-0-	973	1	5554	3	N	14					186
							15	9									
05	7254	X	6955	-0-	-299	-0-	1008	1	5940	3	N	6					192
							7	9									
*06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	957	1	6985	3	N	9					201
							10	9									

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

01	13640	X	11919	-0-	-1721	-0-	254	1	11665	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	10598	-0-	-1722	-0-	224	1	10374	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	11467	-0-	-1739	-0-	232	1	11235	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	10845	-0-	-1545	-0-	215	1	10630	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	10888	-0-	-1326	-0-	228	1	10660	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10419	-0-	-1101	-0-	370	1	10049	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

01	11625	X	9573	-0-	-2052	-0-	9573	3			N	-0-					-0-
02	10500	X	9111	-0-	-1389	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	9082	-0-	-2543	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	8154	-0-	-3096	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	6154	-0-	-3921	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
*06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

01	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	259	1	7317	3	N	50					170
							55	9									
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	242	1	6668	3	N	38					208
							42	9									
03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	289	1	7665	3	N	52					260
							57	9									
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	272	1	7486	3	N	51	178	1			133
							56	9									
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	290	1	7885	3	N	24					157
							26	9									
*06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	286	1	7765	3	N	32					189
							35	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

01	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	53	1	23	2	N	70					123
							11337	3	77	9							
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	25	1	5291	3	N	33	101	1			55
							36	9									
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	21					76
04	5640	X	2599	-0-	-3041	-0-	185	1	2350	3	N	58	125	1			9
							64	9									
05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	373	1	1	2	N	-0-					9
							8483	3									
*06	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	326	1	1	2	N	38					47
							10293	3	42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	559	1	15674	3	Y	-0-					-0-
02	14644	X	13652	-0-	-992	-0-	454	1	13198	3	Y	-0-					-0-
03	16213	X	14538	-0-	-1675	-0-	502	1	14036	3	Y	-0-					-0-
04	15690	X	13530	-0-	-2160	-0-	453	1	13077	3	Y	-0-					-0-
05	16213	X	13511	-0-	-2702	-0-	462	1	13049	3	Y	-0-					-0-
06	14070	X	12958	-0-	-1112	-0-	436	1	12522	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	30319	-0-	-2138	-0-	1045	1	29274	3	Y	-0-					-0-
02	28952	X	26813	-0-	-2139	-0-	891	1	25922	3	Y	-0-					-0-
03	31837	X	29489	-0-	-2348	-0-	1018	1	28471	3	Y	-0-					-0-
04	29730	X	28412	-0-	-1318	-0-	947	1	27465	3	Y	-0-					-0-
05	30318	X	28751	-0-	-1567	-0-	972	1	27779	3	Y	-0-					-0-
06	28650	X	27574	-0-	-1076	-0-	919	1	26655	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	17393	-0-	-2044	-0-	596	1	16797	3	N	-0-			-0-
02	17108	X	15381	-0-	-1727	-0-	539	1	14842	3	N	-0-			-0-
03	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	706	1	18678	3	N	-0-			-0-
04	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	663	1	18205	3	N	-0-			-0-
05	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	669	1	18108	3	N	-0-			-0-
06	18750	X	18097	-0-	-653	-0-	643	1	17454	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

01	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	420	1	11717	3	N	-0-			-0-
02	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	383	1	11947	3	N	-0-			-0-
03	11005	X	7803	-0-	-3202	-0-	253	1	7550	3	N	-0-			-0-
04	10650	X	7598	-0-	-3052	-0-	48	1	7550	3	N	-0-			-0-
05	11005	X	1321	-0-	-9684	-0-	39	1	1282	3	N	-0-			-0-
06	10650	X	1179	-0-	-9471	-0-	37	1	1142	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

01	14291	X	13872	-0-	-419	-0-	479	1	13393	3	N	-0-			-0-
02	12712	X	10421	-0-	-2291	-0-	324	1	10097	3	N	-0-			-0-
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	470	1	13789	3	N	-0-			-0-
04	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	399	1	13789	3	N	-0-			-0-
05	13857	X	13230	-0-	-627	-0-	426	1	12804	3	N	-0-			-0-
06	13800	X	12936	-0-	-864	-0-	408	1	12528	3	N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

01	15190	X	13511	-0-	-1679	-0-	13511	2			N	-0-			-0-
02	14532	X	11945	-0-	-2587	-0-	11945	2			N	-0-			-0-
03	16089	X	12952	-0-	-3137	-0-	12952	2			N	-0-			-0-
04	15570	X	12057	-0-	-3513	-0-	12057	2			N	-0-			-0-
05	13609	X	12426	-0-	-1183	-0-	12426	2			N	-0-			-0-
06	13080	X	11955	-0-	-1125	-0-	11955	2			N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

01	11191	X	9881	-0-	-1310	-0-	9881	2			N	-0-			-0-
02	10108	X	8812	-0-	-1296	-0-	8812	2			N	-0-			-0-
03	11129	X	9480	-0-	-1649	-0-	9480	2			N	-0-			-0-
04	10260	X	9034	-0-	-1226	-0-	9034	2			N	-0-			-0-
05	10230	X	8998	-0-	-1232	-0-	8998	2			N	-0-			-0-
06	9570	X	8713	-0-	-857	-0-	8713	2			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

01	33038	X	33038	-0-	-0-	-0-	1078	1	65	2	N	-0-			-0-
							31895	3							
02	29372	X	28992	-0-	-380	-0-	997	1	27995	3	N	-0-			-0-
03	32519	X	31630	-0-	-889	-0-	1037	1	14	2	N	-0-			-0-
							30579	3							
04	31470	X	29495	-0-	-1975	-0-	993	1	28502	3	N	-0-			-0-
05	32519	X	30910	-0-	-1609	-0-	1052	1	6	2	N	-0-			-0-
							29852	3							
06	31470	X	28540	-0-	-2930	-0-	1267	1	2	2	N	-0-			-0-
							27271	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6561	-0-	-879	-0-	862	1	5699	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	5600	-0-	-1120	-0-	784	1	4816	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	5625	-0-	-1505	-0-	868	1	4757	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	4781	-0-	-1969	-0-	825	1	3956	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	3865	-0-	-2707	-0-	868	1	2997	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	3289	-0-	-3071	-0-	840	1	2449	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11828	-0-	-1657	-0-	409	1	11419	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	10259	-0-	-1921	-0-	317	1	9942	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	11580	-0-	-1905	-0-	378	1	11202	3	N	-0-			-0-
04	12150	X	11557	-0-	-593	-0-	355	1	11202	3	N	-0-			-0-
05	12555	X	11586	-0-	-969	-0-	366	1	11220	3	N	-0-			-0-
06	11460	X	11310	-0-	-150	-0-	356	1	10954	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23705	X	23705	-0-	-0-	-0-	1024	1	46	2	N	-0-			-0-
							22635	3							
02	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	1	2	23036	3	N	-0-			-0-
03	22227	X	21030	-0-	-1197	-0-	10	2	21020	3	N	-0-			-0-
04	22710	X	12197	-0-	-10513	-0-	12197	3			N	-0-			-0-
05	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	-0-			-0-
*06	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	3	2	29621	3	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	449	1	20563	2	N	-0-			-0-
02	14672	X	9005	-0-	-5667	-0-	190	1	8815	2	N	-0-			-0-
03	16244	X	3402	-0-	-12842	-0-	69	1	3333	2	N	-0-			-0-
04	15720	X	5377	-0-	-10343	-0-	405	1	4972	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-			-0-
06	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	469	1	13114	3	N	-0-			-0-
02	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	380	1	11705	3	N	-0-			-0-
03	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	435	1	12856	3	N	-0-			-0-
04	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	415	1	12856	3	N	-0-			-0-
05	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	417	1	12533	3	N	-0-			-0-
*06	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	386	1	11866	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10874	-0-	-224	-0-	376	1	10498	3	N	-0-			-0-
02	10024	X	9089	-0-	-935	-0-	290	1	8799	3	N	-0-			-0-
03	11067	X	10404	-0-	-663	-0-	344	1	10060	3	N	-0-			-0-
04	10710	X	10389	-0-	-321	-0-	329	1	10060	3	N	-0-			-0-
05	10881	X	10826	-0-	-55	-0-	348	1	10478	3	N	-0-			-0-
*06	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	339	1	10250	3	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	298	1	13670	2	N	-0-			-0-
02	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	267	1	12341	2	N	-0-			-0-
03	13950	X	13390	-0-	-560	-0-	271	1	13119	2	N	-0-			-0-
04	13500	X	12332	-0-	-1168	-0-	245	1	12087	2	N	-0-			-0-
05	13950	X	11507	-0-	-2443	-0-	241	1	11266	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	12047	-0-	-1453	-0-	428	1	11619	2	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3504	-0-	-1921	-0-	559	1	2945	3	N	-0-			16
02	4900	X	3117	-0-	-1783	-0-	497	1	2620	3	N	-0-			16
03	5425	X	4836	-0-	-589	-0-	743	1	4093	3	N	-0-			16
04	5250	X	413	-0-	-4837	-0-	410	1	3	3	N	-0-			16
05	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	830	1	3230	3	N	-0-			16
*06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1004	1	4244	3	N	-0-			16

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10262	-0-	-1053	-0-	355	1	9907	3	N	-0-			-0-
02	10220	X	9223	-0-	-997	-0-	286	1	8937	3	N	-0-			-0-
03	11315	X	9840	-0-	-1475	-0-	321	1	9519	3	N	-0-			-0-
04	10500	X	9422	-0-	-1078	-0-	292	1	9130	3	N	-0-			-0-
05	10261	X	9980	-0-	-281	-0-	312	1	9668	3	N	-0-			-0-
*06	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	328	1	10286	3	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12596	-0-	-2005	-0-	269	1	12327	2	N	-0-			-0-
02	13160	X	11245	-0-	-1915	-0-	238	1	11007	2	N	-0-			-0-
03	13423	X	12131	-0-	-1292	-0-	246	1	11885	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	11686	-0-	-884	-0-	232	1	11454	2	N	-0-			-0-
05	12648	X	11579	-0-	-1069	-0-	242	1	11337	2	N	-0-			-0-
06	12180	X	10841	-0-	-1339	-0-	385	1	10456	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	11895	-0-	-1032	-0-	254	1	11641	2	N	-0-			-0-
02	11676	X	10601	-0-	-1075	-0-	224	1	10377	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	11447	-0-	-1294	-0-	232	1	11215	2	N	-0-			-0-
04	12270	X	10729	-0-	-1541	-0-	213	1	10516	2	N	-0-			-0-
05	12307	X	10752	-0-	-1555	-0-	225	1	10527	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10166	-0-	-1354	-0-	361	1	9805	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7035	-0-	-1366	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	6103	-0-	-1345	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	6479	-0-	-1612	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6373	-0-	-1217	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	6306	-0-	-1072	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6196	-0-	-614	-0-	6196	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

01	23343	X	22319	-0-	-1024	-0-	729	1	44	2	Y	-0-					-0-
							21546	3									
02	21084	X	19682	-0-	-1402	-0-	677	1	19005	3	Y	-0-					-0-
03	23281	X	21768	-0-	-1513	-0-	712	1	10	2	Y	-0-					-0-
							21046	3									
04	22320	X	19923	-0-	-2397	-0-	670	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19251	3									
05	22444	X	20141	-0-	-2303	-0-	685	1	4	2	Y	-0-					-0-
							19452	3									
06	21600	X	18779	-0-	-2821	-0-	834	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17943	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

01	19902	X	18240	-0-	-1662	-0-	595	1	36	2	Y	-0-					-0-
							17609	3									
02	17528	X	15763	-0-	-1765	-0-	542	1	15221	3	Y	-0-					-0-
03	19003	X	16751	-0-	-2252	-0-	549	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16194	3									
04	18210	X	15412	-0-	-2798	-0-	518	1	14894	3	Y	-0-					-0-
05	18569	X	15656	-0-	-2913	-0-	533	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15121	3									
06	16140	X	14247	-0-	-1893	-0-	668	1	2	2	Y	-0-					-0-
							13577	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

01	15252	X	13226	-0-	-2026	-0-	13226	3			N	-0-					-0-
02	13412	X	11631	-0-	-1781	-0-	11631	3			N	-0-					-0-
03	14446	X	12616	-0-	-1830	-0-	12616	3			N	-0-					-0-
04	13470	X	11930	-0-	-1540	-0-	11930	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	12208	-0-	-1370	-0-	12208	3			N	-0-					-0-
06	12810	X	11109	-0-	-1701	-0-	11109	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

01	15376	X	11241	-0-	-4135	-0-	1231	1	20	2	N	-0-					-0-
							9990	3									
02	13888	X	4501	-0-	-9387	-0-	702	1	3799	3	N	-0-					-0-
03	14601	X	707	-0-	-13894	-0-	707	1			N	-0-					-0-
04	12720	X	9684	-0-	-3036	-0-	727	1	8957	3	N	-0-					-0-
05	13144	X	11367	-0-	-1777	-0-	794	1	2	2	N	-0-					-0-
							10571	3									
*06	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	780	1	1	2	N	-0-					-0-
							10208	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	13720	-0-	-2152	-0-	13720	3			N	-0-					-0-
02	13944	X	12186	-0-	-1758	-0-	12186	3			N	-0-					-0-
03	15283	X	12736	-0-	-2547	-0-	12736	3			N	-0-					-0-
04	14160	X	12841	-0-	-1319	-0-	12841	3			N	-0-					-0-
05	14229	X	12720	-0-	-1509	-0-	12720	3			N	-0-					-0-
06	13290	X	11653	-0-	-1637	-0-	11653	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

01	16833	X	14078	-0-	-2755	-0-	14078	3			N	-0-					-0-
02	14700	X	14084	-0-	-616	-0-	14084	3			N	-0-					-0-
03	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	3			N	-0-					-0-
04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	3			N	-0-					-0-
05	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	3			N	-0-					-0-
06	15690	X	14896	-0-	-794	-0-	14896	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

01	24428	X	23177	-0-	-1251	-0-	756	1	46	2	Y	-0-					-0-
							22375	3									
02	22064	X	19339	-0-	-2725	-0-	665	1	18674	3	Y	-0-					-0-
03	24428	X	20437	-0-	-3991	-0-	670	1	10	2	Y	-0-					-0-
							19757	3									
04	23640	X	18459	-0-	-5181	-0-	621	1	17838	3	Y	-0-					-0-
05	24428	X	18755	-0-	-5673	-0-	639	1	4	2	Y	-0-					-0-
							18112	3									
06	19440	X	16311	-0-	-3129	-0-	724	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15585	3									

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

01	38316	X	34577	-0-	-3739	-0-	738	1	33839	2	N	-0-					-0-
02	34608	X	30498	-0-	-4110	-0-	645	1	29853	2	N	-0-					-0-
03	37262	X	32983	-0-	-4279	-0-	668	1	32315	2	N	-0-					-0-
04	35580	X	31159	-0-	-4421	-0-	619	1	30540	2	N	-0-					-0-
05	35836	X	31664	-0-	-4172	-0-	663	1	31001	2	N	-0-					-0-
06	33450	X	30337	-0-	-3113	-0-	1077	1	29260	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

01	23374	X	18732	-0-	-4642	-0-	400	1	18332	2	N	-0-					-0-
02	21112	X	16799	-0-	-4313	-0-	355	1	16444	2	N	-0-					-0-
03	22506	X	17967	-0-	-4539	-0-	364	1	17603	2	N	-0-					-0-
04	21720	X	16054	-0-	-5666	-0-	319	1	15735	2	N	-0-					-0-
05	21793	X	16308	-0-	-5485	-0-	341	1	15967	2	N	-0-					-0-
06	18120	X	15373	-0-	-2747	-0-	546	1	14827	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

01	28582	X	26228	-0-	-2354	-0-	560	1	25668	2	N	-0-					-0-
02	25816	X	20878	-0-	-4938	-0-	441	1	20437	2	N	-0-					-0-
03	27683	X	21717	-0-	-5966	-0-	440	1	21277	2	N	-0-					-0-
04	26550	X	20772	-0-	-5778	-0-	413	1	20359	2	N	-0-					-0-
05	26877	X	21167	-0-	-5710	-0-	443	1	20724	2	N	-0-					-0-
06	25380	X	20385	-0-	-4995	-0-	724	1	19661	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	13860	-0-	-400	-0-	61	1	28	2	N	-0-			35
							13771	3							
02	12796	X	12090	-0-	-706	-0-	53	1	12037	3	N	-0-			35
03	13857	X	12866	-0-	-991	-0-	76	1	6	2	N	-0-			35
							12784	3							
04	13410	X	11760	-0-	-1650	-0-	76	1	11684	3	N	-0-			35
05	13857	X	11493	-0-	-2364	-0-	72	1	2	2	N	-0-			35
							11419	3							
06	13410	X	11369	-0-	-2041	-0-	39	1	1	2	N	-0-			35
							11329	3							

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

01	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	562	1	15776	3	N	-0-			22
02	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	470	1	13627	3	N	-0-			22
03	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	533	1	14808	3	N	-0-			22
04	14430	X	13925	-0-	-505	-0-	457	1	13468	3	N	-0-			22
05	14911	X	13133	-0-	-1778	-0-	440	1	12693	3	N	-0-			22
06	14430	X	11563	-0-	-2867	-0-	381	1	11182	3	N	-0-			22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

01	14663	X	12739	-0-	-1924	-0-	272	1	12467	2	N	-0-			-0-
02	13244	X	11324	-0-	-1920	-0-	239	1	11085	2	N	-0-			-0-
03	14663	X	11752	-0-	-2911	-0-	238	1	11514	2	N	-0-			-0-
04	14190	X	4812	-0-	-9378	-0-	96	1	4716	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-			-0-
06	12330	X	120	-0-	-12210	-0-	120	1			N	-0-			-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

01	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	501	1	14047	3	N	-0-			42
02	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	431	1	12529	3	N	-0-			42
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	492	1	13704	3	N	-0-			42
04	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	416	1	12233	3	N	-0-			42
05	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	457	1	13275	3	N	-0-			42
*06	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	416	1	12208	3	N	-0-			42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

01	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	455	1	12745	3	N	-0-			20
02	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	407	1	12006	3	N	-0-			20
03	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	453	1	12880	3	N	-0-			20
04	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	409	1	12054	3	N	-0-			20
05	12803	X	12610	-0-	-193	-0-	420	1	12190	3	N	-0-			20
06	12390	X	11710	-0-	-680	-0-	387	1	11323	3	N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	25155	-0-	-544	-0-	822	1	50	2	Y	-0-					3
							24283	3									
02	23212	X	22293	-0-	-919	-0-	767	1	2	2	Y	-0-					3
							21524	3									
03	25699	X	24433	-0-	-1266	-0-	800	1	12	2	Y	-0-					3
							23621	3									
04	24870	X	22099	-0-	-2771	-0-	743	1	2	2	Y	-0-					3
							21354	3									
05	25482	X	22712	-0-	-2770	-0-	773	1	4	2	Y	-0-					3
							21935	3									
06	24150	X	19820	-0-	-4330	-0-	880	1	2	2	Y	-0-					3
							18938	3									

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41695	X	37407	-0-	-4288	-0-	799	1	36608	2	N	-0-					-0-
02	37632	X	33606	-0-	-4026	-0-	711	1	32895	2	N	-0-					-0-
03	40579	X	36783	-0-	-3796	-0-	745	1	36038	2	N	-0-					-0-
04	38910	X	34599	-0-	-4311	-0-	687	1	33912	2	N	-0-					-0-
05	38812	X	35489	-0-	-3323	-0-	743	1	34746	2	N	-0-					-0-
06	36210	X	34058	-0-	-2152	-0-	1209	1	32849	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	15616	-0-	-1713	-0-	15616	3			N	-0-					-0-
02	15400	X	13807	-0-	-1593	-0-	13807	3			N	-0-					-0-
03	17050	X	14406	-0-	-2644	-0-	14406	3			N	-0-					-0-
04	15660	X	13777	-0-	-1883	-0-	13777	3			N	-0-					-0-
05	15810	X	13922	-0-	-1888	-0-	13922	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	12663	-0-	-2457	-0-	12663	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	18674	-0-	-1662	-0-	18674	3			N	-0-					-0-
02	17500	X	15675	-0-	-1825	-0-	15675	3			N	-0-					-0-
03	19127	X	17287	-0-	-1840	-0-	17287	3			N	-0-					-0-
04	18510	X	16242	-0-	-2268	-0-	16242	3			N	-0-					-0-
05	18662	X	16100	-0-	-2562	-0-	16100	3			N	-0-					-0-
06	18060	X	14680	-0-	-3380	-0-	14680	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14227	-0-	-1242	-0-	14227	3			N	-0-					-0-
02	13692	X	12484	-0-	-1208	-0-	12484	3			N	-0-					-0-
03	14849	X	13462	-0-	-1387	-0-	13462	3			N	-0-					-0-
04	14160	X	12832	-0-	-1328	-0-	12832	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	12763	-0-	-1714	-0-	12763	3			N	-0-					-0-
06	13770	X	12025	-0-	-1745	-0-	12025	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7830	-0-	-1129	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	6552	-0-	-1540	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	8469	-0-	-490	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	8135	-0-	-535	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
*06	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	377	1	17296	2	N	-0-					-0-
02	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	334	1	15472	2	N	-0-					-0-
03	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	339	1	16393	2	N	-0-					-0-
04	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	310	1	15316	2	N	-0-					-0-
05	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	313	1	14630	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	2756	-0-	-11464	-0-	98	1	2658	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	681	1	15324	3	N	-0-					12
02	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	495	1	19479	3	N	-0-					12
03	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	520	1	20226	3	N	-0-					12
04	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	684	1	19226	3	N	60	50	1			22
							66	9									
05	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	697	1	19298	3	N	-0-					22
*06	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	612	1	17183	3	N	-0-					22

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	10908	-0-	-2639	-0-	10908	3			N	-0-					-0-
02	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	3			N	-0-					-0-
03	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	3			N	-0-					-0-
04	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	3			N	-0-					-0-
05	13950	X	13130	-0-	-820	-0-	13130	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	11837	-0-	-1663	-0-	11837	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	15618	-0-	-6516	-0-	374	1	15244	3	N	-0-					22
02	17724	X	12370	-0-	-5354	-0-	672	1	11698	3	N	-0-					22
03	18693	X	15053	-0-	-3640	-0-	412	1	14641	3	N	-0-					22
04	17820	X	14842	-0-	-2978	-0-	515	1	14279	3	N	44	46	1			20
							48	9									
05	17422	X	15437	-0-	-1985	-0-	545	1	14892	3	N	-0-					20
06	15120	X	14906	-0-	-214	-0-	518	1	14388	3	N	-0-					20

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	445	1	20	2	N	163	165	1			59
							9950	3	179	9							
02	11200	X	8428	-0-	-2772	-0-	358	1	7990	3	N	73	101	1			31
							80	9									
03	12400	X	628	-0-	-11772	-0-	453	1	175	9	N	159					190
04	12000	X	540	-0-	-11460	-0-	410	1	130	9	N	118	276	1			32
05	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	146	168	1			10
06	10260	X	442	-0-	-9818	-0-	388	1	54	9	N	49					59

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	118	1	4822	3	N	-0-					18
02	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	344	1	13962	3	N	-0-					18
03	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	483	1	18608	3	N	-0-					18
04	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	385	1	10629	3	N	-0-					18
05	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	442	1	12160	3	N	-0-					18
*06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	122	1	3424	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9517	-0-	-1829	-0-	43	1	19	2	N	123	165	1			133
							9320	3	135	9							
02	9464	X	7351	-0-	-2113	-0-	33	1	7226	3	N	84					217
							92	9									
03	10478	X	8336	-0-	-2142	-0-	50	1	4	2	N	101	182	1			136
							8171	3	111	9							
04	9990	X	8855	-0-	-1135	-0-	58	1	8692	3	N	95					231
							105	9									
05	10323	X	8201	-0-	-2122	-0-	52	1	1	2	N	87	174	1			144
							8052	3	96	9							
06	9210	X	8873	-0-	-337	-0-	31	1	1	2	N	84					228
							8749	3	92	9							

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	49	1	21	2	N	32					134
							10582	3	35	9							
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	44	1	9638	3	N	115	186	1			63
							127	9									
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	136					199
							10624	3	150	9							
04	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	65	1	9628	3	N	109	182	1			126
							120	9									
05	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	N	139	180	1			85
							9841	3	153	9							
*06	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	72	88	1			69
							8962	3	79	9							

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11063	-0-	11063	20581	50	1	22	2	N	72					227
							10912	3	79	9							
02	T. A.		12471	-0-	12471	33052	57	1	12325	3	N	81	181	1			127
							89	9									
03	48909	X	15857	-0-	-33052	-0-	96	1	7	2	N	55					182
							15693	3	61	9							
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	79	1	1	2	N	100					282
							11896	3	110	9							
05	12307	X	10434	-0-	-1873	-0-	67	1	2	2	N	41	184	1			139
							10320	3	45	9							
06	11910	X	9426	-0-	-2484	-0-	33	1	1	2	N	44					183
							9344	3	48	9							

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	14585	-0-	-4914	-0-	311	1	14274	2	N	-0-					-0-
02	17612	X	14048	-0-	-3564	-0-	297	1	13751	2	N	-0-					-0-
03	18166	X	15216	-0-	-2950	-0-	308	1	14908	2	N	-0-					-0-
04	17010	X	14168	-0-	-2842	-0-	281	1	13887	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	16010	-0-	-637	-0-	335	1	15675	2	N	-0-					-0-
*06	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	644	1	17499	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12589	-0-	-1485	-0-	269	1	12320	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	11552	-0-	-1160	-0-	244	1	11308	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	11884	-0-	-1818	-0-	241	1	11643	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	11257	-0-	-1493	-0-	224	1	11033	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	3850	-0-	-8984	-0-	81	1	3769	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	17	-0-	-12373	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	12176	-0-	-2084	-0-	260	1	11916	2	N	-0-			-0-
02	12880	X	10671	-0-	-2209	-0-	226	1	10445	2	N	-0-			-0-
03	13671	X	11593	-0-	-2078	-0-	235	1	11358	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	10840	-0-	-1970	-0-	215	1	10625	2	N	-0-			-0-
05	12617	X	3171	-0-	-9446	-0-	66	1	3105	2	N	-0-			-0-
06	11790	X	19	-0-	-11771	-0-	19	1			N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	16916	-0-	-3048	-0-	361	1	16555	2	N	-0-			-0-
02	18032	X	14809	-0-	-3223	-0-	313	1	14496	2	N	-0-			-0-
03	18445	X	15907	-0-	-2538	-0-	322	1	15585	2	N	-0-			-0-
04	17730	X	14910	-0-	-2820	-0-	296	1	14614	2	N	-0-			-0-
05	17453	X	16731	-0-	-722	-0-	350	1	16381	2	N	-0-			-0-
*06	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	618	1	16793	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11765	-0-	-790	-0-	11765	3			N	-0-			-0-
02	11340	X	9797	-0-	-1543	-0-	9797	3			N	-0-			-0-
03	12555	X	10918	-0-	-1637	-0-	10918	3			N	-0-			-0-
04	12150	X	10220	-0-	-1930	-0-	10220	3			N	-0-			-0-
05	12555	X	10216	-0-	-2339	-0-	10216	3			N	-0-			-0-
06	11400	X	9601	-0-	-1799	-0-	9601	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10259	-0-	-281	-0-	10259	3			N	-0-			-0-
02	9520	X	9513	-0-	-7	-0-	9513	3			N	-0-			-0-
03	10540	X	9959	-0-	-581	-0-	9959	3			N	-0-			-0-
04	10200	X	9078	-0-	-1122	-0-	9078	3			N	-0-			-0-
05	10540	X	9266	-0-	-1274	-0-	9266	3			N	-0-			-0-
06	10200	X	7203	-0-	-2997	-0-	7203	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	13378	-0-	-2308	-0-	13378	3			N	-0-			-0-
02	13888	X	12452	-0-	-1436	-0-	12452	3			N	-0-			-0-
03	14973	X	13415	-0-	-1558	-0-	13415	3			N	-0-			-0-
04	13440	X	12836	-0-	-604	-0-	12836	3			N	-0-			-0-
05	13795	X	12988	-0-	-807	-0-	12988	3			N	-0-			-0-
06	13350	X	12247	-0-	-1103	-0-	12247	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	516	1	23635	2	N	-0-			-0-
02	21441	X	21441	-0-	-0-	-0-	453	1	20988	2	N	-0-			-0-
03	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	477	1	23074	2	N	-0-			-0-
04	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	428	1	21136	2	N	-0-			-0-
05	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	450	1	21057	2	N	-0-			-0-
*06	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	737	1	20027	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	3			N	-0-			-0-
02	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	3			N	-0-			-0-
03	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			N	-0-			-0-
04	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	3			N	-0-			-0-
05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	3			N	-0-			-0-
*06	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8154	-0-	-681	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
02	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	8070	-0-	-362	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	4659	-0-	-3501	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	3610	-0-	-5411	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	5537	-0-	-3193	-0-	5537	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9000	-0-	-672	-0-	8927	3	73	9	N	66					134
02	8736	X	7265	-0-	-1471	-0-	7208	3	57	9	N	52					186
03	9672	X	7630	-0-	-2042	-0-	7552	3	78	9	N	71	181	1			76
04	9360	X	7707	-0-	-1653	-0-	7623	3	84	9	N	76					152
05	9641	X	4883	-0-	-4758	-0-	4777	3	106	9	N	96	179	1			69
06	8700	X	5573	-0-	-3127	-0-	5572	3	1	9	N	1					70

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	18490	-0-	-1226	-0-	552	1	17938	2	N	-0-					-0-
02	17808	X	16509	-0-	-1299	-0-	349	1	16160	2	N	-0-					-0-
03	19344	X	17773	-0-	-1571	-0-	360	1	17413	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	16443	-0-	-2277	-0-	327	1	16116	2	N	-0-					-0-
05	19251	X	17109	-0-	-2142	-0-	358	1	16751	2	N	-0-					-0-
06	17880	X	16247	-0-	-1633	-0-	577	1	15670	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9400	3	108	9	N	98					147
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8646	3	95	9	N	86					233
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9211	3	76	9	N	69	187	1			115
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8774	3	124	9	N	113					228
05	7595	X	6133	-0-	-1462	-0-	6082	3	51	9	N	46	178	1			96
*06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8678	3	74	9	N	67					163

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	9989	-0-	-1884	-0-	9879	3	110	9	N	100					167
02	10724	X	9185	-0-	-1539	-0-	9086	3	99	9	N	90	183	1			74
03	11625	X	10196	-0-	-1429	-0-	10094	3	102	9	N	93					167
04	10590	X	9860	-0-	-730	-0-	9788	3	72	9	N	65	178	1			54
05	10168	X	6970	-0-	-3198	-0-	6885	3	85	9	N	77					131
*06	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10238	3	83	9	N	75					206

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	5917	-0-	-3476	-0-	27	1	12	2	N	28	142	1			34
							5847	3	31	9							
02	8120	X	5454	-0-	-2666	-0-	25	1	5429	3	N	-0-					34
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	128	41	1			121
							6196	3	141	9							
04	6000	X	5338	-0-	-662	-0-	35	1	5294	3	N	8	76	1			53
							9	9									
05	6045	X	5184	-0-	-861	-0-	33	1	1	2	N	-0-					53
							5150	3									
06	6180	X	2800	-0-	-3380	-0-	10	1	2790	3	N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	6496	-0-	-6493	-0-	718	1	12	2	N	30	50	1			63
							5733	3	33	9							
02	11732	X	4439	-0-	-7293	-0-	624	1	3815	3	N	-0-					63
03	8339	X	5919	-0-	-2420	-0-	804	1	2	2	N	53					116
							5055	3	58	9							
04	8070	X	5404	-0-	-2666	-0-	732	1	4652	3	N	18	105	1			29
							20	9									
05	7812	X	2940	-0-	-4872	-0-	702	1	2238	3	N	-0-					29
06	6300	X	669	-0-	-5631	-0-	669	1			N	-0-					29

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

01	31093	X	24385	-0-	-6708	-0-	521	1	23864	2	N	-0-					-0-
02	28084	X	21370	-0-	-6714	-0-	452	1	20918	2	N	-0-					-0-
03	26102	X	25961	-0-	-141	-0-	526	1	25435	2	N	-0-					-0-
04	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	548	1	27063	2	N	-0-					-0-
05	27918	X	27918	-0-	-0-	-0-	584	1	27334	2	N	-0-					-0-
*06	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	935	1	25387	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

01	11749	X	11310	-0-	-439	-0-	272	1	11038	3	Y	-0-					8
02	10528	X	10182	-0-	-346	-0-	245	1	9937	3	Y	-0-					8
03	11656	X	11391	-0-	-265	-0-	288	1	11103	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	11220	X	11073	-0-	-147	-0-	269	1	10804	3	Y	-0-					-0-
05	11315	X	11108	-0-	-207	-0-	396	1	10712	3	Y	-0-					-0-
06	11010	X	10870	-0-	-140	-0-	386	1	10484	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

01	17639	X	17278	-0-	-361	-0-	420	1	16858	3	N	-0-					-0-
02	15960	X	15303	-0-	-657	-0-	340	1	14963	3	N	-0-					-0-
03	17670	X	16797	-0-	-873	-0-	398	1	16399	3	N	-0-					-0-
04	17100	X	16769	-0-	-331	-0-	370	1	16399	3	N	-0-					-0-
05	17267	X	16610	-0-	-657	-0-	379	1	16231	3	N	-0-					-0-
06	16710	X	15624	-0-	-1086	-0-	345	1	15279	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

01	21855	X	20687	-0-	-1168	-0-	442	1	20245	2	N	-0-					-0-
02	19740	X	18388	-0-	-1352	-0-	389	1	17999	2	N	-0-					-0-
03	21855	X	21002	-0-	-853	-0-	425	1	20577	2	N	-0-					-0-
04	20790	X	19829	-0-	-961	-0-	394	1	19435	2	N	-0-					-0-
05	21235	X	20283	-0-	-952	-0-	425	1	19858	2	N	-0-					-0-
*06	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	810	1	21991	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

01	21235	X	19565	-0-	-1670	-0-	639	1	38	2	Y	-0-					16
							18888	3									
02	19180	X	16398	-0-	-2782	-0-	565	1	15833	3	Y	-0-					16
03	21204	X	18342	-0-	-2862	-0-	601	1	8	2	Y	-0-					16
							17733	3									
*04	20250	X	17885	-0-	-2365	-0-	602	1	17283	3	Y	-0-					16
05	19685	X	18236	-0-	-1449	-0-	620	1	4	2	Y	-0-					16
							17612	3									
*06	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	768	1	2	2	Y	-0-					16
							16495	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	19775	-0-	-3072	-0-	646	1	39	2	Y	-0-			2
							19090	3							
02	20636	X	17907	-0-	-2729	-0-	616	1	17291	3	Y	-0-			2
03	21948	X	19617	-0-	-2331	-0-	642	1	9	2	Y	-0-			2
							18966	3							
*04	20580	X	18888	-0-	-1692	-0-	635	1	18253	3	Y	-0-			2
05	19840	X	18916	-0-	-924	-0-	644	1	4	2	Y	-0-			2
							18268	3							
*06	18330	X	17516	-0-	-814	-0-	778	1	2	2	Y	-0-			2
							16736	3							

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

01	15252	X	14837	-0-	-415	-0-	317	1	14520	2	N	-0-			-0-
02	13720	X	13002	-0-	-718	-0-	275	1	12727	2	N	-0-			-0-
03	14539	X	13636	-0-	-903	-0-	276	1	13360	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	12953	-0-	-1417	-0-	257	1	12696	2	N	-0-			-0-
05	14849	X	13144	-0-	-1705	-0-	275	1	12869	2	N	-0-			-0-
06	14370	X	12946	-0-	-1424	-0-	460	1	12486	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

01	11656	X	10624	-0-	-1032	-0-	10624	3			N	-0-			-0-
02	10528	X	9535	-0-	-993	-0-	9535	3			N	-0-			-0-
03	10881	X	10039	-0-	-842	-0-	10039	3			N	-0-			-0-
04	10410	X	9802	-0-	-608	-0-	9802	3			N	-0-			-0-
05	10757	X	9779	-0-	-978	-0-	9779	3			N	-0-			-0-
06	10290	X	7757	-0-	-2533	-0-	7757	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

01	12059	X	11415	-0-	-644	-0-	11415	3			N	-0-			-0-
02	10668	X	10064	-0-	-604	-0-	10064	3			N	-0-			-0-
03	11811	X	11651	-0-	-160	-0-	11651	3			N	-0-			-0-
04	11430	X	10751	-0-	-679	-0-	10751	3			N	-0-			-0-
05	11594	X	11341	-0-	-253	-0-	11341	3			N	-0-			-0-
06	11280	X	9669	-0-	-1611	-0-	9669	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

01	29822	X	27832	-0-	-1990	-0-	909	1	55	2	Y	-0-			1
							26868	3							
02	26936	X	23960	-0-	-2976	-0-	825	1	23135	3	Y	-0-			1
03	29822	X	25112	-0-	-4710	-0-	823	1	12	2	Y	-0-			1
							24277	3							
*04	27720	X	24131	-0-	-3589	-0-	811	1	23320	3	Y	-0-			1
05	28086	X	24253	-0-	-3833	-0-	824	1	4	2	Y	-0-			1
							23425	3							
*06	24090	X	22387	-0-	-1703	-0-	995	1	2	2	Y	-0-			1
							21390	3							

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

01	19158	X	5032	-0-	-14126	-0-	5032	3			N	-0-			-0-
02	17304	X	4771	-0-	-12533	-0-	4771	3			N	-0-			-0-
03	19158	X	3277	-0-	-15881	-0-	3277	3			N	-0-			-0-
04	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					N	-0-			-0-
05	15500	X	8762	-0-	-6738	-0-	342	1	8420	3	N	-0-			-0-
*06	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	570	1	15968	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	10659	-0-	-2826	-0-	10574	3	85	9	N	77					161
02	12180	X	10145	-0-	-2035	-0-	10073	3	72	9	N	65					226
03	12369	X	10521	-0-	-1848	-0-	10442	3	79	9	N	72	175	1			123
04	11970	X	10782	-0-	-1188	-0-	10735	3	47	9	N	43					166
05	11284	X	7027	-0-	-4257	-0-	6965	3	62	9	N	56	175	1			47
06	10860	X	10033	-0-	-827	-0-	9970	3	63	9	N	57					104

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	1140	1	31928	3	Y	-0-					3
*08	32194	X	32194	-0-	-0-	-0-	1074	1	67	2	Y	-0-					3
							31053	3									
*09	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	1050	1	18	2	Y	-0-					3
							29132	3									
*10	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	1087	1	4	2	Y	-0-					3
							29581	3									
*11	29430	X	29243	-0-	-187	-0-	1048	1	12	2	Y	-0-					3
							28183	3									
12	31124	X	29175	-0-	-1949	-0-	969	1	4	2	Y	-0-	1	1			2
							28202	3									
01	31124	X	29028	-0-	-2096	-0-	949	1	57	2	Y	-0-					2
							28022	3									
02	28112	X	24897	-0-	-3215	-0-	857	1	24040	3	Y	-0-					2
03	30659	X	26336	-0-	-4323	-0-	862	1	12	2	Y	-0-					2
							25462	3									
*04	29250	X	25415	-0-	-3835	-0-	854	1	24561	3	Y	-0-					2
05	29171	X	25959	-0-	-3212	-0-	883	1	4	2	Y	-0-					2
							25072	3									
*06	25740	X	24117	-0-	-1623	-0-	1072	1	2	2	Y	-0-					2
							23043	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	3			N	-0-					-0-
02	12320	X	4427	-0-	-7893	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
03	13640	X	7025	-0-	-6615	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
04	13200	X	543	-0-	-12657	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	13640	X	960	-0-	-12680	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	13200	X	10310	-0-	-2890	-0-	10310	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9992	-0-	-455	-0-	9992	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8217	-0-	-967	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9014	-0-	-1433	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	7108	-0-	-3002	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	7415	-0-	-3032	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	7193	-0-	-2467	-0-	7193	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	764	-0-	-16503	-0-	764	1			N	-0-					-0-
02	15232	X	730	-0-	-14502	-0-	730	1			N	-0-					-0-
03	6820	X	613	-0-	-6207	-0-	613	1			N	-0-					-0-
04	1050	X	676	-0-	-374	-0-	676	1			N	-0-					-0-
05	837	X	807	-0-	-30	-0-	807	1			N	-0-					-0-
*06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	13969	-0-	-353	-0-	481	1	13488	3	N	-0-			-0-
02	12572	X	11550	-0-	-1022	-0-	375	1	11175	3	N	-0-			-0-
03	13919	X	12918	-0-	-1001	-0-	444	1	12474	3	N	-0-			-0-
04	13530	X	12428	-0-	-1102	-0-	409	1	12019	3	N	-0-			-0-
05	13981	X	12826	-0-	-1155	-0-	426	1	12400	3	N	-0-			-0-
06	13530	X	12081	-0-	-1449	-0-	401	1	11680	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9312	-0-	-763	-0-	320	1	8992	3	N	-0-			-0-
02	9072	X	8253	-0-	-819	-0-	272	1	7981	3	N	-0-			-0-
03	9703	X	9274	-0-	-429	-0-	320	1	8954	3	N	-0-			-0-
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	301	1	8801	3	N	-0-			-0-
05	9300	X	9252	-0-	-48	-0-	312	1	8940	3	N	-0-			-0-
06	9000	X	8935	-0-	-65	-0-	299	1	8636	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	14539	-0-	-2232	-0-	310	1	14229	2	N	-0-			-0-
02	15148	X	12992	-0-	-2156	-0-	275	1	12717	2	N	-0-			-0-
03	15376	X	14075	-0-	-1301	-0-	285	1	13790	2	N	-0-			-0-
04	14880	X	13181	-0-	-1699	-0-	262	1	12919	2	N	-0-			-0-
05	14973	X	13231	-0-	-1742	-0-	277	1	12954	2	N	-0-			-0-
06	14070	X	12817	-0-	-1253	-0-	455	1	12362	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	28395	-0-	-3411	-0-	927	1	56	2	Y	-0-			83
							27412	3							
02	28588	X	24869	-0-	-3719	-0-	856	1	2	2	Y	-0-			83
							24011	3							
03	31093	X	26375	-0-	-4718	-0-	864	1	12	2	Y	-0-			83
							25499	3							
*04	29100	X	24982	-0-	-4118	-0-	840	1	2	2	Y	-0-			83
							24140	3							
05	29512	X	24771	-0-	-4741	-0-	843	1	4	2	Y	-0-			83
							23924	3							
*06	25500	X	22751	-0-	-2749	-0-	1011	1	2	2	Y	-0-			83
							21738	3							

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	832	-0-	-15970	-0-	18	1	814	2	N	-0-			-0-
02	15176	X	6852	-0-	-8324	-0-	515	1	6337	2	N	-0-			-0-
03	16802	X	8607	-0-	-8195	-0-	675	1	7932	2	N	-0-			-0-
04	16260	X	9927	-0-	-6333	-0-	656	1	9271	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	10462	-0-	-2682	-0-	716	1	9746	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	5072	-0-	-3268	-0-	215	1	4857	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	399	1	18294	2	N	-0-			-0-
02	16576	X	15959	-0-	-617	-0-	337	1	15622	2	N	-0-			-0-
03	17608	X	16219	-0-	-1389	-0-	328	1	15891	2	N	-0-			-0-
04	17760	X	15132	-0-	-2628	-0-	301	1	14831	2	N	-0-			-0-
05	18352	X	15352	-0-	-3000	-0-	321	1	15031	2	N	-0-			-0-
06	17760	X	15577	-0-	-2183	-0-	553	1	15024	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	14104	-0-	-1272	-0-	301	1	13803	2	N	-0-			-0-
02	13888	X	12842	-0-	-1046	-0-	272	1	12570	2	N	-0-			-0-
03	15376	X	13847	-0-	-1529	-0-	280	1	13567	2	N	-0-			-0-
04	14430	X	12880	-0-	-1550	-0-	256	1	12624	2	N	-0-			-0-
05	14911	X	12560	-0-	-2351	-0-	263	1	12297	2	N	-0-			-0-
06	13770	X	11916	-0-	-1854	-0-	423	1	11493	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

01	16895	X	15725	-0-	-1170	-0-	336	1	15389	2	N	-0-			-0-
02	15260	X	14205	-0-	-1055	-0-	300	1	13905	2	N	-0-			-0-
03	16895	X	15103	-0-	-1792	-0-	306	1	14797	2	N	-0-			-0-
04	16260	X	14183	-0-	-2077	-0-	282	1	13901	2	N	-0-			-0-
05	16802	X	15634	-0-	-1168	-0-	327	1	15307	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	14483	-0-	-727	-0-	514	1	13969	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	779	1	7283	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	5977	-0-	-2451	-0-	635	1	5342	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	5709	-0-	-3622	-0-	711	1	4998	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	426	-0-	-8604	-0-	426	1			N	-0-			-0-
05	8339	X	4498	-0-	-3841	-0-	701	1	3797	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	4815	-0-	-2985	-0-	735	1	4080	2	N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

01	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	1288	1	16913	3	N	-0-			-0-
02	15064	X	15036	-0-	-28	-0-	1071	1	13965	3	N	-0-			-0-
03	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	1012	1	15915	3	N	-0-			-0-
04	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	984	1	15915	3	N	-0-			-0-
05	16678	X	15422	-0-	-1256	-0-	985	1	14437	3	N	-0-			-0-
06	16140	X	15167	-0-	-973	-0-	925	1	14242	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

01	21421	X	18900	-0-	-2521	-0-	850	1	18050	2	N	-0-			-0-
02	19348	X	15855	-0-	-3493	-0-	611	1	15244	2	N	-0-			-0-
03	21421	X	17684	-0-	-3737	-0-	253	1	17431	2	N	-0-			-0-
04	19530	X	18546	-0-	-984	-0-	907	1	17639	2	N	-0-			-0-
05	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	2178	1	18830	2	N	-0-			-0-
*06	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	2306	1	17736	2	N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

01	27807	X	23375	-0-	-4432	-0-	807	1	22568	3	N	-0-			-0-
02	25116	X	20590	-0-	-4526	-0-	668	1	19922	3	N	-0-			-0-
03	25327	X	22273	-0-	-3054	-0-	529	1	21744	3	N	-0-			-0-
04	23400	X	22438	-0-	-962	-0-	694	1	21744	3	N	-0-			-0-
05	24180	X	21755	-0-	-2425	-0-	498	1	21257	3	N	-0-			-0-
06	22620	X	21302	-0-	-1318	-0-	691	1	20611	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

01	17205	X	15168	-0-	-2037	-0-	340	1	14828	2	N	-0-			-0-
02	14616	X	13348	-0-	-1268	-0-	295	1	13053	2	N	-0-			-0-
03	16182	X	15275	-0-	-907	-0-	339	1	14936	2	N	-0-			-0-
04	15450	X	14528	-0-	-922	-0-	335	1	14193	2	N	-0-			-0-
05	15655	X	15248	-0-	-407	-0-	333	1	14915	2	N	-0-			-0-
06	14790	X	14367	-0-	-423	-0-	329	1	14038	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	14400	-0-	-1999	-0-	322	1	14078	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13202	-0-	-854	-0-	292	1	12910	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	14125	-0-	-1406	-0-	313	1	13812	2	N	-0-					-0-
04	14760	X	14097	-0-	-663	-0-	325	1	13772	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	14195	-0-	-437	-0-	465	1	13730	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	13754	-0-	-406	-0-	315	1	13439	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	20596	-0-	-422	-0-	501	1	20095	3	N	-0-					-0-
02	18984	X	18268	-0-	-716	-0-	402	1	17866	3	N	-0-					-0-
03	21018	X	19349	-0-	-1669	-0-	455	1	18894	3	N	-0-					-0-
04	20340	X	18454	-0-	-1886	-0-	413	1	18041	3	N	-0-					-0-
05	20584	X	18969	-0-	-1615	-0-	424	1	18545	3	N	-0-					-0-
06	19920	X	18178	-0-	-1742	-0-	401	1	17777	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62062	X	58802	-0-	-3260	-0-	1316	1	57486	2	N	-0-					-0-
02	55580	X	52108	-0-	-3472	-0-	1151	1	50957	2	N	-0-					-0-
03	60326	X	56835	-0-	-3491	-0-	1261	1	55574	2	N	-0-					-0-
04	56910	X	48716	-0-	-8194	-0-	1123	1	47593	2	N	-0-					-0-
05	58807	X	58572	-0-	-235	-0-	1278	1	57294	2	N	-0-					-0-
06	56910	X	54075	-0-	-2835	-0-	1239	1	52836	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35898	X	34937	-0-	-961	-0-	1207	1	33730	3	N	-0-					-0-
02	32116	X	31139	-0-	-977	-0-	1012	1	30127	3	N	-0-					-0-
03	35278	X	34228	-0-	-1050	-0-	1154	1	33074	3	N	-0-					-0-
04	34148	X	34148	-0-	-0-	-0-	1074	1	33074	3	N	-0-					-0-
05	34937	X	33579	-0-	-1358	-0-	777	1	32802	3	N	-0-					-0-
06	33810	X	32338	-0-	-1472	-0-	1050	1	31288	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11163	-0-	-400	-0-	379	1	10738	3	N	42	134	1			42
							46	9									
02	10500	X	9487	-0-	-1013	-0-	334	1	9119	3	N	31					73
							34	9									
03	11625	X	9629	-0-	-1996	-0-	351	1	9249	3	N	26					99
							29	9									
04	11250	X	10393	-0-	-857	-0-	369	1	9993	3	N	28					127
							31	9									
05	11160	X	10446	-0-	-714	-0-	371	1	10050	3	N	23					150
							25	9									
06	10800	X	9818	-0-	-982	-0-	349	1	9448	3	N	19					169
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4976	-0-	-1503	-0-	169	1	4786	3	N	19					162
							21	9									
02	6132	X	4142	-0-	-1990	-0-	147	1	3977	3	N	16					178
							18	9									
03	6789	X	4671	-0-	-2118	-0-	169	1	4481	3	N	19					197
							21	9									
04	6570	X	4471	-0-	-2099	-0-	158	1	4303	3	N	9					206
							10	9									
05	5952	X	4646	-0-	-1306	-0-	164	1	4482	3	N	-0-	167	1			39
06	4830	X	4509	-0-	-321	-0-	158	1	4332	3	N	17					56
							19	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	15154	-0-	-935	-0-	518	1	14626	3	N	9					125
							10	9									
02	14532	X	13425	-0-	-1107	-0-	469	1	12937	3	N	17					142
							19	9									
03	15748	X	14970	-0-	-778	-0-	538	1	14408	3	N	22					164
							24	9									
04	14970	X	14345	-0-	-625	-0-	499	1	13845	3	N	1					165
							1	9									
05	15159	X	14664	-0-	-495	-0-	521	1	14142	3	N	1					166
							1	9									
06	14670	X	13916	-0-	-754	-0-	487	1	13418	3	N	10					176
							11	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	13739	-0-	-13169	-0-	335	1	13404	3	N	-0-					-0-
02	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	-0-					-0-
03	26908	X	-0-	-0-	-26908	-0-					N	-0-					-0-
04	25500	X	-0-	-0-	-25500	-0-					N	-0-					-0-
05	25854	X	10990	-0-	-14864	-0-	245	1	10745	3	N	-0-					-0-
06	13290	X	13200	-0-	-90	-0-	288	1	12912	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	6991	-0-	-5316	-0-	171	1	6820	3	N	-0-					-0-
02	10976	X	9780	-0-	-1196	-0-	214	1	9566	3	N	-0-					-0-
03	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	312	1	13024	3	N	-0-					-0-
04	11490	X	10676	-0-	-814	-0-	240	1	10436	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	10408	-0-	-1031	-0-	235	1	10173	3	N	-0-					-0-
06	11910	X	10617	-0-	-1293	-0-	232	1	10385	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	438	1	12208	3	N	-0-					-0-
02	10584	X	10407	-0-	-177	-0-	319	1	10088	3	N	-0-					-0-
03	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	405	1	12106	3	N	-0-					-0-
04	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	379	1	12106	3	N	-0-					-0-
05	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	381	1	11738	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	10484	-0-	-856	-0-	321	1	10163	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11080	-0-	-1010	-0-	380	1	10655	3	N	41					98
							45	9									
02	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	357	1	10263	3	N	40					138
							44	9									
03	11749	X	11403	-0-	-346	-0-	283	1	11078	3	N	38					176
							42	9									
04	11370	X	10855	-0-	-515	-0-	367	1	10453	3	N	32	184	1			24
							35	9									
05	11811	X	10180	-0-	-1631	-0-	244	1	9905	3	N	28					52
							31	9									
06	11430	X	10750	-0-	-680	-0-	375	1	10344	3	N	28					80
							31	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	21449	-0-	-2979	-0-	733	1	20582	3	N	122	196	1			81
							134	9									
02	22064	X	19874	-0-	-2190	-0-	692	1	19090	3	N	84					165
							92	9									
03	23591	X	21671	-0-	-1920	-0-	552	1	21030	3	N	81	193	1			53
							89	9									
04	21660	X	21009	-0-	-651	-0-	735	1	20207	3	N	61					114
							67	9									
05	22103	X	21584	-0-	-519	-0-	530	1	20963	3	N	83	187	1			10
							91	9									
06	21300	X	17383	-0-	-3917	-0-	417	1	16903	3	N	57					67
							63	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	526	1	14789	3	N	-0-					31
02	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	466	1	13051	3	N	-0-					31
03	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	552	1	14915	3	N	-0-					31
04	14610	X	14301	-0-	-309	-0-	495	1	13806	3	N	-0-					31
05	15097	X	14501	-0-	-596	-0-	504	1	13997	3	N	-0-					31
06	14610	X	13107	-0-	-1503	-0-	454	1	12653	3	N	-0-					31

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11671	-0-	-450	-0-	403	1	11268	3	N	-0-					-0-
02	10948	X	10337	-0-	-611	-0-	330	1	10007	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	11503	-0-	-618	-0-	384	1	11119	3	N	-0-					-0-
04	11730	X	11486	-0-	-244	-0-	367	1	11119	3	N	-0-					-0-
05	11656	X	11086	-0-	-570	-0-	362	1	10724	3	N	-0-					-0-
06	11280	X	10742	-0-	-538	-0-	346	1	10396	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	13246	-0-	-239	-0-	455	1	12791	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	11285	-0-	-895	-0-	387	1	10898	3	N	-0-					-0-
03	13485	X	11813	-0-	-1672	-0-	422	1	11391	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	11559	-0-	-1491	-0-	397	1	11162	3	N	-0-					-0-
05	13330	X	11475	-0-	-1855	-0-	398	1	11077	3	N	-0-					-0-
06	12810	X	10200	-0-	-2610	-0-	352	1	9848	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	18149	-0-	-2187	-0-	624	1	17525	3	N	-0-					-0-
02	18116	X	15919	-0-	-2197	-0-	551	1	15368	3	N	-0-					-0-
03	19468	X	17658	-0-	-1810	-0-	632	1	17026	3	N	-0-					-0-
04	18000	X	17320	-0-	-680	-0-	601	1	16719	3	N	-0-					-0-
05	18135	X	17574	-0-	-561	-0-	614	1	16960	3	N	-0-					-0-
06	17550	X	16897	-0-	-653	-0-	585	1	16312	3	N	-0-					-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	1065	1	4665	3	N	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	956	1	4199	3	N	-0-					-0-
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1048	1	4231	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4820	-0-	-250	-0-	968	1	3852	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	1017	1	4202	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4700	-0-	-370	-0-	936	1	3764	3	N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	17492	-0-	-2007	-0-	587	1	16905	2	N	-0-					-0-
02	17612	X	15950	-0-	-1662	-0-	528	1	15422	2	N	-0-					-0-
03	18848	X	11734	-0-	-7114	-0-	390	1	11344	2	N	-0-					-0-
04	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	665	1	18566	2	N	-0-					-0-
05	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	597	1	17629	2	N	-0-					-0-
06	17100	X	16973	-0-	-127	-0-	583	1	16390	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	18935	-0-	-719	-0-	654	1	18281	3	N	-0-					-0-
02	17752	X	16451	-0-	-1301	-0-	518	1	15933	3	N	-0-					-0-
03	19592	X	17384	-0-	-2208	-0-	575	1	16809	3	N	-0-					-0-
04	18720	X	17341	-0-	-1379	-0-	532	1	16809	3	N	-0-					-0-
05	18941	X	16879	-0-	-2062	-0-	548	1	16331	3	N	-0-					-0-
06	18330	X	16587	-0-	-1743	-0-	525	1	16062	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	17305	-0-	-1171	-0-	594	1	16711	3	N	-0-					-0-
02	16548	X	15669	-0-	-879	-0-	543	1	15126	3	N	-0-					-0-
03	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	647	1	17414	3	N	-0-					-0-
04	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	616	1	17060	3	N	-0-					-0-
05	17515	X	16638	-0-	-877	-0-	585	1	16053	3	N	-0-					-0-
06	17490	X	15977	-0-	-1513	-0-	554	1	15423	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	14949	-0-	-334	-0-	514	1	14435	3	N	-0-					-0-
02	13804	X	13315	-0-	-489	-0-	457	1	12858	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	14573	-0-	-710	-0-	519	1	14054	3	N	-0-					-0-
04	14790	X	14022	-0-	-768	-0-	486	1	13536	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	14563	-0-	-565	-0-	510	1	14053	3	N	-0-					-0-
06	14460	X	13976	-0-	-484	-0-	483	1	13493	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	858	1	5819	3	Y	42	34	1			123
							46	9									
02	5040	X	4761	-0-	-279	-0-	652	1	4079	3	Y	27					150
							30	9									
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	878	1	6088	3	Y	44	175	1			19
							48	9									
04	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	828	1	5517	3	Y	21					40
							23	9									
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	854	1	5581	3	Y	36	38	1			38
							40	9									
*06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	795	1	4484	3	Y	19					57
							21	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

01	19933	X	19861	-0-	-72	-0-	686	1	19175	3	N	-0-					-0-
02	18004	X	17216	-0-	-788	-0-	543	1	16673	3	N	-0-					-0-
03	19654	X	19139	-0-	-515	-0-	628	1	18511	3	N	-0-					-0-
04	19230	X	19114	-0-	-116	-0-	603	1	18511	3	N	-0-					-0-
05	19871	X	19330	-0-	-541	-0-	619	1	18711	3	N	-0-					-0-
06	19230	X	18508	-0-	-722	-0-	585	1	17923	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

01	22861	X	22861	-0-	-0-	-0-	767	1	22094	2	N	-0-					-0-
02	18928	X	18070	-0-	-858	-0-	598	1	17472	2	N	-0-					-0-
03	20801	X	18506	-0-	-2295	-0-	616	1	17890	2	N	-0-					-0-
04	20760	X	17784	-0-	-2976	-0-	615	1	17169	2	N	-0-					-0-
05	21452	X	19246	-0-	-2206	-0-	630	1	18616	2	N	-0-					-0-
06	20760	X	18287	-0-	-2473	-0-	628	1	17659	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

01	27931	X	25113	-0-	-2818	-0-	871	1	24242	3	N	-0-					-0-
02	22064	X	19443	-0-	-2621	-0-	597	1	18846	3	N	-0-					-0-
03	23901	X	22617	-0-	-1284	-0-	729	1	21888	3	N	-0-					-0-
04	24300	X	22381	-0-	-1919	-0-	689	1	21692	3	N	-0-					-0-
05	25110	X	20883	-0-	-4227	-0-	650	1	20233	3	N	-0-					-0-
06	24300	X	19809	-0-	-4491	-0-	606	1	19203	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

01	44671	X	43332	-0-	-1339	-0-	1499	1	41833	3	N	-0-					-0-
02	40152	X	38463	-0-	-1689	-0-	1209	1	37254	3	N	-0-					-0-
03	44454	X	41766	-0-	-2688	-0-	1368	1	40398	3	N	-0-					-0-
04	42630	X	40141	-0-	-2489	-0-	1267	1	38874	3	N	-0-					-0-
05	43338	X	40743	-0-	-2595	-0-	1302	1	39441	3	N	-0-					-0-
06	41940	X	38473	-0-	-3467	-0-	1210	1	37263	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	39079	-0-	-2709	-0-	1355	1	37724	3	N	-0-			-0-
02	37744	X	33893	-0-	-3851	-0-	1040	1	32853	3	N	-0-			-0-
03	41292	X	38411	-0-	-2881	-0-	1237	1	37174	3	N	-0-			-0-
04	38340	X	30781	-0-	-7559	-0-	946	1	29835	3	N	-0-			-0-
05	39091	X	36656	-0-	-2435	-0-	1142	1	35514	3	N	-0-			-0-
06	37830	X	34746	-0-	-3084	-0-	1064	1	33682	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

01	31930	X	28474	-0-	-3456	-0-	988	1	27486	3	N	-0-			-0-
02	27916	X	25532	-0-	-2384	-0-	779	1	24753	3	N	-0-			-0-
03	30907	X	28019	-0-	-2888	-0-	899	1	27120	3	N	-0-			-0-
04	29310	X	26317	-0-	-2993	-0-	809	1	25508	3	N	-0-			-0-
05	28768	X	26811	-0-	-1957	-0-	830	1	25981	3	N	-0-			-0-
06	27570	X	25354	-0-	-2216	-0-	772	1	24582	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

01	20553	X	20233	-0-	-320	-0-	700	1	19533	3	N	-0-			-0-
02	18564	X	17642	-0-	-922	-0-	558	1	17084	3	N	-0-			-0-
03	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	710	1	20675	3	N	-0-			-0-
04	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	649	1	19678	3	N	-0-			-0-
05	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	670	1	20009	3	N	-0-			-0-
*06	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	635	1	19266	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

01	50902	X	48728	-0-	-2174	-0-	1091	1	47637	2	N	-0-			-0-
02	45360	X	44664	-0-	-696	-0-	986	1	43678	2	N	-0-			-0-
03	49042	X	46711	-0-	-2331	-0-	1037	1	45674	2	N	-0-			-0-
04	47160	X	45125	-0-	-2035	-0-	1041	1	44084	2	N	-0-			-0-
05	49445	X	46201	-0-	-3244	-0-	1008	1	45193	2	N	-0-			-0-
06	47850	X	43350	-0-	-4500	-0-	993	1	42357	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

01	36084	X	35484	-0-	-600	-0-	794	1	34690	2	N	-0-			-0-
02	32536	X	30570	-0-	-1966	-0-	675	1	29895	2	N	-0-			-0-
03	34131	X	31966	-0-	-2165	-0-	709	1	31257	2	N	-0-			-0-
04	34350	X	30715	-0-	-3635	-0-	708	1	30007	2	N	-0-			-0-
05	35495	X	30600	-0-	-4895	-0-	668	1	29932	2	N	-0-			-0-
06	34350	X	27488	-0-	-6862	-0-	630	1	26858	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

01	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	807	1	22751	3	N	-0-			-0-
02	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	719	1	19815	3	N	-0-			-0-
03	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	834	1	22202	3	N	-0-			-0-
04	20730	X	20047	-0-	-683	-0-	702	1	19345	3	N	-0-			-0-
05	21421	X	21100	-0-	-321	-0-	752	1	20348	3	N	-0-			-0-
06	20730	X	19596	-0-	-1134	-0-	688	1	18908	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	308	1	8694	3	N	-0-					-0-
02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	304	1	8261	3	N	-0-					-0-
03	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	330	1	8767	3	N	-0-					-0-
04	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	309	1	8495	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	8824	-0-	-11	-0-	313	1	8511	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	8323	-0-	-227	-0-	294	1	8029	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

01	24800	X	11247	-0-	-13553	-0-	273	1	10974	3	N	-0-					-0-
02	22400	X	5765	-0-	-16635	-0-	128	1	5637	3	N	-0-					-0-
03	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	598	1	25219	3	N	-0-					-0-
04	22740	X	22242	-0-	-498	-0-	489	1	21753	3	N	-0-					-0-
05	22940	X	22015	-0-	-925	-0-	489	1	21526	3	N	-0-					-0-
06	24000	X	20454	-0-	-3546	-0-	441	1	20013	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

01	20243	X	19863	-0-	-380	-0-	482	1	19381	3	N	-0-					-0-
02	18284	X	17424	-0-	-860	-0-	396	1	17028	3	N	-0-					-0-
03	20243	X	19256	-0-	-987	-0-	458	1	18798	3	N	-0-					-0-
04	19530	X	18432	-0-	-1098	-0-	411	1	18021	3	N	-0-					-0-
05	19871	X	18220	-0-	-1651	-0-	412	1	17808	3	N	-0-					-0-
06	19230	X	16875	-0-	-2355	-0-	374	1	16501	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	1010	1	3141	3	Y	100					145
							110	9									
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	915	1	2820	3	Y	-0-					145
03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	1050	1	3890	3	Y	53	181	1			17
							58	9									
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	1058	1	5014	3	Y	-0-					17
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1077	1	4658	3	Y	-0-					17
*06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	1067	1	3969	3	Y	9					26
							10	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1142	1	3605	3	N	43					129
							47	9									
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1027	1	3142	3	N	30					159
							33	9									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1140	1	3450	3	N	32					191
							35	9									
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	1121	1	2995	3	N	16	165	1			42
							18	9									
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	1103	1	2350	3	N	22					64
							24	9									
*06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	1088	1	2856	3	N	24					88
							26	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

01	13237	X	12717	-0-	-520	-0-	309	1	12408	3	N	-0-					-0-
02	11956	X	11418	-0-	-538	-0-	254	1	11164	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	12375	-0-	-862	-0-	292	1	12083	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12353	-0-	-247	-0-	270	1	12083	3	N	-0-					-0-
05	13020	X	12028	-0-	-992	-0-	273	1	11755	3	N	-0-					-0-
06	12300	X	11504	-0-	-796	-0-	258	1	11246	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	21701	-0-	-2293	-0-	529	1	21172	3	N	-0-					-0-
02	21672	X	19319	-0-	-2353	-0-	427	1	18892	3	N	-0-					-0-
03	22475	X	20629	-0-	-1846	-0-	482	1	20147	3	N	-0-					-0-
04	21090	X	20132	-0-	-958	-0-	446	1	19686	3	N	-0-					-0-
05	21700	X	18775	-0-	-2925	-0-	422	1	18353	3	N	-0-					-0-
06	21000	X	20927	-0-	-73	-0-	455	1	20472	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

01	21793	X	20228	-0-	-1565	-0-	1221	1	19007	2	N	-0-					-0-
02	19572	X	18710	-0-	-862	-0-	1056	1	17654	2	N	-0-					-0-
03	21235	X	20455	-0-	-780	-0-	881	1	19574	2	N	-0-					-0-
04	20250	X	18591	-0-	-1659	-0-	1043	1	17548	2	N	-0-					-0-
05	20708	X	19477	-0-	-1231	-0-	931	1	18546	2	N	-0-					-0-
06	20040	X	18716	-0-	-1324	-0-	816	1	17900	2	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

01	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	425	1	11931	3	N	-0-					-0-
02	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	419	1	11964	3	N	-0-					-0-
03	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	457	1	12390	3	N	-0-					-0-
04	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	427	1	12027	3	N	-0-					-0-
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	226	1	6236	3	N	-0-					-0-
*06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	50	1	1457	3	N	-0-					-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

01	21638	X	18629	-0-	-3009	-0-	417	1	18212	2	N	-0-					-0-
02	18452	X	17004	-0-	-1448	-0-	376	1	16628	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	18588	-0-	-1128	-0-	413	1	18175	2	N	-0-					-0-
04	19080	X	17562	-0-	-1518	-0-	405	1	17157	2	N	-0-					-0-
05	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	413	1	18515	2	N	-0-					-0-
06	18210	X	17820	-0-	-390	-0-	408	1	17412	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

01	22165	X	21163	-0-	-1002	-0-	734	1	20429	3	N	-0-					-0-
02	20020	X	18544	-0-	-1476	-0-	573	1	17971	3	N	-0-					-0-
03	21328	X	21041	-0-	-287	-0-	677	1	20364	3	N	-0-					-0-
04	20640	X	15244	-0-	-5396	-0-	475	1	14769	3	N	-0-					-0-
05	21328	X	20368	-0-	-960	-0-	639	1	19729	3	N	-0-					-0-
06	20490	X	13549	-0-	-6941	-0-	418	1	13131	3	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

01	10602	X	9567	-0-	-1035	-0-	232	1	9335	3	N	-0-					-0-
02	9576	X	9367	-0-	-209	-0-	210	1	9157	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	9724	-0-	-320	-0-	231	1	9493	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9706	-0-	-14	-0-	213	1	9493	3	N	-0-					-0-
05	10385	X	9687	-0-	-698	-0-	218	1	9469	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	9056	-0-	-994	-0-	200	1	8856	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

01	23560	X	15083	-0-	-8477	-0-	368	1	14715	3	N	-0-					-0-
02	21280	X	19474	-0-	-1806	-0-	428	1	19046	3	N	-0-					-0-
03	23560	X	19728	-0-	-3832	-0-	458	1	19270	3	N	-0-					-0-
04	22260	X	20908	-0-	-1352	-0-	464	1	20444	3	N	-0-					-0-
05	22537	X	21147	-0-	-1390	-0-	472	1	20675	3	N	-0-					-0-
06	20880	X	19036	-0-	-1844	-0-	411	1	18625	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	22637	-0-	-1202	-0-	1018	1	21619	2	N	-0-					-0-
02	21532	X	19415	-0-	-2117	-0-	748	1	18667	2	N	-0-					-0-
03	23839	X	20752	-0-	-3087	-0-	297	1	20455	2	N	-0-					-0-
04	22200	X	21629	-0-	-571	-0-	1058	1	20571	2	N	-0-					-0-
05	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	2486	1	21495	2	N	-0-					-0-
*06	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	2596	1	19967	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

*10	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	96	1	3	2	N	16	178	1			29
							21142	3	18	9							
11	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	N	-0-					29
							14198	3									
12	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	89	1	2	2	N	-0-					29
							18360	3									
01	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	85	1	36	2	N	-0-					29
							17740	3									
02	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	66	1	13752	3	N	-0-					29
03	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	110	1	8	2	N	113	110	1			32
							17365	3	124	9							
04	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	121	1	1	2	N	-0-					32
							17387	3									
05	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	91	1	2	2	N	-0-					32
							13282	3									
*06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	111	1	1	2	N	-0-					32
							9266	3									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

01	12462	X	11771	-0-	-691	-0-	54	1	24	2	N	91					287
							11593	3	100	9							
02	11424	X	10438	-0-	-986	-0-	47	1	10317	3	N	67	182	1			172
							74	9									
03	12648	X	11325	-0-	-1323	-0-	69	1	5	2	N	35					207
							11212	3	39	9							
04	12240	X	11135	-0-	-1105	-0-	74	1	1	2	N	54	179	1			82
							11001	3	59	9							
05	12090	X	11057	-0-	-1033	-0-	71	1	2	2	N	103					185
							10871	3	113	9							
06	11400	X	10199	-0-	-1201	-0-	36	1	1	2	N	55					240
							10101	3	61	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

01	13609	X	11848	-0-	-1761	-0-	54	1	24	2	N	61					178
							11703	3	67	9							
02	11844	X	10770	-0-	-1074	-0-	49	1	1	2	N	41					219
							10675	3	45	9							
03	12927	X	11030	-0-	-1897	-0-	67	1	5	2	N	40	185	1			74
							10914	3	44	9							
04	11940	X	11040	-0-	-900	-0-	74	1	10921	3	N	41					115
							45	9									
05	11935	X	11355	-0-	-580	-0-	74	1	2	2	N	59					174
							11214	3	65	9							
06	11550	X	11435	-0-	-115	-0-	40	1	1	2	N	15					189
							11377	3	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	14948	-0-	-2784	-0-	68	1	30	2	N	114					286
							14725	3	125	9							
02	15568	X	14149	-0-	-1419	-0-	64	1	13995	3	N	82	184	1			184
							90	9									
03	16368	X	14644	-0-	-1724	-0-	89	1	7	2	N	75	175	1			84
							14465	3	83	9							
04	15480	X	14287	-0-	-1193	-0-	95	1	14054	3	N	125					209
							138	9									
05	15655	X	14204	-0-	-1451	-0-	92	1	2	2	N	60					269
							14044	3	66	9							
06	15150	X	13561	-0-	-1589	-0-	48	1	1	2	N	24	143	1			150
							13486	3	26	9							

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

01	13051	X	11334	-0-	-1717	-0-	388	1	10946	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	10137	-0-	-1595	-0-	317	1	9820	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10188	-0-	-1716	-0-	308	1	9880	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9275	-0-	-2125	-0-	306	1	8969	2	N	-0-					-0-
05	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	457	1	12463	2	N	-0-					-0-
*06	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	394	1	10659	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

01	10850	X	9700	-0-	-1150	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	8861	-0-	-547	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	9840	-0-	-576	-0-	9840	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	9063	-0-	-627	-0-	9063	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	9362	-0-	-589	-0-	9362	3			N	-0-					-0-
06	9510	X	8061	-0-	-1449	-0-	8061	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

01	15345	X	14138	-0-	-1207	-0-	485	1	13653	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	10353	-0-	-3507	-0-	324	1	10029	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	14004	-0-	-1031	-0-	423	1	13581	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	13533	-0-	-777	-0-	447	1	13086	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	13943	-0-	-627	-0-	494	1	13449	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	13075	-0-	-605	-0-	465	1	12610	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

01	19282	X	18741	-0-	-541	-0-	642	1	18062	3	N	34					127
							37	9									
02	17668	X	17145	-0-	-523	-0-	611	1	16495	3	N	35					162
							39	9									
03	19561	X	18643	-0-	-918	-0-	684	1	17908	3	N	46	181	1			27
							51	9									
04	18930	X	17648	-0-	-1282	-0-	628	1	17006	3	N	13					40
							14	9									
05	19251	X	17143	-0-	-2108	-0-	621	1	16496	3	N	24					64
							26	9									
06	18360	X	14222	-0-	-4138	-0-	511	1	13697	3	N	13					77
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	20490	-0-	-900	-0-	437	1	20053	2	N	-0-					-0-
02	19320	X	18337	-0-	-983	-0-	388	1	17949	2	N	-0-					-0-
03	21390	X	19699	-0-	-1691	-0-	399	1	19300	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	19007	-0-	-1693	-0-	378	1	18629	2	N	-0-					-0-
05	21142	X	18151	-0-	-2991	-0-	380	1	17771	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	18688	-0-	-1142	-0-	664	1	18024	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

01	9362	X	8170	-0-	-1192	-0-	248	1	16	2	N	-0-					-0-
							7906	3									
02	8456	X	6714	-0-	-1742	-0-	82	1	6632	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	5571	-0-	-3264	-0-	303	1	2	2	N	-0-					-0-
							5266	3									
04	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	382	1	8271	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
06	7920	X	7422	-0-	-498	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
							7399	3									

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

01	17546	X	17059	-0-	-487	-0-	414	1	16645	3	N	-0-					-0-
02	15624	X	14995	-0-	-629	-0-	338	1	14657	3	N	-0-					-0-
03	17422	X	16930	-0-	-492	-0-	398	1	16532	3	N	-0-					-0-
04	16860	X	15613	-0-	-1247	-0-	353	1	15260	3	N	-0-					-0-
05	17422	X	15621	-0-	-1801	-0-	355	1	15266	3	N	-0-					-0-
06	16500	X	15623	-0-	-877	-0-	345	1	15278	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

01	18600	X	16179	-0-	-2421	-0-	345	1	15834	2	N	-0-					-0-
02	16632	X	14682	-0-	-1950	-0-	310	1	14372	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	17260	-0-	-38	-0-	349	1	16911	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	16265	-0-	-415	-0-	323	1	15942	2	N	-0-					-0-
05	17205	X	14528	-0-	-2677	-0-	304	1	14224	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	3144	-0-	-13566	-0-	112	1	3032	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

01	14105	X	12728	-0-	-1377	-0-	308	1	12420	3	N	-0-					-0-
02	12292	X	11508	-0-	-784	-0-	262	1	11246	3	N	-0-					-0-
03	14043	X	7427	-0-	-6616	-0-	195	1	7232	3	N	-0-					-0-
*04	13590	X	8260	-0-	-5330	-0-	845	1	7415	3	N	-0-					-0-
05	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	2032	1	12908	3	N	-0-					-0-
*06	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	2029	1	12330	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

01	28272	X	26553	-0-	-1719	-0-	567	1	25986	2	N	-0-					-0-
02	25536	X	23735	-0-	-1801	-0-	502	1	23233	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	26621	-0-	-1093	-0-	539	1	26082	2	N	-0-					-0-
04	26820	X	25225	-0-	-1595	-0-	501	1	24724	2	N	-0-					-0-
05	27032	X	25627	-0-	-1405	-0-	536	1	25091	2	N	-0-					-0-
*06	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	956	1	25981	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	6965	-0-	-2893	-0-	6855	3	110	9	N	100					123
02	8904	X	6981	-0-	-1923	-0-	6901	3	80	9	N	73					196
03	9300	X	7540	-0-	-1760	-0-	7478	3	62	9	N	56	170	1			82
04	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7287	3	87	9	N	79					161
05	7719	X	7462	-0-	-257	-0-	7407	3	55	9	N	50	166	1			45
06	7470	X	6917	-0-	-553	-0-	6839	3	78	9	N	71					116

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

01	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	82	1	35	2	N	127	180	1			40
							17201	3	140	9							
02	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	71	1	14924	3	N	138					178
							152	9									
03	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	103	1	7	2	N	181	177	1			182
							15844	3	199	9							
04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	108	1	15428	3	N	108	174	1			116
							119	9									
05	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	107	1	3	2	N	100	176	1			40
							15714	3	110	9							
*06	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	127	185	1			49
							15037	3	140	9							

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

01	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	783	1	21969	3	N	-0-					-0-
02	20216	X	15657	-0-	-4559	-0-	523	1	15134	3	N	-0-					-0-
03	22382	X	19569	-0-	-2813	-0-	680	1	18889	3	N	-0-					-0-
04	21660	X	16434	-0-	-5226	-0-	553	1	15881	3	N	-0-					-0-
05	22382	X	3779	-0-	-18603	-0-	129	1	3650	3	N	-0-					-0-
*06	21660	X	104	-0-	-21556	-0-	104	3			N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

01	13392	X	7926	-0-	-5466	-0-	755	1	7163	3	N	7					124
							8	9									
02	12096	X	11677	-0-	-419	-0-	784	1	10886	3	N	6					130
							7	9									
03	13392	X	11198	-0-	-2194	-0-	840	1	10354	3	N	4					134
							4	9									
04	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12694	3	6	9	N	5					139
05	12927	X	8790	-0-	-4137	-0-	463	1	8321	3	N	5					144
							6	9									
*06	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	28	1	12620	3	N	3					147
							3	9									

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

01	T. A.		18802	-0-	18802	39124	448	1	18354	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		15823	-0-	15823	54947	389	1	15434	3	Y	-0-					-0-
03	71513	X	16566	-0-	-54947	-0-	427	1	16139	3	Y	-0-					-0-
04	16200	X	15600	-0-	-600	-0-	383	1	15217	3	Y	-0-					-0-
05	16740	X	13161	-0-	-3579	-0-	474	1	12687	3	Y	-0-					-0-
06	16200	X	6734	-0-	-9466	-0-	242	1	6492	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	1541	1	13810	3	Y	35					148
							39	9									
02	12488	X	11189	-0-	-1299	-0-	1159	1	9999	3	Y	28					176
							31	9									
03	13826	X	11776	-0-	-2050	-0-	1420	1	10325	3	Y	28	173	1			31
							31	9									
04	13380	X	11218	-0-	-2162	-0-	1348	1	9808	3	Y	56					87
							62	9									
05	13826	X	12123	-0-	-1703	-0-	1429	1	10666	3	Y	25					112
							28	9									
06	12300	X	10239	-0-	-2061	-0-	1205	1	9005	3	Y	26					138
							29	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11419	-0-	-516	-0-	11217	3	202	9	N	184	185	1			75
02	10780	X	10104	-0-	-676	-0-	9979	3	125	9	N	114					189
03	11687	X	11110	-0-	-577	-0-	10853	3	257	9	N	234	354	1			69
04	11250	X	10790	-0-	-460	-0-	10715	3	75	9	N	68					137
05	11563	X	7603	-0-	-3960	-0-	7430	3	173	9	N	157	180	1			114
06	11040	X	10340	-0-	-700	-0-	10303	3	37	9	N	34					148

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	16357	-0-	-2460	-0-	349	1	16008	2	N	-0-					-0-
02	16996	X	14482	-0-	-2514	-0-	306	1	14176	2	N	-0-					-0-
03	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	432	1	20900	2	N	-0-					-0-
04	22543	X	22543	-0-	-0-	-0-	448	1	22095	2	N	-0-					-0-
05	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	466	1	21815	2	N	-0-					-0-
*06	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	749	1	20351	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	28	1	17853	3	N	-0-					-0-
02	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	17642	3			N	-0-					-0-
03	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	18470	3			N	-0-					-0-
04	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	3			N	-0-					-0-
05	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	18908	3			N	-0-					-0-
*06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12485	-0-	-473	-0-	12485	3			N	-0-					-0-
02	11704	X	8824	-0-	-2880	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
03	12834	X	11176	-0-	-1658	-0-	11176	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11089	-0-	-1121	-0-	11089	3			N	-0-					-0-
05	12493	X	10937	-0-	-1556	-0-	10937	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	9595	-0-	-2495	-0-	9595	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	364	-0-	-17213	-0-	354	1	10	9	Y	9					82
02	13160	X	9655	-0-	-3505	-0-	1294	1	8305	3	Y	51					133
							56	9									
03	13764	X	1188	-0-	-12576	-0-	1178	1	10	9	Y	9					142
04	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	1561	1	11498	3	Y	116	169	1			89
							128	9									
05	10695	X	1196	-0-	-9499	-0-	1178	1	18	9	Y	16					105
06	10350	X	2392	-0-	-7958	-0-	1145	1	1202	3	Y	41					146
							45	9									

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

01	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	344	1	15789	2	N	-0-					-0-
02	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	309	1	14299	2	N	-0-					-0-
03	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	311	1	15060	2	N	-0-					-0-
04	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	289	1	14274	2	N	-0-					-0-
05	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	330	1	15431	2	N	-0-					-0-
*06	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	515	1	13988	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	550	1	3649	3	N	-0-					-0-
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	485	1	601	3	N	-0-					-0-
03	620	X	424	-0-	-196	-0-	424	1			N	-0-					-0-
04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	523	1	1563	3	N	-0-					-0-
05	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	920	1	9466	3	N	-0-					-0-
*06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	547	1	5263	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

01	16337	X	14567	-0-	-1770	-0-	491	1	14076	3	N	-0-					-0-
02	14756	X	12742	-0-	-2014	-0-	337	1	12405	3	N	-0-					-0-
03	16337	X	13394	-0-	-2943	-0-	473	1	12921	3	N	-0-					-0-
04	18750	X	3949	-0-	-14801	-0-	821	1	3128	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	6591	-0-	-7979	-0-	630	1	5961	3	N	-0-					-0-
*06	14100	X	581	-0-	-13519	-0-	581	1			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

01	10261	X	954	-0-	-9307	-0-	691	1	263	3	N	-0-					-0-
02	5712	X	3239	-0-	-2473	-0-	562	1	2677	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	644	-0-	-9617	-0-	644	1			N	-0-					-0-
04	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	685	1	11223	3	N	-0-					-0-
05	10261	X	9648	-0-	-613	-0-	744	1	8904	3	N	-0-					-0-
*06	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	720	1	10849	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

01	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	3			N	-0-					-0-
02	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	3			N	-0-					-0-
03	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	15335	3			N	-0-					-0-
04	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	3			N	-0-					-0-
05	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14355	3			N	-0-					-0-
*06	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32922	X	29642	-0-	-3280	-0-	633	1	29009	2	N	-0-					-0-
02	29596	X	27045	-0-	-2551	-0-	572	1	26473	2	N	-0-					-0-
03	31961	X	29626	-0-	-2335	-0-	600	1	29026	2	N	-0-					-0-
04	30060	X	28116	-0-	-1944	-0-	558	1	27558	2	N	-0-					-0-
05	30008	X	28412	-0-	-1596	-0-	595	1	27817	2	N	-0-					-0-
06	28980	X	27095	-0-	-1885	-0-	962	1	26133	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	2687	-0-	-5404	-0-	57	1	2630	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	744	-0-	-6564	-0-	16	1	728	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	950	-0-	-7141	-0-	19	1	931	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	970	-0-	-6170	-0-	19	1	951	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	842	-0-	-6536	-0-	18	1	824	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	873	-0-	-1737	-0-	31	1	842	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	15307	-0-	-1526	-0-	523	1	14784	3	N	-0-					-0-
02	15204	X	13109	-0-	-2095	-0-	466	1	12643	3	N	-0-					-0-
03	16492	X	14991	-0-	-1501	-0-	558	1	14433	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	14015	-0-	-1795	-0-	502	1	13513	3	N	-0-					-0-
05	16120	X	14317	-0-	-1803	-0-	525	1	13792	3	N	-0-					-0-
06	14820	X	13833	-0-	-987	-0-	499	1	13334	3	N	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	20209	-0-	-1212	-0-	688	1	19434	3	N	79	173	1			70
							87	9									
02	19348	X	17527	-0-	-1821	-0-	615	1	16836	3	N	69					139
							76	9									
03	21421	X	19412	-0-	-2009	-0-	710	1	18626	3	N	69	172	1			36
							76	9									
04	20220	X	18468	-0-	-1752	-0-	653	1	17751	3	N	58					94
							64	9									
05	20212	X	18818	-0-	-1394	-0-	675	1	18082	3	N	55					149
							61	9									
06	19560	X	17974	-0-	-1586	-0-	641	1	17290	3	N	39					188
							43	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5998	-0-	-729	-0-	1043	1	4955	3	N	-0-					-0-
02	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	1074	1	7947	3	N	-0-					-0-
03	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1164	1	7769	3	N	-0-					-0-
04	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	1096	1	7786	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	6961	-0-	-1099	-0-	1050	1	5911	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7761	-0-	-39	-0-	1083	1	6678	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35340	X	33303	-0-	-2037	-0-	1154	1	32149	3	N	-0-					-0-
02	31920	X	30178	-0-	-1742	-0-	925	1	29253	3	N	-0-					-0-
03	34875	X	32925	-0-	-1950	-0-	1058	1	31867	3	N	-0-					-0-
04	32220	X	31257	-0-	-963	-0-	968	1	30289	3	N	-0-					-0-
05	33418	X	31640	-0-	-1778	-0-	992	1	30648	3	N	-0-					-0-
06	32340	X	29892	-0-	-2448	-0-	920	1	28972	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9425	-0-	-92	-0-	709	1	8716	3	N	-0-			-0-
02	8596	X	6004	-0-	-2592	-0-	644	1	5360	3	N	-0-			-0-
03	10292	X	6844	-0-	-3448	-0-	552	1	6292	3	N	-0-			-0-
04	9960	X	7515	-0-	-2445	-0-	7515	3			N	-0-			-0-
05	10292	X	7574	-0-	-2718	-0-	7574	3			N	-0-			-0-
06	9120	X	7975	-0-	-1145	-0-	7975	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	7	-0-	-6131	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
*06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30225	X	25182	-0-	-5043	-0-	538	1	24644	2	N	-0-			-0-
02	27300	X	22751	-0-	-4549	-0-	481	1	22270	2	N	-0-			-0-
03	29047	X	24861	-0-	-4186	-0-	503	1	24358	2	N	-0-			-0-
*04	26460	X	23578	-0-	-2882	-0-	468	1	23110	2	N	-0-			-0-
05	25203	X	23786	-0-	-1417	-0-	498	1	23288	2	N	-0-			-0-
06	24390	X	22646	-0-	-1744	-0-	804	1	21842	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	19190	-0-	-4184	-0-	568	1	18622	2	N	-0-			-0-
02	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	465	1	21522	2	N	-0-			-0-
03	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	475	1	22990	2	N	-0-			-0-
04	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	434	1	21440	2	N	-0-			-0-
05	23374	X	22346	-0-	-1028	-0-	468	1	21878	2	N	-0-			-0-
06	22620	X	21525	-0-	-1095	-0-	764	1	20761	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	24502	-0-	-2468	-0-	523	1	23979	2	N	-0-			-0-
02	24332	X	22366	-0-	-1966	-0-	473	1	21893	2	N	-0-			-0-
03	25916	X	24197	-0-	-1719	-0-	490	1	23707	2	N	-0-			-0-
04	24420	X	22957	-0-	-1463	-0-	456	1	22501	2	N	-0-			-0-
05	25141	X	23413	-0-	-1728	-0-	490	1	22923	2	N	-0-			-0-
06	23970	X	22431	-0-	-1539	-0-	796	1	21635	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	605	1	27723	2	N	-0-			-0-
02	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	540	1	24984	2	N	-0-			-0-
03	27638	X	27638	-0-	-0-	-0-	559	1	27079	2	N	-0-			-0-
04	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	521	1	25691	2	N	-0-			-0-
05	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	535	1	25007	2	N	-0-			-0-
*06	25765	X	25765	-0-	-0-	-0-	915	1	24850	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	30070	-0-	-0-	-0-	642	1	29428	2	N	-0-			-0-
02	27453	X	27453	-0-	-0-	-0-	580	1	26873	2	N	-0-			-0-
03	29279	X	29279	-0-	-0-	-0-	593	1	28686	2	N	-0-			-0-
04	28365	X	28365	-0-	-0-	-0-	563	1	27802	2	N	-0-			-0-
05	28797	X	28797	-0-	-0-	-0-	603	1	28194	2	N	-0-			-0-
*06	28052	X	28052	-0-	-0-	-0-	996	1	27056	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	175	1	5249	3	Y	-0-					2
02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	789	1	10827	3	Y	-0-					2
03	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	553	1	11924	3	Y	-0-					2
04	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	869	1	10087	3	Y	-0-					2
05	12865	X	9676	-0-	-3189	-0-	814	1	8862	3	Y	-0-					2
06	12450	X	9303	-0-	-3147	-0-	774	1	8529	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	142	1	5785	3	N	-0-					-0-
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	135	1	5637	3	N	-0-					-0-
03	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	206	1	8220	3	N	-0-					-0-
04	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	744	1	8626	3	N	-0-					-0-
05	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	737	1	8015	3	N	-0-					-0-
*06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	784	1	8640	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	13837	-0-	-9785	-0-	948	1	12889	2	N	-0-					-0-
02	21336	X	7	-0-	-21329	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
04	14340	X	5639	-0-	-8701	-0-	495	1	5144	2	N	-0-					-0-
05	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	1064	1	16422	2	N	-0-					-0-
*06	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	798	1	17316	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	60	1	27	2	N	39	205	1			86
							13220	3	43	9							
02	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	48	1	10677	3	N	43					129
							47	9									
03	8773	X	7767	-0-	-1006	-0-	47	1	3	2	N	45					174
							7667	3	50	9							
04	8490	X	6983	-0-	-1507	-0-	46	1	6851	3	N	78					252
							86	9									
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	5					257
*06	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	16					273
							11199	3	18	9							

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	14975	-0-	-1393	-0-	320	1	14655	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	13312	-0-	-1472	-0-	281	1	13031	2	N	-0-					-0-
03	15810	X	14364	-0-	-1446	-0-	291	1	14073	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13782	-0-	-1158	-0-	274	1	13508	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13896	-0-	-1263	-0-	291	1	13605	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	13315	-0-	-1175	-0-	473	1	12842	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	19982	-0-	-3919	-0-	427	1	19555	2	N	-0-					-0-
02	21588	X	16874	-0-	-4714	-0-	357	1	16517	2	N	-0-					-0-
03	22475	X	18420	-0-	-4055	-0-	373	1	18047	2	N	-0-					-0-
04	20370	X	19406	-0-	-964	-0-	385	1	19021	2	N	-0-					-0-
05	20336	X	19169	-0-	-1167	-0-	401	1	18768	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	17893	-0-	-1457	-0-	635	1	17258	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	13527	-0-	-113	-0-	289	1	13238	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11531	-0-	-789	-0-	244	1	11287	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	12303	-0-	-1337	-0-	249	1	12054	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	11917	-0-	-1163	-0-	237	1	11680	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	11906	-0-	-1610	-0-	249	1	11657	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	11182	-0-	-1898	-0-	397	1	10785	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	13301	-0-	-1207	-0-	284	1	13017	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	11688	-0-	-1416	-0-	247	1	11441	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13253	-0-	-976	-0-	268	1	12985	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	12409	-0-	-1211	-0-	246	1	12163	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	12492	-0-	-1210	-0-	262	1	12230	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	12009	-0-	-861	-0-	426	1	11583	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1060	-0-	-2319	-0-	580	1	1	2	N	-0-					22
							479	3									
02	2856	X	2329	-0-	-527	-0-	570	1	1759	3	N	-0-					22
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	660	1	1	2	N	69					91
							3106	3	76	9							
04	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	617	1	2337	3	N	30	101	1			20
							33	9									
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	653	1	1	2	N	-0-					20
							2222	3									
*06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	584	1	1	2	N	-0-					20
							7578	3									

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	619	1	12	2	N	-0-					44
							5882	3									
02	3780	X	2844	-0-	-936	-0-	484	1	2360	3	N	-0-					44
03	4185	X	2022	-0-	-2163	-0-	493	1	1	2	N	-0-					44
							1528	3									
04	4050	X	2665	-0-	-1385	-0-	519	1	2146	3	N	-0-					44
05	4185	X	2044	-0-	-2141	-0-	498	1	1546	3	N	-0-					44
06	4050	X	1419	-0-	-2631	-0-	472	1	947	3	N	-0-					44

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	18581	-0-	-1910	-0-	397	1	18184	2	N	-0-					-0-
02	18508	X	16465	-0-	-2043	-0-	348	1	16117	2	N	-0-					-0-
03	19685	X	17610	-0-	-2075	-0-	356	1	17254	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	16660	-0-	-2240	-0-	331	1	16329	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	17103	-0-	-1993	-0-	358	1	16745	2	N	-0-					-0-
06	17970	X	16617	-0-	-1353	-0-	590	1	16027	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	103	1	47	2	N	-0-					54
							22922	3									
02	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	87	1	19556	3	N	-0-					54
03	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	122	1	9	2	N	23					77
							20348	3	25	9							
04	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	142	1	1	2	N	10	69	1			18
							21576	3	11	9							
05	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	135	1	4	2	N	-0-					18
							21153	3									
06	15390	X	11980	-0-	-3410	-0-	41	1	1	2	N	-0-					18
							11938	3									

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	24303	-0-	-1799	-0-	519	1	23784	2	N	-0-					-0-
02	23576	X	21600	-0-	-1976	-0-	457	1	21143	2	N	-0-					-0-
03	25637	X	23345	-0-	-2292	-0-	473	1	22872	2	N	-0-					-0-
04	24600	X	22147	-0-	-2453	-0-	440	1	21707	2	N	-0-					-0-
05	24893	X	22103	-0-	-2790	-0-	463	1	21640	2	N	-0-					-0-
06	23520	X	21379	-0-	-2141	-0-	759	1	20620	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	892	-0-	-4409	-0-	892	1			N	-0-					-0-
02	4788	X	690	-0-	-4098	-0-	690	1			N	-0-					-0-
03	5301	X	928	-0-	-4373	-0-	928	1			N	-0-					-0-
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	1398	1	14022	3	N	52	174	1			69
							57	9									
02	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	1286	1	13480	3	N	41					110
							45	9									
03	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	1403	1	13754	3	N	47					157
							52	9									
04	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	1336	1	13277	3	N	69					226
							76	9									
05	14942	X	10063	-0-	-4879	-0-	1215	1	8830	3	N	16					242
							18	9									
06	14460	X	7894	-0-	-6566	-0-	1105	1	6775	3	N	13					255
							14	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	12174	-0-	-6178	-0-	260	1	11914	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	10693	-0-	-5883	-0-	226	1	10467	2	N	-0-					-0-
03	17608	X	11504	-0-	-6104	-0-	233	1	11271	2	N	-0-					-0-
04	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	289	1	14252	2	N	-0-					-0-
05	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	319	1	14909	2	N	-0-					-0-
*06	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	469	1	12752	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	21140	-0-	-2048	-0-	451	1	20689	2	N	-0-			-0-
02	20860	X	18679	-0-	-2181	-0-	395	1	18284	2	N	-0-			-0-
03	22630	X	20680	-0-	-1950	-0-	419	1	20261	2	N	-0-			-0-
04	21630	X	20102	-0-	-1528	-0-	399	1	19703	2	N	-0-			-0-
05	21762	X	21224	-0-	-538	-0-	444	1	20780	2	N	-0-			-0-
06	20460	X	19398	-0-	-1062	-0-	689	1	18709	2	N	-0-			-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

01	15035	X	5818	-0-	-9217	-0-	635	1	5183	3	N	-0-			-0-
02	13580	X	9089	-0-	-4491	-0-	612	1	8477	3	N	-0-			-0-
03	15035	X	10502	-0-	-4533	-0-	783	1	9719	3	N	-0-			-0-
04	13380	X	9112	-0-	-4268	-0-	665	1	8447	3	N	-0-			-0-
05	12028	X	11208	-0-	-820	-0-	791	1	10417	3	N	-0-			-0-
06	10170	X	2109	-0-	-8061	-0-	465	1	1644	3	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

01	25761	X	23701	-0-	-2060	-0-	506	1	23195	2	N	-0-			-0-
02	22960	X	20924	-0-	-2036	-0-	442	1	20482	2	N	-0-			-0-
03	24955	X	22600	-0-	-2355	-0-	457	1	22143	2	N	-0-			-0-
04	23760	X	20857	-0-	-2903	-0-	414	1	20443	2	N	-0-			-0-
05	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	505	1	23632	2	N	-0-			-0-
06	22950	X	21969	-0-	-981	-0-	780	1	21189	2	N	-0-			-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1112	1	6002	3	Y	-0-			-0-
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	1047	1	6514	3	Y	-0-			-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	1171	1	7161	3	Y	-0-			-0-
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	1096	1	6227	3	Y	-0-			-0-
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	1151	1	6779	3	Y	-0-			-0-
06	8100	X	6898	-0-	-1202	-0-	1090	1	5808	3	Y	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

01	23994	X	23036	-0-	-958	-0-	492	1	22544	2	N	-0-			-0-
02	21672	X	20458	-0-	-1214	-0-	433	1	20025	2	N	-0-			-0-
03	23994	X	22192	-0-	-1802	-0-	449	1	21743	2	N	-0-			-0-
04	23220	X	21518	-0-	-1702	-0-	427	1	21091	2	N	-0-			-0-
05	23839	X	18473	-0-	-5366	-0-	387	1	18086	2	N	-0-			-0-
06	22290	X	16101	-0-	-6189	-0-	572	1	15529	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

01	13826	X	11945	-0-	-1881	-0-	11945	3			N	-0-			-0-
02	12488	X	10190	-0-	-2298	-0-	10190	3			N	-0-			-0-
03	13826	X	10228	-0-	-3598	-0-	10228	3			N	-0-			-0-
04	13380	X	13207	-0-	-173	-0-	13207	3			N	-0-			-0-
05	12524	X	11597	-0-	-927	-0-	11597	3			N	-0-			-0-
*06	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	17050	3			N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

01	30535	X	28678	-0-	-1857	-0-	612	1	28066	2	N	-0-			-0-
02	26768	X	25416	-0-	-1352	-0-	537	1	24879	2	N	-0-			-0-
03	29450	X	26982	-0-	-2468	-0-	546	1	26436	2	N	-0-			-0-
04	28500	X	25476	-0-	-3024	-0-	506	1	24970	2	N	-0-			-0-
05	29450	X	26293	-0-	-3157	-0-	550	1	25743	2	N	-0-			-0-
06	27750	X	21155	-0-	-6595	-0-	751	1	20404	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	18063	-0-	-1281	-0-	70	1	37	2	N	-0-					-0-
							17956	3									
02	16716	X	15670	-0-	-1046	-0-	61	1	15609	3	N	-0-					-0-
03	18166	X	16987	-0-	-1179	-0-	88	1	8	2	N	-0-					-0-
							16891	3									
04	17580	X	16420	-0-	-1160	-0-	93	1	16327	3	N	-0-					-0-
05	18073	X	16374	-0-	-1699	-0-	91	1	3	2	N	-0-					-0-
							16280	3									
06	17490	X	16980	-0-	-510	-0-	51	1	1	2	N	-0-					-0-
							16928	3									

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	20698	-0-	-1591	-0-	81	1	42	2	N	-0-					-0-
							20575	3									
02	20132	X	17824	-0-	-2308	-0-	69	1	1	2	N	-0-					-0-
							17754	3									
03	21266	X	18796	-0-	-2470	-0-	97	1	9	2	N	-0-					-0-
							18690	3									
04	20460	X	17375	-0-	-3085	-0-	99	1	1	2	N	-0-					-0-
							17275	3									
05	20708	X	18156	-0-	-2552	-0-	101	1	3	2	N	-0-					-0-
							18052	3									
06	20040	X	16994	-0-	-3046	-0-	51	1	2	2	N	-0-					-0-
							16941	3									

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	138	1	5558	3	N	-0-					-0-
02	5320	X	4973	-0-	-347	-0-	111	1	4862	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	125	1	5181	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5109	-0-	-411	-0-	116	1	4993	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5243	-0-	-461	-0-	114	1	5129	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4790	-0-	-730	-0-	108	1	4682	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31186	X	28231	-0-	-2955	-0-	603	1	27628	2	N	-0-					-0-
02	27524	X	25098	-0-	-2426	-0-	531	1	24567	2	N	-0-					-0-
03	30473	X	27119	-0-	-3354	-0-	549	1	26570	2	N	-0-					-0-
04	29190	X	28648	-0-	-542	-0-	569	1	28079	2	N	-0-					-0-
05	29016	X	25107	-0-	-3909	-0-	526	1	24581	2	N	-0-					-0-
06	27330	X	26924	-0-	-406	-0-	956	1	25968	2	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	9132	-0-	-11173	-0-	223	1	8909	3	N	-0-					-0-
02	18340	X	14358	-0-	-3982	-0-	316	1	14042	3	N	-0-					-0-
03	19809	X	17846	-0-	-1963	-0-	413	1	17433	3	N	-0-					-0-
04	19260	X	15500	-0-	-3760	-0-	341	1	15159	3	N	-0-					-0-
05	19902	X	17067	-0-	-2835	-0-	383	1	16684	3	N	-0-					-0-
06	17280	X	16124	-0-	-1156	-0-	348	1	15776	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	20669	-0-	-2457	-0-	441	1	20228	2	N	-0-					-0-
02	20580	X	17101	-0-	-3479	-0-	362	1	16739	2	N	-0-					-0-
03	21638	X	18048	-0-	-3590	-0-	365	1	17683	2	N	-0-					-0-
04	20940	X	508	-0-	-20432	-0-	10	1	498	2	N	-0-					-0-
05	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	-0-					-0-
06	20010	X	16823	-0-	-3187	-0-	781	1	16042	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32426	X	29326	-0-	-3100	-0-	626	1	28700	2	N	-0-					-0-
02	29288	X	25329	-0-	-3959	-0-	536	1	24793	2	N	-0-					-0-
03	32426	X	28971	-0-	-3455	-0-	586	1	28385	2	N	-0-					-0-
04	31380	X	27492	-0-	-3888	-0-	546	1	26946	2	N	-0-					-0-
05	29450	X	27691	-0-	-1759	-0-	580	1	27111	2	N	-0-					-0-
06	28380	X	26886	-0-	-1494	-0-	955	1	25931	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	3			N	-0-					-0-
04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
05	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
*06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	17591	-0-	-2187	-0-	376	1	17215	2	N	-0-					-0-
02	17864	X	16604	-0-	-1260	-0-	351	1	16253	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	17924	-0-	-1792	-0-	363	1	17561	2	N	-0-					-0-
04	19080	X	16667	-0-	-2413	-0-	331	1	16336	2	N	-0-					-0-
05	19716	X	17139	-0-	-2577	-0-	359	1	16780	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	16433	-0-	-1357	-0-	583	1	15850	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
02	10136	X	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-					-0-
03	10323	X	122	-0-	-10201	-0-	122	1			N	-0-					-0-
04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	468	1	406	3	N	-0-					-0-
05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	680	1	12121	3	N	-0-					-0-
*06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	21881	-0-	-4500	-0-	98	1	44	2	N	-0-					39
							21739	3									
02	22456	X	18733	-0-	-3723	-0-	83	1	18650	3	N	-0-					39
03	23281	X	20953	-0-	-2328	-0-	124	1	10	2	N	113	51	1			101
							20695	3	124	9							
04	21720	X	19572	-0-	-2148	-0-	128	1	1	2	N	-0-					101
							19443	3									
05	22320	X	20301	-0-	-2019	-0-	129	1	4	2	N	-0-					101
							20168	3									
06	21180	X	15091	-0-	-6089	-0-	52	1	1	2	N	-0-					101
							15038	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-					-0-
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

01	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	694	1	19588	3	N	134	184	1			111
							147	9									
02	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	704	1	19507	3	N	80					191
							88	9									
03	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	786	1	20804	3	N	85	175	1			101
							94	9									
04	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	724	1	19934	3	N	90					191
							99	9									
05	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	744	1	20072	3	N	50	171	1			70
							55	9									
*06	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	687	1	18858	3	N	71					141
							78	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

01	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	939	1	26499	3	N	60	198	1			24
							66	9									
02	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	820	1	22577	3	N	127					151
							140	9									
03	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	932	1	24644	3	N	94	181	1			64
							103	9									
04	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	898	1	24699	3	N	70					134
							77	9									
05	26200	X	26200	-0-	-0-	-0-	931	1	25186	3	N	75					209
							83	9									
06	24600	X	24599	-0-	-1	-0-	860	1	23683	3	N	51	174	1			86
							56	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

01	10106	X	3574	-0-	-6532	-0-	599	1	2975	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	3172	-0-	-5956	-0-	546	1	2626	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	4098	-0-	-2257	-0-	758	1	3340	3	N	-0-					-0-
*04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	745	1	5520	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4270	-0-	-1062	-0-	624	1	3646	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	464	-0-	-3496	-0-	464	1			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

01	10478	X	8074	-0-	-2404	-0-	589	1	7485	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	2875	-0-	-6589	-0-	532	1	2343	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	351	-0-	-9755	-0-	323	1	28	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	13	-0-	-10127	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	3			N	-0-			-0-
02	15120	X	13433	-0-	-1687	-0-	13433	3			N	-0-			-0-
03	16740	X	13485	-0-	-3255	-0-	13485	3			N	-0-			-0-
04	16200	X	16110	-0-	-90	-0-	16110	3			N	-0-			-0-
05	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	3			N	-0-			-0-
06	16200	X	14188	-0-	-2012	-0-	14188	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10301	-0-	-2316	-0-	10301	3			N	-0-			-0-
02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	3			N	-0-			-0-
03	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	17417	3			N	-0-			-0-
04	11460	X	10444	-0-	-1016	-0-	10444	3			N	-0-			-0-
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-			-0-
06	12780	X	3052	-0-	-9728	-0-	750	1	2302	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	3			N	-0-			-0-
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	3			N	-0-			-0-
03	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	3			N	-0-			-0-
04	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	3			N	-0-			-0-
05	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	3			N	-0-			-0-
*06	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	303	-0-	-12221	-0-	303	3			N	-0-			-0-
02	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	382	1	11282	3	N	-0-			-0-
03	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	967	1	21449	3	N	-0-			-0-
04	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	1030	1	23094	3	N	-0-			-0-
05	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	1044	1	21045	3	N	-0-			-0-
*06	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	1098	1	19807	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	691	1	10971	3	N	-0-			-0-
02	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	28	1	11427	3	N	-0-			-0-
03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	3			N	-0-			-0-
04	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	3			N	-0-			-0-
05	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	3			N	-0-			-0-
06	2580	X	2503	-0-	-77	-0-	2503	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	9905	-0-	-1596	-0-	9905	3			N	-0-			-0-
02	9688	X	7426	-0-	-2262	-0-	7426	3			N	-0-			-0-
03	9610	X	193	-0-	-9417	-0-	193	3			N	-0-			-0-
04	9600	X	14	-0-	-9586	-0-	14	3			N	-0-			-0-
05	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-			-0-
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	664	-0-	-2095	-0-	663	1	1	3	N	-0-			-0-
02	2492	X	519	-0-	-1973	-0-	518	1	1	3	N	-0-			-0-
03	1767	X	518	-0-	-1249	-0-	490	1	28	3	N	-0-			-0-
04	1110	X	631	-0-	-479	-0-	631	1			N	-0-			-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-			-0-
*06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	705	1	410	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	28389	3			N	-0-					-0-
02	23044	X	20987	-0-	-2057	-0-	20987	3			N	-0-					-0-
03	25513	X	553	-0-	-24960	-0-	553	1			N	-0-					-0-
04	24690	X	554	-0-	-24136	-0-	554	1			N	-0-					-0-
05	25513	X	615	-0-	-24898	-0-	615	1			N	-0-					-0-
06	24690	X	29	-0-	-24661	-0-	29	1			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	385	1	9496	3	N	-0-					-0-
03	27655	X	27655	-0-	-0-	-0-	117	1	27538	3	N	-0-					-0-
04	26628	X	26628	-0-	-0-	-0-	26628	3			N	-0-					-0-
05	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	28283	3			N	-0-					-0-
*06	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16923	3			N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760	X	23982	-0-	-5778	-0-	512	1	23470	2	N	-0-					-0-
02	26880	X	16686	-0-	-10194	-0-	353	1	16333	2	N	-0-					-0-
03	28210	X	844	-0-	-27366	-0-	17	1	827	2	N	-0-					-0-
04	26640	X	-0-	-0-	-26640	-0-					N	-0-					-0-
05	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-
06	23220	X	8584	-0-	-14636	-0-	745	1	7839	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	2045	-0-	-10231	-0-	9	1	4	2	N	36	110	1			30
							1992	3	40	9							
02	11284	X	41	-0-	-11243	-0-	41	3			N	-0-					30
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					30
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					30
05	11191	X	622	-0-	-10569	-0-	541	1	81	9	N	74	99	1			5
*06	34771	X	34771	-0-	-0-	-0-	799	1	3	2	N	87	53	1			39
							33873	3	96	9							

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9767	-0-	-618	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	8786	-0-	-594	-0-	8786	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	9747	-0-	-638	-0-	9747	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9315	-0-	-735	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9464	-0-	-673	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8649	-0-	-801	-0-	8649	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	20848	-0-	-759	-0-	445	1	20403	2	N	-0-					-0-
02	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	421	1	19508	2	N	-0-					-0-
03	21607	X	19882	-0-	-1725	-0-	402	1	19480	2	N	-0-					-0-
04	20910	X	15540	-0-	-5370	-0-	309	1	15231	2	N	-0-					-0-
05	21607	X	13555	-0-	-8052	-0-	284	1	13271	2	N	-0-					-0-
06	20910	X	13385	-0-	-7525	-0-	475	1	12910	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10660	-0-	-1244	-0-	239	1	10421	2	N	-0-			-0-
02	10416	X	9268	-0-	-1148	-0-	205	1	9063	2	N	-0-			-0-
03	11501	X	10438	-0-	-1063	-0-	232	1	10206	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	9808	-0-	-1112	-0-	226	1	9582	2	N	-0-			-0-
05	10788	X	9516	-0-	-1272	-0-	208	1	9308	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	9875	-0-	-445	-0-	226	1	9649	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	115	-0-	-21306	-0-	2	1	113	2	N	-0-			-0-
02	19124	X	8504	-0-	-10620	-0-	688	1	7816	2	N	-0-			-0-
03	19995	X	7552	-0-	-12443	-0-	536	1	7016	2	N	-0-			-0-
04	18060	X	16562	-0-	-1498	-0-	464	1	16098	2	N	-0-			-0-
05	17825	X	17461	-0-	-364	-0-	366	1	17095	2	N	-0-			-0-
*06	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	636	1	17285	2	N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	395	1	18123	2	N	-0-			-0-
02	16688	X	14823	-0-	-1865	-0-	313	1	14510	2	N	-0-			-0-
03	18259	X	17125	-0-	-1134	-0-	347	1	16778	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	15103	-0-	-2777	-0-	300	1	14803	2	N	-0-			-0-
05	18476	X	16079	-0-	-2397	-0-	337	1	15742	2	N	-0-			-0-
06	17880	X	16084	-0-	-1796	-0-	571	1	15513	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	19809	-0-	-1922	-0-	423	1	19386	2	N	-0-			-0-
02	19628	X	17589	-0-	-2039	-0-	372	1	17217	2	N	-0-			-0-
03	21111	X	19413	-0-	-1698	-0-	393	1	19020	2	N	-0-			-0-
04	19590	X	17802	-0-	-1788	-0-	354	1	17448	2	N	-0-			-0-
05	25056	X	25056	-0-	-0-	-0-	525	1	24531	2	N	-0-			-0-
06	19170	X	18088	-0-	-1082	-0-	642	1	17446	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	26434	-0-	-257	-0-	564	1	25870	2	N	-0-			-0-
02	24108	X	23704	-0-	-404	-0-	501	1	23203	2	N	-0-			-0-
03	26691	X	25921	-0-	-770	-0-	525	1	25396	2	N	-0-			-0-
04	25830	X	24376	-0-	-1454	-0-	484	1	23892	2	N	-0-			-0-
05	26691	X	24982	-0-	-1709	-0-	523	1	24459	2	N	-0-			-0-
06	25590	X	23780	-0-	-1810	-0-	844	1	22936	2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	25290	-0-	-2672	-0-	540	1	24750	2	N	-0-			-0-
02	25256	X	22023	-0-	-3233	-0-	466	1	21557	2	N	-0-			-0-
03	25978	X	4680	-0-	-21298	-0-	95	1	4585	2	N	-0-			-0-
04	25140	X	15	-0-	-25125	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	25978	X	40	-0-	-25938	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
06	24480	X	116	-0-	-24364	-0-	116	1			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-			-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	394	1	2639	3	N	-0-			-0-
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	2710	1	9368	3	N	-0-			-0-
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	454	1	7688	3	N	-0-			-0-
05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	1405	1	6260	3	N	-0-			-0-
*06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	3676	1	2077	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	12984	-0-	-9832	-0-	546	1	25	2	N	169	234	1			97
							12227	3	186	9							
02	17136	X	11569	-0-	-5567	-0-	493	1	11002	3	N	67	82	1			82
							74	9									
03	18972	X	608	-0-	-18364	-0-	446	1	162	9	N	147	182	1			47
04	15570	X	677	-0-	-14893	-0-	460	1	217	9	N	197	182	1			62
05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	128	126	1			64
06	12570	X	579	-0-	-11991	-0-	482	1	97	9	N	88	128	1			24

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	21419	-0-	-4714	-0-	457	1	20962	2	N	-0-					-0-
02	23604	X	20979	-0-	-2625	-0-	444	1	20535	2	N	-0-					-0-
03	30489	X	30489	-0-	-0-	-0-	617	1	29872	2	N	-0-					-0-
04	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	563	1	27778	2	N	-0-					-0-
05	26800	X	26800	-0-	-0-	-0-	561	1	26239	2	N	-0-					-0-
*06	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-	984	1	26729	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	24	-0-	-10826	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	733	1	5981	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	2876	-0-	-5060	-0-	166	1	2710	2	N	-0-					-0-
02	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	781	1	11546	2	N	-0-					-0-
03	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	541	1	21591	2	N	-0-					-0-
04	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	410	1	20239	2	N	-0-					-0-
05	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	434	1	20301	2	N	-0-					-0-
*06	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	718	1	19511	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	25071	-0-	-3418	-0-	535	1	24536	2	N	-0-					-0-
02	25732	X	19610	-0-	-6122	-0-	415	1	19195	2	N	-0-					-0-
03	27342	X	25385	-0-	-1957	-0-	514	1	24871	2	N	-0-					-0-
04	25710	X	23768	-0-	-1942	-0-	472	1	23296	2	N	-0-					-0-
05	25699	X	23783	-0-	-1916	-0-	498	1	23285	2	N	-0-					-0-
06	24570	X	22253	-0-	-2317	-0-	790	1	21463	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	20524	-0-	-4152	-0-	438	1	20086	2	N	-0-					-0-
02	22288	X	18997	-0-	-3291	-0-	402	1	18595	2	N	-0-					-0-
03	23560	X	21552	-0-	-2008	-0-	436	1	21116	2	N	-0-					-0-
04	22140	X	20187	-0-	-1953	-0-	401	1	19786	2	N	-0-					-0-
05	21018	X	20344	-0-	-674	-0-	426	1	19918	2	N	-0-					-0-
06	20850	X	19327	-0-	-1523	-0-	686	1	18641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11483	-0-	-886	-0-	245	1	11238	2	N	-0-					-0-
02	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	285	1	13202	2	N	-0-					-0-
03	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	435	1	21078	2	N	-0-					-0-
04	24030	X	24030	-0-	-0-	-0-	477	1	23553	2	N	-0-					-0-
05	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	400	1	18700	2	N	-0-					-0-
*06	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	575	1	15633	2	N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	13079	-0-	-251	-0-	1030	1	12049	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	11376	-0-	-664	-0-	926	1	10450	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	12096	-0-	-1234	-0-	1004	1	11092	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	11043	-0-	-1857	-0-	954	1	10089	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	7321	-0-	-6009	-0-	912	1	6409	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	738	-0-	-11922	-0-	738	1			N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33883	X	31021	-0-	-2862	-0-	743	1	30232	3	N	42	154	1			8
							46	9									
02	30604	X	27614	-0-	-2990	-0-	664	1	26918	3	N	29					37
							32	9									
03	33232	X	29409	-0-	-3823	-0-	740	1	28647	3	N	20					57
							22	9									
04	31050	X	28113	-0-	-2937	-0-	675	1	27420	3	N	16					73
							18	9									
05	31031	X	29475	-0-	-1556	-0-	717	1	28743	3	N	14					87
							15	9									
06	30030	X	28112	-0-	-1918	-0-	669	1	27432	3	N	10					97
							11	9									

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	18501	-0-	-254	-0-	635	1	17856	3	N	9					53
							10	9									
02	16940	X	16304	-0-	-636	-0-	559	1	15721	3	N	22					75
							24	9									
03	18755	X	17682	-0-	-1073	-0-	632	1	17050	3	N	-0-					75
04	17910	X	17008	-0-	-902	-0-	592	1	16414	3	N	2					77
							2	9									
05	18507	X	17347	-0-	-1160	-0-	608	1	16739	3	N	-0-					77
06	17910	X	16102	-0-	-1808	-0-	560	1	15542	3	N	-0-					77

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	18699	-0-	-2381	-0-	18699	3			N	-0-					-0-
02	19040	X	16819	-0-	-2221	-0-	16819	3			N	-0-					-0-
03	20677	X	18437	-0-	-2240	-0-	18437	3			N	-0-					-0-
04	20010	X	16893	-0-	-3117	-0-	16893	3			N	-0-					-0-
05	19437	X	16939	-0-	-2498	-0-	16939	3			N	-0-					-0-
06	18090	X	15023	-0-	-3067	-0-	15023	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	21253	-0-	-2617	-0-	21253	3			N	-0-					-0-
02	21196	X	18911	-0-	-2285	-0-	18911	3			N	-0-					-0-
03	23002	X	20948	-0-	-2054	-0-	20948	3			N	-0-					-0-
04	22260	X	19446	-0-	-2814	-0-	19446	3			N	-0-					-0-
05	21917	X	19181	-0-	-2736	-0-	19181	3			N	-0-					-0-
06	20580	X	16990	-0-	-3590	-0-	16990	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29481	X	27469	-0-	-2012	-0-	27469	3			N	-0-					-0-
02	26628	X	22946	-0-	-3682	-0-	22946	3			N	-0-					-0-
03	28923	X	25532	-0-	-3391	-0-	25532	3			N	-0-					-0-
04	27240	X	24247	-0-	-2993	-0-	24247	3			N	-0-					-0-
05	28148	X	24850	-0-	-3298	-0-	24850	3			N	-0-					-0-
06	26580	X	22291	-0-	-4289	-0-	22291	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	1115	-0-	-13703	-0-	24	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	619	-0-	-12765	-0-	13	1	606	2	N	-0-					-0-
03	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	365	1	17650	2	N	-0-					-0-
04	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	400	1	19732	2	N	-0-					-0-
05	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	413	1	19305	2	N	-0-					-0-
*06	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	620	1	16855	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39494	X	20078	-0-	-19416	-0-	1212	1	18866	2	N	-0-					-0-
02	35672	X	21906	-0-	-13766	-0-	1237	1	20669	2	N	-0-					-0-
03	39494	X	36330	-0-	-3164	-0-	1564	1	34766	2	N	-0-					-0-
04	38220	X	9830	-0-	-28390	-0-	552	1	9278	2	N	-0-					-0-
05	38781	X	13451	-0-	-25330	-0-	643	1	12808	2	N	-0-					-0-
06	35160	X	16655	-0-	-18505	-0-	726	1	15929	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31372	X	28608	-0-	-2764	-0-	611	1	27997	2	N	-0-					-0-
02	28336	X	25550	-0-	-2786	-0-	540	1	25010	2	N	-0-					-0-
03	31372	X	29384	-0-	-1988	-0-	595	1	28789	2	N	-0-					-0-
04	28800	X	28075	-0-	-725	-0-	558	1	27517	2	N	-0-					-0-
05	29419	X	28615	-0-	-804	-0-	599	1	28016	2	N	-0-					-0-
06	28440	X	27623	-0-	-817	-0-	981	1	26642	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	1336	1	12308	3	N	195					201
							215	9									
02	12068	X	11570	-0-	-498	-0-	986	1	10450	3	N	122	177	1			146
							134	9									
03	13361	X	11920	-0-	-1441	-0-	427	1	11418	3	N	68	178	1			36
							75	9									
04	12930	X	9444	-0-	-3486	-0-	326	1	9044	3	N	67					103
							74	9									
05	13361	X	9154	-0-	-4207	-0-	423	1	8630	3	N	92	172	1			23
							101	9									
06	12930	X	9484	-0-	-3446	-0-	437	1	9002	3	N	41					64
							45	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34007	X	32341	-0-	-1666	-0-	1953	1	30388	2	N	-0-					-0-
02	30716	X	27972	-0-	-2744	-0-	1579	1	26393	2	N	-0-					-0-
03	31837	X	27896	-0-	-3941	-0-	1201	1	26695	2	N	-0-					-0-
04	31290	X	8691	-0-	-22599	-0-	488	1	8203	2	N	-0-					-0-
05	32333	X	24402	-0-	-7931	-0-	1167	1	23235	2	N	-0-					-0-
06	31290	X	27649	-0-	-3641	-0-	1205	1	26444	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-			60
02	10948	X	3308	-0-	-7640	-0-	3308	3			N	-0-			60
03	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-			60
04	8130	X	2214	-0-	-5916	-0-	2214	3			N	-0-			60
05	8401	X	3745	-0-	-4656	-0-	3745	3			N	-0-			60
06	3540	X	1946	-0-	-1594	-0-	1946	3			N	-0-			60

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	1205	1	15454	2	N	-0-			-0-
02	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	1004	1	12552	2	N	-0-			-0-
03	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	1150	1	14407	2	N	-0-			-0-
04	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	1095	1	12594	2	N	-0-			-0-
05	13268	X	13036	-0-	-232	-0-	1121	1	11915	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	11359	-0-	-1481	-0-	1214	1	10145	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	25988	-0-	-4950	-0-	555	1	25433	2	N	-0-			-0-
02	27944	X	23585	-0-	-4359	-0-	499	1	23086	2	N	-0-			-0-
03	28675	X	25504	-0-	-3171	-0-	516	1	24988	2	N	-0-			-0-
04	26610	X	24599	-0-	-2011	-0-	489	1	24110	2	N	-0-			-0-
05	26505	X	23767	-0-	-2738	-0-	498	1	23269	2	N	-0-			-0-
06	25260	X	23951	-0-	-1309	-0-	850	1	23101	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	26260	-0-	-3655	-0-	561	1	25699	2	N	-0-			-0-
02	27020	X	23737	-0-	-3283	-0-	502	1	23235	2	N	-0-			-0-
03	27714	X	25489	-0-	-2225	-0-	516	1	24973	2	N	-0-			-0-
04	26280	X	24663	-0-	-1617	-0-	490	1	24173	2	N	-0-			-0-
05	26660	X	25242	-0-	-1418	-0-	528	1	24714	2	N	-0-			-0-
06	25440	X	23900	-0-	-1540	-0-	849	1	23051	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	560	1	25671	2	N	-0-			-0-
02	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	490	1	22701	2	N	-0-			-0-
03	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	513	1	24809	2	N	-0-			-0-
04	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	480	1	23680	2	N	-0-			-0-
05	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	524	1	24506	2	N	-0-			-0-
*06	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	846	1	22977	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30006	X	30006	-0-	-0-	-0-	641	1	29365	2	N	-0-			-0-
02	26701	X	26701	-0-	-0-	-0-	565	1	26136	2	N	-0-			-0-
03	31478	X	31478	-0-	-0-	-0-	637	1	30841	2	N	-0-			-0-
04	28931	X	28931	-0-	-0-	-0-	575	1	28356	2	N	-0-			-0-
05	28985	X	28613	-0-	-372	-0-	599	1	28014	2	N	-0-			-0-
06	28050	X	27418	-0-	-632	-0-	973	1	26445	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	63	1	28	2	N	63	88	1			201
							13586	3	69	9							
02	11536	X	11196	-0-	-340	-0-	51	1	11083	3	N	56					257
							62	9									
03	12772	X	10910	-0-	-1862	-0-	66	1	5	2	N	51					308
							10783	3	56	9							
04	12360	X	12091	-0-	-269	-0-	81	1	11979	3	N	28	174	1			162
							31	9									
05	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	49					211
*06	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	48					259
							14469	3	53	9							

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28365	X	27650	-0-	-715	-0-	664	1	26983	3	N	3					3
							3	9									
02	25620	X	24156	-0-	-1464	-0-	581	1	23569	3	N	5					8
							6	9									
03	28365	X	27026	-0-	-1339	-0-	680	1	26346	3	N	-0-					8
04	26760	X	25920	-0-	-840	-0-	625	1	25295	3	N	-0-					8
05	27652	X	26914	-0-	-738	-0-	655	1	26259	3	N	-0-					8
06	26760	X	25603	-0-	-1157	-0-	610	1	24993	3	N	-0-					8

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	30906	-0-	-2388	-0-	660	1	30246	2	N	-0-					-0-
02	30072	X	27891	-0-	-2181	-0-	590	1	27301	2	N	-0-					-0-
03	33294	X	30009	-0-	-3285	-0-	607	1	29402	2	N	-0-					-0-
04	32130	X	28080	-0-	-4050	-0-	558	1	27522	2	N	-0-					-0-
05	32209	X	28359	-0-	-3850	-0-	594	1	27765	2	N	-0-					-0-
06	29910	X	26691	-0-	-3219	-0-	948	1	25743	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	19519	-0-	-1282	-0-	88	1	39	2	N	-0-					25
							19392	3									
02	18788	X	16640	-0-	-2148	-0-	74	1	16566	3	N	-0-					25
03	20553	X	18150	-0-	-2403	-0-	109	1	8	2	N	-0-					25
							18033	3									
04	19560	X	17128	-0-	-2432	-0-	112	1	1	2	N	-0-					25
							17015	3									
05	19530	X	18966	-0-	-564	-0-	150	1	3	2	N	-0-					25
							18813	3									
*06	18900	X	17422	-0-	-1478	-0-	60	1	2	2	N	97					122
							17253	3	107	9							

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10974	-0-	-217	-0-	50	1	22	2	N	33	37	1			238
							10866	3	36	9							
02	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	50	1	10908	3	N	51					289
							56	9									
03	11191	X	10911	-0-	-280	-0-	66	1	5	2	N	51	179	1			161
							10784	3	56	9							
04	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	80	1	1	2	N	35					196
							11979	3	39	9							
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	45					241
06	10830	X	10812	-0-	-18	-0-	38	1	1	2	N	25	172	1			94
							10745	3	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	25806	-0-	-1009	-0-	551	1	25255	2	N	-0-					-0-
02	24220	X	22576	-0-	-1644	-0-	477	1	22099	2	N	-0-					-0-
03	26815	X	24961	-0-	-1854	-0-	505	1	24456	2	N	-0-					-0-
04	25950	X	23106	-0-	-2844	-0-	459	1	22647	2	N	-0-					-0-
05	26226	X	23709	-0-	-2517	-0-	496	1	23213	2	N	-0-					-0-
06	24960	X	21770	-0-	-3190	-0-	773	1	20997	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	27241	-0-	-411	-0-	582	1	26659	2	N	-0-					-0-
02	24976	X	24345	-0-	-631	-0-	515	1	23830	2	N	-0-					-0-
03	27652	X	26449	-0-	-1203	-0-	535	1	25914	2	N	-0-					-0-
04	26760	X	24677	-0-	-2083	-0-	490	1	24187	2	N	-0-					-0-
05	27652	X	24508	-0-	-3144	-0-	513	1	23995	2	N	-0-					-0-
06	26370	X	24389	-0-	-1981	-0-	866	1	23523	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	412	-0-	-2750	-0-	412	1			N	-0-					-0-
02	420	X	355	-0-	-65	-0-	355	1			N	-0-					-0-
03	434	X	383	-0-	-51	-0-	383	1			N	-0-					-0-
04	13590	X	405	-0-	-13185	-0-	405	1			N	-0-					-0-
05	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
06	390	X	369	-0-	-21	-0-	369	1			N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	328	1	17366	3	N	-0-					-0-
02	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	268	1	14459	3	N	-0-					-0-
03	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	288	1	14495	3	N	-0-					-0-
04	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	328	1	15411	3	N	-0-					-0-
05	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	321	1	15037	3	N	-0-					-0-
*06	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	381	1	11169	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6512	-0-	-215	-0-	154	1	6299	3	N	54	142	1			17
							59	9									
02	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	138	1	5542	3	N	-0-					17
03	6665	X	6294	-0-	-371	-0-	160	1	6134	3	N	-0-					17
04	6300	X	6175	-0-	-125	-0-	219	1	5956	3	N	-0-					17
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	238	1	6338	3	N	-0-					17
06	6300	X	5888	-0-	-412	-0-	207	1	5681	3	N	-0-					17

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10686	-0-	-877	-0-	255	1	10431	3	N	-0-					57
02	10220	X	9661	-0-	-559	-0-	342	1	9249	3	N	64					121
							70	9									
03	11284	X	10740	-0-	-544	-0-	390	1	10209	3	N	128	185	1			64
							141	9									
04	10740	X	10271	-0-	-469	-0-	368	1	9903	3	N	-0-					64
05	10881	X	10519	-0-	-362	-0-	384	1	10135	3	N	-0-					64
*06	10380	X	9994	-0-	-386	-0-	361	1	9567	3	N	60					124
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	907	1	33	2	N	81	65	1			69
							16480	3	89	9							
02	14588	X	12104	-0-	-2484	-0-	690	1	1	2	N	74	65	1			78
							11332	3	81	9							
03	12896	X	746	-0-	-12150	-0-	672	1	74	9	N	67					145
04	16950	X	831	-0-	-16119	-0-	721	1	110	9	N	100	134	1			111
05	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	85	183	1			13
06	16950	X	972	-0-	-15978	-0-	942	1	30	9	N	27					40

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32240	X	31599	-0-	-641	-0-	757	1	30788	3	N	49	171	1			11
							54	9									
02	28924	X	27591	-0-	-1333	-0-	663	1	26873	3	N	50					61
							55	9									
03	31868	X	30366	-0-	-1502	-0-	763	1	29557	3	N	42					103
							46	9									
04	30570	X	28099	-0-	-2471	-0-	680	1	27379	3	N	36					139
							40	9									
05	31589	X	28737	-0-	-2852	-0-	700	1	28004	3	N	30	71	1			98
							33	9									
06	30570	X	27390	-0-	-3180	-0-	654	1	26705	3	N	28					126
							31	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	934	1	26305	3	N	50	183	1			21
							55	9									
02	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	861	1	23767	3	N	37					58
							41	9									
03	27081	X	27081	-0-	-0-	-0-	988	1	26061	3	N	29					87
							32	9									
04	26130	X	25279	-0-	-851	-0-	897	1	24363	3	N	17					104
							19	9									
05	27001	X	25807	-0-	-1194	-0-	930	1	24857	3	N	18					122
							20	9									
06	26130	X	24217	-0-	-1913	-0-	869	1	23327	3	N	19					141
							21	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	33	-0-	-24922	-0-	1	1	32	3	N	-0-					119
02	22540	X	1694	-0-	-20846	-0-	397	1	1284	3	N	12					131
							13	9									
03	24335	X	364	-0-	-23971	-0-	280	1	65	3	N	17	88	1			60
							19	9									
04	23040	X	5288	-0-	-17752	-0-	866	1	4422	3	N	-0-					60
05	15314	X	2446	-0-	-12868	-0-	167	1	2279	3	N	-0-					60
*06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	743	1	1181	3	N	-0-					60

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	27637	-0-	-759	-0-	959	1	26678	3	N	-0-					-0-
02	25480	X	23905	-0-	-1575	-0-	736	1	23169	3	N	-0-					-0-
03	27745	X	25907	-0-	-1838	-0-	832	1	25075	3	N	-0-					-0-
04	26760	X	24880	-0-	-1880	-0-	770	1	24110	3	N	-0-					-0-
05	27652	X	23099	-0-	-4553	-0-	721	1	22378	3	N	-0-					-0-
06	26760	X	26369	-0-	-391	-0-	809	1	25560	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	27834	-0-	-3166	-0-	864	1	26970	3	N	-0-					-0-
02	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	738	1	26333	3	N	-0-					-0-
03	28243	X	28243	-0-	-0-	-0-	806	1	27437	3	N	-0-					-0-
04	27716	X	27716	-0-	-0-	-0-	755	1	26961	3	N	-0-					-0-
05	29977	X	27786	-0-	-2191	-0-	762	1	27024	3	N	-0-					-0-
06	29010	X	26535	-0-	-2475	-0-	710	1	25825	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28427	X	24569	-0-	-3858	-0-	852	1	23717	3	N	-0-					-0-
02	25676	X	25184	-0-	-492	-0-	777	1	24407	3	N	-0-					-0-
03	28427	X	27619	-0-	-808	-0-	889	1	26730	3	N	-0-					-0-
04	27510	X	26299	-0-	-1211	-0-	816	1	25483	3	N	-0-					-0-
05	27869	X	26663	-0-	-1206	-0-	835	1	25828	3	N	-0-					-0-
06	26970	X	25905	-0-	-1065	-0-	799	1	25106	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34937	X	32415	-0-	-2522	-0-	776	1	31565	3	N	67					116
							74	9									
02	31556	X	28783	-0-	-2773	-0-	695	1	28025	3	N	57	20	1			153
							63	9									
03	33418	X	31538	-0-	-1880	-0-	797	1	30687	3	N	49	175	1			27
							54	9									
04	31980	X	30197	-0-	-1783	-0-	728	1	29396	3	N	66					93
							73	9									
05	32426	X	31345	-0-	-1081	-0-	762	1	30540	3	N	39					132
							43	9									
06	31380	X	30052	-0-	-1328	-0-	720	1	29286	3	N	42	115	1			59
							46	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	23887	-0-	-1502	-0-	818	1	23035	3	N	31					32
							34	9									
02	22484	X	21196	-0-	-1288	-0-	737	1	20424	3	N	32					64
							35	9									
03	24893	X	23382	-0-	-1511	-0-	840	1	22506	3	N	33					97
							36	9									
04	23550	X	22012	-0-	-1538	-0-	766	1	21237	3	N	8	93	1			12
							9	9									
05	24335	X	19422	-0-	-4913	-0-	687	1	18716	3	N	17					29
							19	9									
06	23130	X	20247	-0-	-2883	-0-	705	1	19527	3	N	14					43
							15	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	25910	-0-	-2424	-0-	888	1	24982	3	N	36					56
							40	9									
02	25368	X	22132	-0-	-3236	-0-	757	1	21352	3	N	21	70	1			7
							23	9									
03	27869	X	22139	-0-	-5730	-0-	786	1	21322	3	N	28					35
							31	9									
04	26700	X	24515	-0-	-2185	-0-	844	1	23636	3	N	32	60	1			7
							35	9									
05	27001	X	24943	-0-	-2058	-0-	871	1	24049	3	N	21					28
							23	9									
06	25080	X	24353	-0-	-727	-0-	843	1	23490	3	N	18					46
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	30080	-0-	-2377	-0-	1029	1	28988	3	N	57					99
							63	9									
02	29316	X	27068	-0-	-2248	-0-	940	1	26075	3	N	48	113	1			34
							53	9									
03	31465	X	30162	-0-	-1303	-0-	1094	1	29013	3	N	50					84
							55	9									
04	30060	X	28503	-0-	-1557	-0-	998	1	27470	3	N	32	98	1			18
							35	9									
05	30659	X	28683	-0-	-1976	-0-	1015	1	27623	3	N	41					59
							45	9									
06	29190	X	27413	-0-	-1777	-0-	961	1	26415	3	N	34					93
							37	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	22916	-0-	-6658	-0-	790	1	22126	3	Y	-0-					3
02	25732	X	21337	-0-	-4395	-0-	697	1	20640	3	Y	-0-					3
03	25978	X	23411	-0-	-2567	-0-	800	1	22611	3	Y	-0-					3
04	24210	X	22276	-0-	-1934	-0-	735	1	21541	3	Y	-0-					3
05	24490	X	22790	-0-	-1700	-0-	762	1	22028	3	Y	-0-					3
06	22860	X	21901	-0-	-959	-0-	729	1	21172	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	966	1	27087	3	N	-0-					38
02	25323	X	25323	-0-	-0-	-0-	837	1	24486	3	N	-0-					38
03	27487	X	27487	-0-	-0-	-0-	946	1	26541	3	N	-0-					38
04	26138	X	26138	-0-	-0-	-0-	864	1	25274	3	N	-0-					38
05	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	882	1	25304	3	Y	37	50	1			25
							41	9									
*06	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	812	1	23780	3	Y	1	1	1			25
							1	9									

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	11691	-0-	-4181	-0-	397	1	11232	3	N	56	178	1			47
							62	9									
02	14336	X	11288	-0-	-3048	-0-	404	1	10827	3	N	52					99
							57	9									
03	15872	X	14991	-0-	-881	-0-	557	1	14361	3	N	66					165
							73	9									
04	15240	X	13902	-0-	-1338	-0-	502	1	13344	3	N	51	159	1			57
							56	9									
05	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	516	1	13528	3	N	54					111
							59	9									
06	14520	X	13542	-0-	-978	-0-	490	1	12999	3	N	48					159
							53	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	21959	-0-	-1942	-0-	755	1	21204	3	N	-0-					18
02	21588	X	19148	-0-	-2440	-0-	656	1	18492	3	N	-0-					18
03	23808	X	21061	-0-	-2747	-0-	743	1	20318	3	N	-0-					18
04	22290	X	20299	-0-	-1991	-0-	690	1	19609	3	N	-0-					18
05	21948	X	20424	-0-	-1524	-0-	702	1	19722	3	N	-0-					18
06	21240	X	19341	-0-	-1899	-0-	659	1	18682	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	18119	-0-	-1163	-0-	623	1	17496	3	N	-0-					22
02	17416	X	16512	-0-	-904	-0-	568	1	15944	3	N	-0-					22
03	19282	X	17907	-0-	-1375	-0-	635	1	17272	3	N	-0-					22
04	18660	X	16633	-0-	-2027	-0-	566	1	16067	3	N	-0-					22
05	18290	X	17113	-0-	-1177	-0-	596	1	16517	3	N	-0-					22
06	17700	X	16694	-0-	-1006	-0-	571	1	16123	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

01	17980	X	15783	-0-	-2197	-0-	543	1	15240	3	N	-0-					17
02	16100	X	13938	-0-	-2162	-0-	474	1	13464	3	N	-0-					17
03	16802	X	8544	-0-	-8258	-0-	669	1	7875	3	N	-0-					17
04	15690	X	5571	-0-	-10119	-0-	559	1	5012	3	N	-0-					17
05	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	656	1	15788	3	N	-0-					17
06	15270	X	14884	-0-	-386	-0-	513	1	14371	3	N	-0-					17

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

01	20088	X	19013	-0-	-1075	-0-	406	1	18607	2	N	-0-					-0-
02	17612	X	13895	-0-	-3717	-0-	294	1	13601	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	17229	-0-	-2270	-0-	349	1	16880	2	N	-0-					-0-
04	18870	X	14279	-0-	-4591	-0-	284	1	13995	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	12025	-0-	-6978	-0-	252	1	11773	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	10896	-0-	-7494	-0-	387	1	10509	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

01	27714	X	23872	-0-	-3842	-0-	825	1	23047	3	N	-0-					-0-
02	25032	X	21171	-0-	-3861	-0-	671	1	20500	3	N	-0-					-0-
03	27683	X	23980	-0-	-3703	-0-	793	1	23187	3	N	-0-					-0-
04	25320	X	20907	-0-	-4413	-0-	666	1	20241	3	N	-0-					-0-
05	24025	X	20990	-0-	-3035	-0-	678	1	20312	3	N	-0-					-0-
06	23220	X	19920	-0-	-3300	-0-	636	1	19284	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

01	9889	X	8528	-0-	-1361	-0-	38	1	17	2	N	261	342	1			132
							8186	3	287	9							
02	8932	X	6848	-0-	-2084	-0-	31	1	6710	3	N	97	117	1			112
							107	9									
03	58731	X	58731	-0-	-0-	-0-	356	1	27	2	N	203	154	1			161
							58125	3	223	9							
04	54521	X	54521	-0-	-0-	-0-	363	1	2	2	N	185	226	1			120
							53952	3	204	9							
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	291	175	1			236
*06	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	67	1	2	2	N	107	185	1			158
							19034	3	118	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	15290	-0-	-1605	-0-	65	1	31	2	N	-0-			-0-
							15194	3							
02	15260	X	14280	-0-	-980	-0-	60	1	14220	3	N	-0-			-0-
03	16895	X	14986	-0-	-1909	-0-	84	1	7	2	N	-0-			-0-
							14895	3							
*04	15690	X	14446	-0-	-1244	-0-	89	1	1	2	N	-0-			-0-
							14356	3							
05	15810	X	14496	-0-	-1314	-0-	87	1	2	2	N	-0-			-0-
							14407	3							
06	15300	X	13731	-0-	-1569	-0-	44	1	1	2	N	-0-			-0-
							13686	3							

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	7046	-0-	-7059	-0-	695	1	13	2	N	-0-			73
							6338	3							
02	12740	X	4842	-0-	-7898	-0-	650	1	4192	3	N	-0-			73
03	12493	X	4574	-0-	-7919	-0-	736	1	2	2	N	-0-			73
							3836	3							
04	10950	X	2704	-0-	-8246	-0-	703	1	2001	3	N	-0-			73
05	8959	X	138	-0-	-8821	-0-	138	1			N	-0-			73
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-			73

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12689	-0-	-765	-0-	436	1	12253	3	Y	-0-			-0-
02	12180	X	8967	-0-	-3213	-0-	308	1	8659	3	Y	-0-			-0-
03	13485	X	66	-0-	-13419	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
04	13050	X	1059	-0-	-11991	-0-	38	1	1021	3	Y	-0-			-0-
05	13237	X	570	-0-	-12667	-0-	22	1	548	3	Y	-0-			-0-
*06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	275	1	7699	3	Y	-0-			-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	17080	-0-	-2326	-0-	591	1	16489	3	N	-0-			-0-
02	17248	X	15050	-0-	-2198	-0-	471	1	14579	3	N	-0-			-0-
03	18259	X	16034	-0-	-2225	-0-	528	1	15506	3	N	-0-			-0-
04	17220	X	16194	-0-	-1026	-0-	511	1	15683	3	N	-0-			-0-
05	17081	X	15816	-0-	-1265	-0-	510	1	15306	3	N	-0-			-0-
06	16530	X	15930	-0-	-600	-0-	504	1	15426	3	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	17975	-0-	-2547	-0-	73	1	37	2	N	-0-			-0-
							17865	3							
02	18536	X	17176	-0-	-1360	-0-	68	1	1	2	N	-0-			-0-
							17107	3							
03	20522	X	18755	-0-	-1767	-0-	100	1	9	2	N	-0-			-0-
							18646	3							
04	19080	X	17753	-0-	-1327	-0-	104	1	1	2	N	-0-			-0-
							17648	3							
05	19003	X	16668	-0-	-2335	-0-	95	1	3	2	N	-0-			-0-
							16570	3							
06	18390	X	15340	-0-	-3050	-0-	48	1	1	2	N	-0-			-0-
							15291	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	11947	-0-	-2375	-0-	48	1	24	2	N	-0-					-0-
							11875	3									
02	12936	X	11308	-0-	-1628	-0-	45	1	11263	3	N	-0-					-0-
03	14322	X	11869	-0-	-2453	-0-	64	1	5	2	N	-0-					-0-
							11800	3									
04	12660	X	9684	-0-	-2976	-0-	57	1	9627	3	N	-0-					-0-
05	13082	X	10748	-0-	-2334	-0-	62	1	2	2	N	-0-					-0-
							10684	3									
06	12120	X	9165	-0-	-2955	-0-	28	1	1	2	N	-0-					-0-
							9136	3									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

01	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	559	1	15675	3	N	-0-					-0-
02	13272	X	8689	-0-	-4583	-0-	507	1	8182	3	N	-0-					-0-
03	14694	X	11163	-0-	-3531	-0-	677	1	10486	3	N	-0-					-0-
04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	525	1	15146	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
*06	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	994	1	13383	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

01	3441	X	1116	-0-	-2325	-0-	1116	1			N	-0-					-0-
02	3108	X	2199	-0-	-909	-0-	791	1	1408	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	2142	-0-	-1299	-0-	837	1	1305	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	1079	-0-	-2251	-0-	1050	1	29	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
*06	2370	X	597	-0-	-1773	-0-	540	1	57	3	N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

01	10292	X	9483	-0-	-809	-0-	327	1	9156	3	N	-0-					-0-
02	9296	X	8864	-0-	-432	-0-	295	1	8569	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9247	-0-	-1014	-0-	320	1	8927	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	8761	-0-	-1019	-0-	293	1	8468	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	8552	-0-	-1275	-0-	288	1	8264	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	8020	-0-	-1490	-0-	263	1	7757	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

01	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	689	1	19286	3	N	-0-					-0-
02	16268	X	16124	-0-	-144	-0-	522	1	15602	3	N	-0-					-0-
03	18011	X	16647	-0-	-1364	-0-	556	1	16091	3	N	-0-					-0-
04	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	599	1	17922	3	N	-0-					-0-
05	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	613	1	18166	3	N	-0-					-0-
06	17430	X	17186	-0-	-244	-0-	558	1	16628	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

01	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	845	1	23629	3	N	-0-					-0-
02	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	698	1	20882	3	N	-0-					-0-
03	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	820	1	23521	3	N	-0-					-0-
04	22039	X	22039	-0-	-0-	-0-	715	1	21324	3	N	-0-					-0-
05	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	735	1	21576	3	N	-0-					-0-
06	21420	X	21203	-0-	-217	-0-	690	1	20513	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26435	X	26435	-0-	-0-	-0-	911	1	25524	3	N	-0-					-0-
02	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	704	1	20940	3	N	-0-					-0-
03	23932	X	20559	-0-	-3373	-0-	839	1	19720	3	N	-0-					-0-
04	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	790	1	23375	3	N	-0-					-0-
05	23932	X	23628	-0-	-304	-0-	787	1	22841	3	N	-0-					-0-
06	23160	X	22537	-0-	-623	-0-	740	1	21797	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					6
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					6
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					6
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					6
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	26782	-0-	-3226	-0-	572	1	26210	2	N	-0-					-0-
02	27104	X	24515	-0-	-2589	-0-	518	1	23997	2	N	-0-					-0-
03	29419	X	26088	-0-	-3331	-0-	528	1	25560	2	N	-0-					-0-
04	27780	X	24633	-0-	-3147	-0-	489	1	24144	2	N	-0-					-0-
05	27807	X	24708	-0-	-3099	-0-	517	1	24191	2	N	-0-					-0-
06	26280	X	23228	-0-	-3052	-0-	825	1	22403	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	757	1	3851	3	N	53					93
							58	9									
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	678	1	3296	3	N	24					117
							26	9									
03	4371	X	4175	-0-	-196	-0-	742	1	3419	3	N	13					130
							14	9									
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	578	1	4147	3	N	-0-					130
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	694	1	3701	3	N	180	180	1			130
							198	9									
*06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	782	1	6218	3	N	-0-					130

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	15518	-0-	-757	-0-	534	1	14977	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
02	14700	X	12098	-0-	-2602	-0-	411	1	11686	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	16275	X	31	-0-	-16244	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	15210	X	13899	-0-	-1311	-0-	474	1	13425	3	Y	-0-					-0-
05	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	633	1	17514	3	Y	-0-					-0-
*06	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	530	1	15247	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26350	X	26321	-0-	-29	-0-	1183	1	25138	3	N	-0-					-0-
02	24584	X	22053	-0-	-2531	-0-	849	1	21204	3	N	-0-					-0-
03	27218	X	23326	-0-	-3892	-0-	334	1	22992	3	N	-0-					-0-
04	26340	X	24710	-0-	-1630	-0-	1208	1	23502	3	N	-0-					-0-
05	27032	X	22059	-0-	-4973	-0-	2287	1	19772	3	N	-0-					-0-
*06	27708	X	27708	-0-	-0-	-0-	3188	1	24520	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3517	-0-	-1722	-0-	707	1	2752	3	N	53					151
							58	9									
02	4340	X	1408	-0-	-2932	-0-	591	1	791	3	N	24					175
							26	9									
03	4247	X	3376	-0-	-871	-0-	717	1	2593	3	N	60					235
							66	9									
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	791	1	5364	3	N	52	171	1			116
							57	9									
05	3844	X	1104	-0-	-2740	-0-	383	1	693	3	N	25					141
							28	9									
06	3390	X	2009	-0-	-1381	-0-	616	1	1375	3	N	16					157
							18	9									

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	27425	-0-	-971	-0-	1233	1	26192	3	N	-0-					-0-
02	25648	X	23165	-0-	-2483	-0-	892	1	22273	3	N	-0-					-0-
03	28396	X	24578	-0-	-3818	-0-	352	1	24226	3	N	-0-					-0-
04	27180	X	25608	-0-	-1572	-0-	1252	1	24356	3	N	-0-					-0-
05	28086	X	23161	-0-	-4925	-0-	2401	1	20760	3	N	-0-					-0-
*06	27937	X	27937	-0-	-0-	-0-	3214	1	24723	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	19252	-0-	-805	-0-	866	1	18386	3	N	-0-					-0-
02	18116	X	16465	-0-	-1651	-0-	634	1	15831	3	N	-0-					-0-
03	20057	X	17915	-0-	-2142	-0-	257	1	17658	3	N	-0-					-0-
04	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	931	1	18117	3	N	-0-					-0-
05	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	2134	1	18452	3	N	-0-					-0-
*06	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	2250	1	17310	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	21797	-0-	-1794	-0-	753	1	21044	3	N	-0-					-0-
02	21308	X	19172	-0-	-2136	-0-	614	1	18558	3	N	-0-					-0-
03	23312	X	21157	-0-	-2155	-0-	708	1	20449	3	N	-0-					-0-
04	21840	X	20279	-0-	-1561	-0-	655	1	19624	3	N	-0-					-0-
05	22196	X	20248	-0-	-1948	-0-	662	1	19586	3	N	-0-					-0-
06	21090	X	18980	-0-	-2110	-0-	612	1	18368	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28055	X	24612	-0-	-3443	-0-	849	1	23763	3	N	-0-					-0-
02	25340	X	19803	-0-	-5537	-0-	642	1	19161	3	N	-0-					-0-
03	27218	X	22679	-0-	-4539	-0-	769	1	21910	3	N	-0-					-0-
04	25410	X	19002	-0-	-6408	-0-	621	1	18381	3	N	-0-					-0-
05	25823	X	22274	-0-	-3549	-0-	735	1	21539	3	N	-0-					-0-
06	23820	X	22572	-0-	-1248	-0-	734	1	21838	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30349	X	27632	-0-	-2717	-0-	954	1	26678	3	Y	-0-					-0-
02	26936	X	24096	-0-	-2840	-0-	791	1	23305	3	Y	-0-					-0-
03	29016	X	26444	-0-	-2572	-0-	900	1	25544	3	Y	-0-					-0-
04	27480	X	24920	-0-	-2560	-0-	821	1	24099	3	Y	-0-					-0-
05	28179	X	24311	-0-	-3868	-0-	809	1	23502	3	Y	-0-					-0-
06	26730	X	24002	-0-	-2728	-0-	779	1	23223	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38068	X	35568	-0-	-2500	-0-	1599	1	33969	3	N	-0-			-0-
02	34384	X	31455	-0-	-2929	-0-	1211	1	30244	3	N	-0-			-0-
03	38068	X	32164	-0-	-5904	-0-	461	1	31703	3	N	-0-			-0-
04	35310	X	35201	-0-	-109	-0-	1721	1	33480	3	N	-0-			-0-
05	38099	X	38099	-0-	-0-	-0-	3949	1	34150	3	N	-0-			-0-
*06	36402	X	36402	-0-	-0-	-0-	4188	1	32214	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

01	11594	X	10464	-0-	-1130	-0-	254	1	10210	3	N	-0-			-0-
02	10416	X	10044	-0-	-372	-0-	222	1	9822	3	N	-0-			-0-
03	11129	X	10705	-0-	-424	-0-	250	1	10455	3	N	-0-			-0-
04	10620	X	10205	-0-	-415	-0-	224	1	9981	3	N	-0-			-0-
05	11129	X	10169	-0-	-960	-0-	227	1	9942	3	N	-0-			-0-
06	10770	X	9802	-0-	-968	-0-	216	1	9586	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

01	20925	X	19212	-0-	-1713	-0-	430	1	18782	2	N	-0-			-0-
02	19628	X	18795	-0-	-833	-0-	415	1	18380	2	N	-0-			-0-
03	21731	X	19813	-0-	-1918	-0-	440	1	19373	2	N	-0-			-0-
04	21030	X	17824	-0-	-3206	-0-	411	1	17413	2	N	-0-			-0-
05	20801	X	19963	-0-	-838	-0-	436	1	19527	2	N	-0-			-0-
06	20130	X	18512	-0-	-1618	-0-	424	1	18088	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

01	24211	X	21614	-0-	-2597	-0-	484	1	21130	2	N	-0-			-0-
02	21868	X	19427	-0-	-2441	-0-	429	1	18998	2	N	-0-			-0-
03	23002	X	22176	-0-	-826	-0-	492	1	21684	2	N	-0-			-0-
04	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	520	1	22036	2	N	-0-			-0-
05	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	502	1	22510	2	N	-0-			-0-
*06	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	554	1	23636	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

01	36983	X	31653	-0-	-5330	-0-	1062	1	30591	2	N	-0-			-0-
02	32200	X	27521	-0-	-4679	-0-	911	1	26610	2	N	-0-			-0-
03	34348	X	27881	-0-	-6467	-0-	928	1	26953	2	N	-0-			-0-
04	33060	X	32311	-0-	-749	-0-	1117	1	31194	2	N	-0-			-0-
05	31651	X	30799	-0-	-852	-0-	1008	1	29791	2	N	-0-			-0-
06	30630	X	27372	-0-	-3258	-0-	940	1	26432	2	N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

01	25141	X	22535	-0-	-2606	-0-	779	1	21756	3	N	-0-			-0-
02	22708	X	19807	-0-	-2901	-0-	623	1	19184	3	N	-0-			-0-
03	24149	X	21544	-0-	-2605	-0-	705	1	20839	3	N	-0-			-0-
04	22650	X	20689	-0-	-1961	-0-	652	1	20037	3	N	-0-			-0-
05	22537	X	21071	-0-	-1466	-0-	674	1	20397	3	N	-0-			-0-
06	21810	X	19877	-0-	-1933	-0-	629	1	19248	3	N	-0-			-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

01	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	317	1	8928	3	N	-0-			10
02	8092	X	7306	-0-	-786	-0-	251	1	7055	3	N	-0-			10
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	323	1	8712	3	N	-0-			10
04	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	304	1	8491	3	N	-0-			10
05	8959	X	7892	-0-	-1067	-0-	277	1	7615	3	N	-0-			10
06	8670	X	7016	-0-	-1654	-0-	245	1	6771	3	N	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30225	X	27089	-0-	-3136	-0-	936	1	26153	3	N	-0-					-0-
02	27076	X	23949	-0-	-3127	-0-	760	1	23189	3	N	-0-					-0-
03	29171	X	25989	-0-	-3182	-0-	861	1	25128	3	N	-0-					-0-
04	27810	X	24212	-0-	-3598	-0-	774	1	23438	3	N	-0-					-0-
05	27094	X	24428	-0-	-2666	-0-	794	1	23634	3	N	-0-					-0-
06	26220	X	22890	-0-	-3330	-0-	731	1	22159	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7606	-0-	-237	-0-	182	1	7424	3	N	-0-					42
02	7084	X	6465	-0-	-619	-0-	162	1	6303	3	N	-0-					42
03	8184	X	7961	-0-	-223	-0-	201	1	7554	3	N	187	193	1			36
							206	9									
04	7920	X	7098	-0-	-822	-0-	172	1	6737	3	N	172	186	1			22
							189	9									
05	8184	X	7910	-0-	-274	-0-	289	1	7621	3	N	-0-					22
06	7710	X	7004	-0-	-706	-0-	250	1	6754	3	N	-0-					22

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13741	-0-	-798	-0-	329	1	13349	3	N	57	78	1			84
							63	9									
02	13132	X	11988	-0-	-1144	-0-	410	1	11578	3	N	-0-					84
03	14539	X	13328	-0-	-1211	-0-	471	1	12857	3	N	-0-					84
04	13890	X	12752	-0-	-1138	-0-	442	1	12310	3	N	-0-					84
05	13764	X	12768	-0-	-996	-0-	444	1	12324	3	N	-0-					84
*06	13290	X	12551	-0-	-739	-0-	432	1	12055	3	N	58					142
							64	9									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	15594	-0-	-1642	-0-	349	1	15245	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	13933	-0-	-1467	-0-	308	1	13625	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	15084	-0-	-1625	-0-	335	1	14749	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14837	-0-	-1003	-0-	342	1	14495	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	15259	-0-	-675	-0-	333	1	14926	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	14561	-0-	-529	-0-	334	1	14227	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	759	1	16312	3	N	246	177	1			201
							271	9									
02	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	702	1	14410	3	N	223	186	1			238
							245	9									
03	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	810	1	16028	3	N	326	351	1			213
							359	9									
04	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	579	1	15651	3	N	198	353	1			58
							218	9									
05	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	785	1	15717	3	N	416	302	1			172
							458	9									
*06	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	758	1	15323	3	N	266	272	1			166
							293	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	19205	-0-	-1038	-0-	19205	3			N	-0-					-0-
02	18284	X	17343	-0-	-941	-0-	17343	3			N	-0-					-0-
03	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	21423	3			N	-0-					-0-
*04	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18758	3			N	-0-					-0-
05	19220	X	17239	-0-	-1981	-0-	17239	3			N	-0-					-0-
*06	19590	X	12971	-0-	-6619	-0-	12971	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24971	X	24971	-0-	-0-	-0-	1508	1	23463	2	N	-0-			-0-
02	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-	1292	1	21596	2	N	-0-			-0-
03	24418	X	24418	-0-	-0-	-0-	1052	1	23366	2	N	-0-			-0-
04	23460	X	23428	-0-	-32	-0-	1315	1	22113	2	N	-0-			-0-
05	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	1180	1	23490	2	N	-0-			-0-
*06	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	1023	1	22442	2	N	-0-			-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

01	20863	X	19587	-0-	-1276	-0-	1183	1	18404	2	N	-0-			-0-
02	18844	X	17527	-0-	-1317	-0-	990	1	16537	2	N	-0-			-0-
03	20863	X	18937	-0-	-1926	-0-	815	1	18122	2	N	-0-			-0-
04	19860	X	18169	-0-	-1691	-0-	1019	1	17150	2	N	-0-			-0-
05	20181	X	18222	-0-	-1959	-0-	871	1	17351	2	N	-0-			-0-
06	18960	X	17608	-0-	-1352	-0-	767	1	16841	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

01	27559	X	25613	-0-	-1946	-0-	622	1	24991	3	N	-0-			-0-
02	24892	X	22628	-0-	-2264	-0-	508	1	22120	3	N	-0-			-0-
03	26412	X	24670	-0-	-1742	-0-	578	1	24092	3	N	-0-			-0-
04	25560	X	23582	-0-	-1978	-0-	527	1	23055	3	N	-0-			-0-
05	25947	X	24057	-0-	-1890	-0-	549	1	23508	3	N	-0-			-0-
06	24780	X	23200	-0-	-1580	-0-	514	1	22686	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

01	15407	X	14812	-0-	-595	-0-	360	1	14452	3	N	-0-			-0-
02	13832	X	12997	-0-	-835	-0-	288	1	12709	3	N	-0-			-0-
03	15221	X	13893	-0-	-1328	-0-	328	1	13565	3	N	-0-			-0-
04	14340	X	13366	-0-	-974	-0-	297	1	13069	3	N	-0-			-0-
05	14818	X	13512	-0-	-1306	-0-	307	1	13205	3	N	-0-			-0-
06	14340	X	12977	-0-	-1363	-0-	285	1	12692	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

01	19840	X	18927	-0-	-913	-0-	461	1	18466	3	N	-0-			-0-
02	17892	X	17209	-0-	-683	-0-	377	1	16832	3	N	-0-			-0-
03	19251	X	18671	-0-	-580	-0-	437	1	18234	3	N	-0-			-0-
04	18630	X	17630	-0-	-1000	-0-	390	1	17240	3	N	-0-			-0-
05	19065	X	17702	-0-	-1363	-0-	397	1	17305	3	N	-0-			-0-
06	18450	X	16976	-0-	-1474	-0-	371	1	16605	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

01	20522	X	18733	-0-	-1789	-0-	455	1	18278	3	N	-0-			-0-
02	18396	X	16516	-0-	-1880	-0-	366	1	16150	3	N	-0-			-0-
03	20150	X	18539	-0-	-1611	-0-	435	1	18104	3	N	-0-			-0-
04	19260	X	17653	-0-	-1607	-0-	396	1	17257	3	N	-0-			-0-
05	19251	X	17850	-0-	-1401	-0-	404	1	17446	3	N	-0-			-0-
06	18120	X	17198	-0-	-922	-0-	377	1	16821	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

01	22103	X	20518	-0-	-1585	-0-	706	1	19812	3	N	-0-			-0-
02	19964	X	18041	-0-	-1923	-0-	616	1	17425	3	N	-0-			-0-
03	22103	X	20732	-0-	-1371	-0-	733	1	19999	3	N	-0-			-0-
04	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	726	1	20458	3	N	-0-			-0-
05	20956	X	20651	-0-	-305	-0-	716	1	19935	3	N	-0-			-0-
06	20070	X	19451	-0-	-619	-0-	665	1	18786	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39494	X	35919	-0-	-3575	-0-	879	1	35040	3	N	-0-					-0-
02	35224	X	31112	-0-	-4112	-0-	667	1	30445	3	N	-0-					-0-
03	38130	X	33599	-0-	-4531	-0-	758	1	32841	3	N	-0-					-0-
04	35910	X	32540	-0-	-3370	-0-	700	1	31840	3	N	-0-					-0-
05	35929	X	32882	-0-	-3047	-0-	719	1	32163	3	N	-0-					-0-
06	34770	X	31552	-0-	-3218	-0-	667	1	30885	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

01	19251	X	17895	-0-	-1356	-0-	401	1	17494	2	N	-0-					-0-
02	17388	X	15854	-0-	-1534	-0-	350	1	15504	2	N	-0-					-0-
03	19251	X	17569	-0-	-1682	-0-	390	1	17179	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	17547	-0-	-1083	-0-	405	1	17142	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	16714	-0-	-2041	-0-	365	1	16349	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	16158	-0-	-1152	-0-	370	1	15788	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

01	18197	X	15483	-0-	-2714	-0-	347	1	15136	2	N	-0-					-0-
02	15820	X	14730	-0-	-1090	-0-	325	1	14405	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	14589	-0-	-2833	-0-	324	1	14265	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	13608	-0-	-2202	-0-	314	1	13294	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	13901	-0-	-2405	-0-	303	1	13598	2	N	-0-					-0-
06	15780	X	13030	-0-	-2750	-0-	299	1	12731	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

01	21979	X	18606	-0-	-3373	-0-	18606	3			N	-0-					-0-
02	19208	X	16371	-0-	-2837	-0-	16371	3			N	-0-					-0-
03	20243	X	17945	-0-	-2298	-0-	17945	3			N	-0-					-0-
*04	18900	X	16756	-0-	-2144	-0-	16756	3			N	-0-					-0-
05	19096	X	16811	-0-	-2285	-0-	16811	3			N	-0-					-0-
*06	18000	X	15225	-0-	-2775	-0-	15225	3			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

01	10912	X	8645	-0-	-2267	-0-	299	1	8346	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	7411	-0-	-2445	-0-	229	1	7182	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8584	-0-	-964	-0-	278	1	8306	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	8084	-0-	-856	-0-	252	1	7832	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	8430	-0-	-219	-0-	263	1	8167	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	7936	-0-	-434	-0-	245	1	7691	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

01	20119	X	17904	-0-	-2215	-0-	612	1	17226	3	N	60	60	0			-0-
							66	9									
02	18172	X	16015	-0-	-2157	-0-	544	1	15410	3	N	55	55	0			-0-
							61	9									
03	19468	X	16065	-0-	-3403	-0-	568	1	15444	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
04	18570	X	16012	-0-	-2558	-0-	518	1	15444	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
05	18910	X	14569	-0-	-4341	-0-	497	1	14061	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
06	17340	X	14428	-0-	-2912	-0-	498	1	13908	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	760	1	21378	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
02	19208	X	18829	-0-	-379	-0-	639	1	18142	3	N	44	44	0			-0-
							48	9									
03	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	761	1	20658	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
04	20580	X	20206	-0-	-374	-0-	692	1	19482	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
05	21266	X	18407	-0-	-2859	-0-	628	1	17772	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	1931	1	18878	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	21745	-0-	-1908	-0-	744	1	20928	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
02	21364	X	19455	-0-	-1909	-0-	663	1	18736	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
03	22909	X	21473	-0-	-1436	-0-	755	1	20567	3	N	137	137	0			-0-
							151	9									
04	21750	X	21433	-0-	-317	-0-	701	1	20567	3	N	150	150	0			-0-
							165	9									
05	22413	X	20480	-0-	-1933	-0-	714	1	19702	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
06	21030	X	17162	-0-	-3868	-0-	591	1	16517	3	N	49	49	0			-0-
							54	9									

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11729	-0-	-826	-0-	282	1	11447	3	N	-0-					90
02	11340	X	10636	-0-	-704	-0-	255	1	10381	3	N	-0-					90
03	12555	X	11652	-0-	-903	-0-	297	1	11355	3	N	-0-					90
04	12090	X	11721	-0-	-369	-0-	285	1	11436	3	N	-0-					90
05	11997	X	11913	-0-	-84	-0-	420	1	11493	3	N	-0-					90
*06	11400	X	11204	-0-	-196	-0-	389	1	10771	3	N	40					130
							44	9									

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	10610	-0-	-1511	-0-	254	1	10300	3	N	51	114	1			20
							56	9									
02	10528	X	9003	-0-	-1525	-0-	214	1	8789	3	N	-0-					20
03	11656	X	9938	-0-	-1718	-0-	355	1	9583	3	N	-0-					20
04	10950	X	9948	-0-	-1002	-0-	335	1	9510	3	N	94	94	1			20
							103	9									
05	10664	X	9958	-0-	-706	-0-	345	1	9613	3	N	-0-					20
06	10260	X	9893	-0-	-367	-0-	345	1	9548	3	N	-0-					20

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	29536	-0-	-1929	-0-	991	1	28545	2	N	-0-					-0-
02	28392	X	26534	-0-	-1858	-0-	879	1	25655	2	N	-0-					-0-
03	30225	X	29538	-0-	-687	-0-	983	1	28555	2	N	-0-					-0-
04	28980	X	26727	-0-	-2253	-0-	924	1	25803	2	N	-0-					-0-
05	29853	X	27043	-0-	-2810	-0-	885	1	26158	2	N	-0-					-0-
06	28590	X	25786	-0-	-2804	-0-	886	1	24900	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9673	-0-	-1115	-0-	232	1	9441	3	N	-0-					79
02	9744	X	8666	-0-	-1078	-0-	206	1	8460	3	N	-0-					79
03	10726	X	9439	-0-	-1287	-0-	239	1	9200	3	N	-0-					79
04	10380	X	9204	-0-	-1176	-0-	222	1	8982	3	N	-0-					79
05	10044	X	9883	-0-	-161	-0-	345	1	9538	3	N	-0-					79
06	9360	X	9332	-0-	-28	-0-	324	1	9008	3	N	-0-					79

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	65	1	29	2	N	161	186	1			153
							14110	3	177	9							
02	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	63	1	13916	3	N	5					158
							6	9									
03	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	87	1	7	2	N	66	139	1			85
							14245	3	73	9							
04	26977	X	26977	-0-	-0-	-0-	179	1	1	2	N	30					115
							26764	3	33	9							
05	25953	X	25953	-0-	-0-	-0-	167	1	4	2	N	117	185	1			47
							25653	3	129	9							
*06	24540	X	24540	-0-	-0-	-0-	86	1	2	2	N	40					87
							24408	3	44	9							

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	28348	-0-	-2466	-0-	1275	1	27073	3	N	-0-					-0-
02	27832	X	24140	-0-	-3692	-0-	930	1	23210	3	N	-0-					-0-
03	30814	X	24384	-0-	-6430	-0-	349	1	24035	3	N	-0-					-0-
04	27960	X	26696	-0-	-1264	-0-	1305	1	25391	3	N	-0-					-0-
05	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	3117	1	26956	3	N	-0-					-0-
*06	28396	X	28396	-0-	-0-	-0-	3267	1	25129	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35278	X	32407	-0-	-2871	-0-	1957	1	30450	2	N	-0-					-0-
02	31864	X	29237	-0-	-2627	-0-	1651	1	27586	2	N	-0-					-0-
03	34782	X	31354	-0-	-3428	-0-	1350	1	30004	2	N	-0-					-0-
04	33240	X	30115	-0-	-3125	-0-	1690	1	28425	2	N	-0-					-0-
05	33294	X	30490	-0-	-2804	-0-	1458	1	29032	2	N	-0-					-0-
06	31350	X	29049	-0-	-2301	-0-	1266	1	27783	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	405	-0-	-1300	-0-	2	1	1	2	N	-0-					75
							402	3									
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	13	57	1			31
03	589	X	290	-0-	-299	-0-	2	1	288	3	N	-0-					31
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					31
05	403	X	46	-0-	-357	-0-	46	3			N	-0-					31
06	390	X	50	-0-	-340	-0-	50	3			N	-0-					31

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	13743	-0-	-2067	-0-	336	1	13407	3	N	-0-					-0-
02	14280	X	11631	-0-	-2649	-0-	251	1	11380	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	13040	-0-	-2212	-0-	299	1	12741	3	N	-0-					-0-
04	14910	X	12787	-0-	-2123	-0-	277	1	12510	3	N	-0-					-0-
05	15407	X	12545	-0-	-2862	-0-	277	1	12268	3	N	-0-					-0-
06	13290	X	12108	-0-	-1182	-0-	258	1	11850	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	637	1	25425	3	N	-0-					-0-
02	22680	X	22674	-0-	-6	-0-	492	1	22182	3	N	-0-					-0-
03	25110	X	24221	-0-	-889	-0-	553	1	23668	3	N	-0-					-0-
04	24300	X	23389	-0-	-911	-0-	511	1	22878	3	N	-0-					-0-
05	25110	X	23224	-0-	-1886	-0-	509	1	22715	3	N	-0-					-0-
06	24300	X	23266	-0-	-1034	-0-	498	1	22768	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

01	10385	X	9524	-0-	-861	-0-	9479	3	45	9	N	41					217
02	9380	X	8114	-0-	-1266	-0-	8103	3	11	9	N	10	185	1			42
03	10013	X	8466	-0-	-1547	-0-	8442	3	24	9	N	22					64
04	10050	X	7778	-0-	-2272	-0-	7778	3			N	-0-					64
05	10013	X	8599	-0-	-1414	-0-	8599	3			N	-0-					64
06	9210	X	5906	-0-	-3304	-0-	5906	3			N	-0-					64

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

01	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	3			N	-0-					19
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	3			N	-0-					19
03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-					19
04	5700	X	4432	-0-	-1268	-0-	38	1	4394	3	N	-0-					19
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	555	1	7509	3	N	-0-					19
*06	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	19	1	8915	3	N	33					52
							36	9									

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

01	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	625	1	15202	3	N	28					109
							31	9									
02	14308	X	14067	-0-	-241	-0-	594	1	13451	3	N	20					129
							22	9									
03	15841	X	15487	-0-	-354	-0-	677	1	14779	3	N	28					157
							31	9									
04	15330	X	14689	-0-	-641	-0-	617	1	14021	3	N	46	181	1			22
							51	9									
05	15841	X	14802	-0-	-1039	-0-	633	1	14169	3	N	-0-					22
06	15330	X	14124	-0-	-1206	-0-	597	1	13524	3	N	3					25
							3	9									

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

01	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	1436	1	10824	3	N	397	373	1			78
							437	9									
02	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	1384	1	11320	3	N	338	185	1			231
							372	9									
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	1537	1	12216	3	N	353	555	1			29
							388	9									
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	325	183	1			171
05	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	335	367	1			139
06	11790	X	11568	-0-	-222	-0-	411	1	10835	3	N	293	351	1			81
							322	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

01	41974	X	39843	-0-	-2131	-0-	2406	1	37437	2	N	-0-					-0-
02	37912	X	35184	-0-	-2728	-0-	1987	1	33197	2	N	-0-					-0-
03	41974	X	38556	-0-	-3418	-0-	1660	1	36896	2	N	-0-					-0-
04	40260	X	37357	-0-	-2903	-0-	2096	1	35261	2	N	-0-					-0-
05	41230	X	37338	-0-	-3892	-0-	1786	1	35552	2	N	-0-					-0-
06	38550	X	36026	-0-	-2524	-0-	1570	1	34456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	15677	-0-	-2148	-0-	541	1	15136	3	N	-0-					-0-
02	16100	X	14206	-0-	-1894	-0-	452	1	13754	3	N	-0-					-0-
03	17391	X	15722	-0-	-1669	-0-	525	1	15197	3	N	-0-					-0-
04	16470	X	14269	-0-	-2201	-0-	460	1	13809	3	N	-0-					-0-
05	15717	X	14410	-0-	-1307	-0-	469	1	13941	3	N	-0-					-0-
06	15210	X	13992	-0-	-1218	-0-	443	1	13549	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1609	-0-	-1925	-0-	803	1	806	3	N	-0-					3
02	3388	X	2495	-0-	-893	-0-	777	1	1718	3	N	-0-					3
03	3751	X	2415	-0-	-1336	-0-	868	1	1495	3	N	47					50
							52	9									
04	3630	X	1846	-0-	-1784	-0-	840	1	1006	3	N	-0-					50
05	3410	X	2632	-0-	-778	-0-	868	1	1764	3	N	-0-					50
06	2670	X	984	-0-	-1686	-0-	833	1	151	3	N	-0-					50

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	26978	-0-	-2875	-0-	26978	3			N	-0-					-0-
02	26796	X	24006	-0-	-2790	-0-	24006	3			N	-0-					-0-
03	28892	X	26164	-0-	-2728	-0-	26164	3			N	-0-					-0-
*04	27150	X	24712	-0-	-2438	-0-	24712	3			N	-0-					-0-
05	27714	X	24978	-0-	-2736	-0-	24978	3			N	-0-					-0-
*06	26100	X	22891	-0-	-3209	-0-	22891	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	22706	-0-	-1598	-0-	508	1	22198	2	N	-0-					-0-
02	21644	X	20356	-0-	-1288	-0-	450	1	19906	2	N	-0-					-0-
03	23932	X	22306	-0-	-1626	-0-	495	1	21811	2	N	-0-					-0-
04	22440	X	21648	-0-	-792	-0-	499	1	21149	2	N	-0-					-0-
05	22971	X	21603	-0-	-1368	-0-	471	1	21132	2	N	-0-					-0-
06	21960	X	20392	-0-	-1568	-0-	467	1	19925	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5814	-0-	-1378	-0-	5814	3			N	-0-					66
02	6496	X	5155	-0-	-1341	-0-	5155	3			N	-0-					66
03	7192	X	6068	-0-	-1124	-0-	6068	3			N	-0-					66
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	3			N	-0-					66
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6278	3	9	9	N	8					74
*06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6651	3	1	9	N	1					75

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	15170	-0-	-423	-0-	524	1	14646	3	N	-0-					-0-
02	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	447	1	13893	3	N	-0-					-0-
03	15593	X	15009	-0-	-584	-0-	488	1	14521	3	N	-0-					-0-
04	15090	X	13995	-0-	-1095	-0-	440	1	13555	3	N	-0-					-0-
05	15593	X	14050	-0-	-1543	-0-	449	1	13601	3	N	-0-					-0-
06	15090	X	13899	-0-	-1191	-0-	432	1	13467	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30728	X	30728	-0-	-0-	-0-	754	1	29974	3	N	-0-					-0-
02	27468	X	25871	-0-	-1597	-0-	543	1	25328	3	N	-0-					-0-
03	30411	X	27478	-0-	-2933	-0-	615	1	26863	3	N	-0-					-0-
04	29430	X	27776	-0-	-1654	-0-	588	1	27188	3	N	-0-					-0-
05	30411	X	27788	-0-	-2623	-0-	593	1	27195	3	N	-0-					-0-
06	29430	X	26530	-0-	-2900	-0-	553	1	25977	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	322	1	12894	3	N	-0-					-0-
02	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	243	1	11159	3	N	-0-					-0-
03	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	273	1	11842	3	N	-0-					-0-
04	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	252	1	11356	3	N	-0-					-0-
05	11718	X	11618	-0-	-100	-0-	255	1	11363	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	11048	-0-	-292	-0-	234	1	10814	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	22986	-0-	-1814	-0-	100	1	47	2	N	-0-					128
							22839	3									
02	21896	X	20186	-0-	-1710	-0-	87	1	20099	3	N	-0-					128
03	23901	X	22001	-0-	-1900	-0-	127	1	10	2	N	-0-					128
							21864	3									
04	22230	X	21163	-0-	-1067	-0-	134	1	1	2	N	-0-					128
							21028	3									
05	22971	X	21325	-0-	-1646	-0-	132	1	4	2	N	-0-					128
							21189	3									
06	22230	X	20270	-0-	-1960	-0-	68	1	2	2	N	-0-					128
							20200	3									

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	21600	-0-	-2270	-0-	93	1	44	2	N	-0-					38
							21463	3									
02	21560	X	19280	-0-	-2280	-0-	83	1	1	2	N	-0-					38
							19196	3									
03	22723	X	20994	-0-	-1729	-0-	121	1	10	2	N	-0-					38
							20863	3									
04	21630	X	19982	-0-	-1648	-0-	126	1	1	2	N	-0-					38
							19855	3									
05	22010	X	20015	-0-	-1995	-0-	123	1	4	2	N	-0-					38
							19888	3									
06	20910	X	18669	-0-	-2241	-0-	62	1	2	2	N	-0-					38
							18605	3									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46252	X	40354	-0-	-5898	-0-	1384	1	38947	3	N	21					109
							23	9									
02	41048	X	35386	-0-	-5662	-0-	1213	1	34156	3	N	15					124
							17	9									
03	43462	X	38382	-0-	-5080	-0-	1368	1	37008	3	N	5	107	1			22
							6	9									
04	40890	X	36474	-0-	-4416	-0-	1255	1	35219	3	N	-0-					22
05	41199	X	36952	-0-	-4247	-0-	1291	1	35661	3	N	-0-					22
06	39060	X	34907	-0-	-4153	-0-	1203	1	33704	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	17916	-0-	-2885	-0-	614	1	17235	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
02	18368	X	15775	-0-	-2593	-0-	530	1	15103	3	N	129	129	0			-0-
							142	9									
03	19685	X	16752	-0-	-2933	-0-	592	1	16095	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
04	18270	X	16674	-0-	-1596	-0-	520	1	16095	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
05	18383	X	15843	-0-	-2540	-0-	549	1	15232	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
06	17340	X	14006	-0-	-3334	-0-	478	1	13410	3	N	107	107	0			-0-
							118	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	685	1	31	2	N	-0-					-0-
							15232	3									
02	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13577	3			N	-0-					-0-
03	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	7	2	14656	3	N	-0-					-0-
04	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	1	2	14097	3	N	-0-					-0-
05	14136	X	13615	-0-	-521	-0-	3	2	13612	3	N	-0-					-0-
06	13680	X	13530	-0-	-150	-0-	1	2	13529	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33883	X	28901	-0-	-4982	-0-	996	1	27905	3	N	-0-					-0-
02	30604	X	28989	-0-	-1615	-0-	964	1	28025	3	N	-0-					-0-
03	32502	X	32502	-0-	-0-	-0-	1126	1	31376	3	N	-0-					-0-
04	30694	X	30694	-0-	-0-	-0-	1025	1	29669	3	N	-0-					-0-
05	32085	X	29725	-0-	-2360	-0-	1004	1	28721	3	N	-0-					-0-
06	31440	X	26837	-0-	-4603	-0-	896	1	25941	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	12247	-0-	-3470	-0-	409	1	24	2	N	-0-					-0-
							11814	3									
02	14196	X	13660	-0-	-536	-0-	58	1	13602	3	N	-0-					-0-
03	15655	X	15182	-0-	-473	-0-	87	1	7	2	N	-0-					-0-
							15088	3									
04	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	90	1	14176	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	14737	-0-	-391	-0-	90	1	3	2	N	-0-					-0-
							14644	3									
*06	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	N	-0-					-0-
							15127	3									

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	15773	-0-	-4346	-0-	547	1	15226	3	N	-0-					-0-
02	18172	X	16563	-0-	-1609	-0-	520	1	16043	3	N	-0-					-0-
03	19468	X	17207	-0-	-2261	-0-	563	1	16644	3	N	-0-					-0-
04	18510	X	16673	-0-	-1837	-0-	527	1	16146	3	N	-0-					-0-
05	18352	X	16228	-0-	-2124	-0-	520	1	15708	3	N	-0-					-0-
06	17760	X	10831	-0-	-6929	-0-	493	1	10338	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079	X	23786	-0-	-1293	-0-	816	1	22970	3	N	-0-					57
02	22568	X	20836	-0-	-1732	-0-	717	1	20119	3	N	-0-					57
03	24490	X	22963	-0-	-1527	-0-	819	1	22144	3	N	-0-					57
04	23010	X	22914	-0-	-96	-0-	770	1	22144	3	N	-0-					57
05	23777	X	21399	-0-	-2378	-0-	815	1	20584	3	N	-0-					57
06	23010	X	21301	-0-	-1709	-0-	801	1	20500	3	N	-0-					57

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

01	50623	X	47333	-0-	-3290	-0-	1620	1	45640	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
02	45612	X	41852	-0-	-3760	-0-	1465	1	40366	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
03	48453	X	46356	-0-	-2097	-0-	1675	1	44558	3	N	112	112	0			-0-
							123	9									
04	46333	X	46333	-0-	-0-	-0-	1650	1	44558	3	N	114	114	0			-0-
							125	9									
05	50327	X	50327	-0-	-0-	-0-	1783	1	48410	3	N	122	122	0			-0-
							134	9									
06	45810	X	44949	-0-	-861	-0-	1578	1	43337	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

01	19933	X	19298	-0-	-635	-0-	656	1	18466	3	N	160	160	0			-0-
							176	9									
02	18004	X	16329	-0-	-1675	-0-	566	1	15679	3	N	76	76	0			-0-
							84	9									
03	19499	X	17997	-0-	-1502	-0-	646	1	17239	3	N	102	102	0			-0-
							112	9									
04	18870	X	18832	-0-	-38	-0-	652	1	18084	3	N	87	87	0			-0-
							96	9									
05	19313	X	18045	-0-	-1268	-0-	579	1	17454	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
06	18690	X	16351	-0-	-2339	-0-	469	1	15882	3	N	-0-					-0-

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	933	1	8884	3	N	67	78	1			140
							74	9									
02	8596	X	8192	-0-	-404	-0-	833	1	7346	3	N	12					152
							13	9									
03	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	965	1	8983	3	N	87	181	1			58
							96	9									
04	9210	X	8939	-0-	-271	-0-	900	1	8021	3	N	16					74
							18	9									
05	9517	X	9452	-0-	-65	-0-	940	1	8500	3	N	11					85
							12	9									
06	9210	X	9133	-0-	-77	-0-	907	1	8211	3	N	14					99
							15	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

01	15965	X	12766	-0-	-3199	-0-	441	1	12325	3	N	-0-					-0-
02	14392	X	3194	-0-	-11198	-0-	98	1	3096	3	N	-0-					-0-
03	15934	X	8990	-0-	-6944	-0-	294	1	8696	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	7388	-0-	-6082	-0-	235	1	7153	3	N	-0-					-0-
05	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	508	1	15249	3	N	-0-					-0-
*06	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	451	1	13708	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	19195	-0-	-2753	-0-	19195	3			N	-0-					-0-
02	19460	X	16903	-0-	-2557	-0-	16903	3			N	-0-					-0-
03	20677	X	18278	-0-	-2399	-0-	18278	3			N	-0-					-0-
04	18840	X	17057	-0-	-1783	-0-	17057	3			N	-0-					-0-
05	19344	X	16925	-0-	-2419	-0-	16925	3			N	-0-					-0-
06	18570	X	14850	-0-	-3720	-0-	14850	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

01	21452	X	17873	-0-	-3579	-0-	17873	3			N	-0-					-0-
02	18396	X	15486	-0-	-2910	-0-	15486	3			N	-0-					-0-
03	19437	X	16549	-0-	-2888	-0-	16549	3			N	-0-					-0-
04	17760	X	15553	-0-	-2207	-0-	15553	3			N	-0-					-0-
05	18135	X	15500	-0-	-2635	-0-	15500	3			N	-0-					-0-
06	17310	X	14204	-0-	-3106	-0-	14204	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

01	19685	X	18482	-0-	-1203	-0-	632	1	17791	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
02	17780	X	15178	-0-	-2602	-0-	526	1	14602	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
03	19406	X	13467	-0-	-5939	-0-	485	1	12982	3	N	-0-					-0-
04	18780	X	13093	-0-	-5687	-0-	105	1	12982	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
06	17880	X	9506	-0-	-8374	-0-	330	1	9157	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

01	18011	X	17382	-0-	-629	-0-	596	1	16768	3	N	16					146
							18	9									
02	16268	X	14801	-0-	-1467	-0-	511	1	14290	3	N	-0-					146
03	17918	X	15316	-0-	-2602	-0-	543	1	14773	3	N	-0-					146
04	16830	X	14499	-0-	-2331	-0-	501	1	13998	3	N	-0-					146
05	17391	X	14728	-0-	-2663	-0-	516	1	14212	3	N	-0-					146
06	16830	X	14760	-0-	-2070	-0-	511	1	14249	3	N	-0-					146

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

01	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	21758	3			N	-0-					-0-
02	19216	X	19216	-0-	-0-	-0-	19216	3			N	-0-					-0-
03	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	20647	3			N	-0-					-0-
04	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	19091	3			N	-0-					-0-
05	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19238	3			N	-0-					-0-
*06	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	17643	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

01	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15853	3			N	-0-					-0-
02	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	14568	3			N	-0-					-0-
03	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	3			N	-0-					-0-
04	13350	X	4874	-0-	-8476	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
05	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	814	1	13863	3	N	-0-					41
02	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	687	1	12247	3	N	-0-					41
03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	870	1	13266	3	N	-0-					41
04	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	760	1	12562	3	N	-0-					41
05	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	693	1	12656	3	N	-0-					41
*06	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	635	1	12116	3	N	-0-					41

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

01	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					86
02	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	62	1	13110	3	N	-0-					86
03	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	85	1	7	2	N	-0-					86
							13423	3									
04	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	85	1	12207	3	N	-0-					86
05	11532	X	9287	-0-	-2245	-0-	63	1	2	2	N	-0-					86
							9222	3									
06	11160	X	8972	-0-	-2188	-0-	32	1	1	2	N	-0-					86
							8939	3									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

01	868	N	628	-0-	-240	-0-	627	1	1	3	N	-0-					-0-
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	559	1			N	-0-					-0-
03	837	N	544	-0-	-293	-0-	544	1			N	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	837	1	1832	3	N	-0-					-0-
05	620	N	383	-0-	-237	-0-	305	1	78	3	N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

01	14880	X	11314	-0-	-3566	-0-	388	1	10926	3	N	-0-					38
02	13440	X	9614	-0-	-3826	-0-	331	1	9283	3	N	-0-					38
03	14477	X	11319	-0-	-3158	-0-	404	1	10915	3	N	-0-					38
04	12690	X	10443	-0-	-2247	-0-	358	1	10085	3	N	-0-					38
05	13113	X	11646	-0-	-1467	-0-	405	1	11241	3	N	-0-					38
06	10950	X	8882	-0-	-2068	-0-	303	1	8579	3	N	-0-					38

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

01	6200	X	2654	-0-	-3546	-0-	753	1	1901	3	N	-0-					47
02	4900	X	2487	-0-	-2413	-0-	688	1	1799	3	N	-0-					47
03	5425	X	1600	-0-	-3825	-0-	675	1	925	3	N	-0-					47
04	5250	X	2946	-0-	-2304	-0-	730	1	2216	3	N	-0-					47
05	2759	X	1812	-0-	-947	-0-	787	1	1025	3	N	-0-					47
*06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	1005	1	4724	3	N	-0-					47

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

01	2449	X	768	-0-	-1681	-0-	556	1	113	3	N	90	168	1			13
							99	9									
02	1792	X	1261	-0-	-531	-0-	517	1	641	3	N	94					107
							103	9									
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	662	1	4108	3	N	162	184	1			85
							178	9									
04	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	789	1	11972	3	N	90					175
							99	9									
05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	645	1	1571	3	N	58	156	1			77
							64	9									
*06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	650	1	4368	3	N	93					170
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	16020	-0-	-2208	-0-	1402	1	14366	3	N	229	141	1			90
							252	9									
02	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	1427	1	15157	3	N	126	177	1			39
							139	9									
03	18228	X	15063	-0-	-3165	-0-	1457	1	13501	3	N	95					134
							105	9									
04	17640	X	12703	-0-	-4937	-0-	1323	1	11316	3	N	58	173	1			19
							64	9									
05	18228	X	15126	-0-	-3102	-0-	1454	1	13606	3	N	60					79
							66	9									
06	17640	X	13380	-0-	-4260	-0-	1357	1	11934	3	N	81	137	1			23
							89	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

01	19592	X	16618	-0-	-2974	-0-	16618	3			N	-0-					-0-
02	17696	X	12923	-0-	-4773	-0-	12923	3			N	-0-					-0-
03	18569	X	13947	-0-	-4622	-0-	13947	3			N	-0-					-0-
04	17970	X	15770	-0-	-2200	-0-	15770	3			N	-0-					-0-
05	18104	X	13952	-0-	-4152	-0-	13952	3			N	-0-					-0-
06	16080	X	12063	-0-	-4017	-0-	12063	3			N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

01	28210	X	27665	-0-	-545	-0-	948	1	26717	3	N	-0-					121
02	25480	X	22956	-0-	-2524	-0-	786	1	22147	3	N	21					142
							23	9									
03	27776	X	25412	-0-	-2364	-0-	904	1	24490	3	N	16					158
							18	9									
04	26760	X	24136	-0-	-2624	-0-	828	1	23297	3	N	10					168
							11	9									
05	27652	X	21701	-0-	-5951	-0-	756	1	20930	3	N	14					182
							15	9									
06	26760	X	24885	-0-	-1875	-0-	856	1	24022	3	N	6					188
							7	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

01	48980	X	44663	-0-	-4317	-0-	1532	1	43111	3	N	18					177
							20	9									
02	44240	X	39340	-0-	-4900	-0-	1381	1	37953	3	N	5					182
							6	9									
03	46872	X	42723	-0-	-4149	-0-	1555	1	41157	3	N	10	154	1			38
							11	9									
04	45030	X	40504	-0-	-4526	-0-	1429	1	39075	3	N	-0-					38
05	45322	X	41093	-0-	-4229	-0-	1470	1	39623	3	N	-0-					38
06	43230	X	38848	-0-	-4382	-0-	1370	1	37478	3	N	-0-					38

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

01	10354	X	9246	-0-	-1108	-0-	42	1	19	2	N	92	258	1			10
							9084	3	101	9							
02	9240	X	7702	-0-	-1538	-0-	35	1	7655	3	N	11					21
							12	9									
03	9703	X	7163	-0-	-2540	-0-	44	1	4	2	N	43					64
							7068	3	47	9							
04	9090	X	3796	-0-	-5294	-0-	157	1	3604	3	N	32					96
							35	9									
05	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	205	1	2	2	N	108	180	1			24
							10959	3	119	9							
06	8940	X	3232	-0-	-5708	-0-	11	1	3220	3	N	1					25
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	5351	-0-	-4972	-0-	600	1	4751	3	N	-0-					-0-
02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	972	1	9257	3	N	-0-					-0-
03	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	1076	1	10029	3	N	-0-					-0-
04	9990	X	9881	-0-	-109	-0-	906	1	8975	3	N	-0-					-0-
05	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	1021	1	9461	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	9960	-0-	-30	-0-	965	1	8995	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	16265	-0-	-8535	-0-	563	1	15702	3	N	-0-					-0-
02	22400	X	19882	-0-	-2518	-0-	605	1	19277	3	N	-0-					-0-
03	24800	X	22341	-0-	-2459	-0-	706	1	21635	3	N	-0-					-0-
04	22320	X	22065	-0-	-255	-0-	675	1	21390	3	N	-0-					-0-
05	23064	X	22068	-0-	-996	-0-	681	1	21387	3	N	-0-					-0-
06	21630	X	20991	-0-	-639	-0-	637	1	20354	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19220	X	18056	-0-	-1164	-0-	618	1	17407	3	N	28					66
							31	9									
*02	17360	X	15981	-0-	-1379	-0-	551	1	15430	3	N	-0-					66
*03	19220	X	17508	-0-	-1712	-0-	630	1	16878	3	N	-0-					66
*04	18600	X	16791	-0-	-1809	-0-	584	1	16207	3	N	-0-					66
*05	19189	X	17478	-0-	-1711	-0-	614	1	16864	3	N	-0-					66
06	17460	X	16126	-0-	-1334	-0-	561	1	15565	3	N	-0-					66

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	15430	-0-	-938	-0-	527	1	14827	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
02	14784	X	13491	-0-	-1293	-0-	470	1	12958	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
03	16368	X	15058	-0-	-1310	-0-	540	1	14449	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
04	15660	X	15023	-0-	-637	-0-	507	1	14449	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
05	15903	X	13441	-0-	-2462	-0-	433	1	12996	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
06	14940	X	13616	-0-	-1324	-0-	889	1	12696	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	25308	-0-	-949	-0-	616	1	24692	3	N	-0-					-0-
02	23716	X	22238	-0-	-1478	-0-	488	1	21750	3	N	-0-					-0-
03	26257	X	24285	-0-	-1972	-0-	564	1	23721	3	N	-0-					-0-
04	25050	X	23158	-0-	-1892	-0-	514	1	22644	3	N	-0-					-0-
05	25296	X	22473	-0-	-2823	-0-	497	1	21976	3	N	-0-					-0-
06	24480	X	22383	-0-	-2097	-0-	486	1	21897	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	27780	-0-	-461	-0-	676	1	27104	3	N	-0-					-0-
02	25508	X	24433	-0-	-1075	-0-	538	1	23895	3	N	-0-					-0-
03	28241	X	26660	-0-	-1581	-0-	617	1	26043	3	N	-0-					-0-
04	27120	X	25561	-0-	-1559	-0-	565	1	24996	3	N	-0-					-0-
05	27869	X	25877	-0-	-1992	-0-	578	1	25299	3	N	-0-					-0-
06	26880	X	24641	-0-	-2239	-0-	540	1	24101	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	24244	-0-	-1300	-0-	830	1	23356	3	N	53	53	0			-0-
							58	9									
02	23072	X	21583	-0-	-1489	-0-	746	1	20786	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									
03	25389	X	23652	-0-	-1737	-0-	847	1	22750	3	N	50	50	0			-0-
							55	9									
04	24210	X	23562	-0-	-648	-0-	790	1	22750	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
05	24583	X	21363	-0-	-3220	-0-	681	1	20674	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
06	23460	X	23209	-0-	-251	-0-	1415	1	21794	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5594	-0-	-1877	-0-	842	1	4752	3	N	-0-					19
02	6720	X	5266	-0-	-1454	-0-	750	1	4516	3	N	-0-					19
03	7161	X	3272	-0-	-3889	-0-	716	1	2556	3	N	-0-					19
04	6600	X	3671	-0-	-2929	-0-	653	1	3018	3	N	-0-					19
05	5828	X	3598	-0-	-2230	-0-	865	1	2733	3	N	-0-					19
06	5640	X	1721	-0-	-3919	-0-	835	1	886	3	N	-0-					19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	12891	-0-	-2733	-0-	12891	3			N	-0-					-0-
02	13300	X	11318	-0-	-1982	-0-	11318	3			N	-0-					-0-
03	14291	X	12171	-0-	-2120	-0-	12171	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	11335	-0-	-1625	-0-	11335	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	11110	-0-	-2282	-0-	11110	3			N	-0-					-0-
06	12480	X	9658	-0-	-2822	-0-	9658	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37510	X	34412	-0-	-3098	-0-	1185	1	33227	3	N	-0-					43
02	33880	X	30278	-0-	-3602	-0-	1004	1	29274	3	N	-0-					43
03	37479	X	33405	-0-	-4074	-0-	1158	1	32247	3	N	-0-					43
04	33360	X	30966	-0-	-2394	-0-	1056	1	29910	3	N	-0-					43
05	34410	X	32085	-0-	-2325	-0-	1110	1	30934	3	N	37					80
							41	9									
06	33300	X	25102	-0-	-8198	-0-	855	1	24213	3	N	31	76	1			35
							34	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	8551	-0-	-4252	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
02	9072	X	7283	-0-	-1789	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	8000	-0-	-1269	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7381	-0-	-989	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	7105	-0-	-1482	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	5943	-0-	-2337	-0-	5943	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9495	-0-	-952	-0-	43	1	19	2	N	78					261
							9347	3	86	9							
02	9660	X	8348	-0-	-1312	-0-	37	1	8187	3	N	113	182	1			192
							124	9									
03	10695	X	8870	-0-	-1825	-0-	53	1	4	2	N	14					206
							8798	3	15	9							
04	10350	X	8463	-0-	-1887	-0-	55	1	8308	3	N	91	183	1			114
							100	9									
05	9486	X	8408	-0-	-1078	-0-	54	1	1	2	N	58					172
							8289	3	64	9							
06	9180	X	7963	-0-	-1217	-0-	28	1	1	2	N	52					224
							7877	3	57	9							

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

01	21638	X	19282	-0-	-2356	-0-	87	1	38	2	N	181	236	1			142
							18958	3	199	9							
02	18872	X	17624	-0-	-1248	-0-	79	1	17394	3	N	137	184	1			95
							151	9									
03	20398	X	18410	-0-	-1988	-0-	111	1	9	2	N	160	170	1			85
							18114	3	176	9							
04	19590	X	17495	-0-	-2095	-0-	116	1	1	2	N	148					233
							17215	3	163	9							
05	20243	X	17574	-0-	-2669	-0-	114	1	3	2	N	143	181	1			195
							17300	3	157	9							
06	18870	X	16594	-0-	-2276	-0-	58	1	2	2	N	125	165	1			155
							16396	3	138	9							

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

01	18104	X	16356	-0-	-1748	-0-	76	1	33	2	N	263	356	1			57
							15958	3	289	9							
02	16240	X	13732	-0-	-2508	-0-	64	1	13480	3	N	171					228
							188	9									
03	17515	X	16644	-0-	-871	-0-	104	1	8	2	N	174	190	1			212
							16341	3	191	9							
04	16590	X	15267	-0-	-1323	-0-	104	1	14935	3	N	207	361	1			58
							228	9									
05	16616	X	14563	-0-	-2053	-0-	96	1	2	2	N	268	179	1			147
							14170	3	295	9							
*06	16110	X	14494	-0-	-1616	-0-	52	1	1	2	N	134	166	1			115
							14294	3	147	9							

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

01	22506	X	20740	-0-	-1766	-0-	506	1	20234	3	N	-0-					-0-
02	20328	X	18674	-0-	-1654	-0-	399	1	18275	3	N	-0-					-0-
03	22072	X	20098	-0-	-1974	-0-	455	1	19643	3	N	-0-					-0-
04	21120	X	19103	-0-	-2017	-0-	412	1	18691	3	N	-0-					-0-
05	20863	X	19203	-0-	-1660	-0-	420	1	18783	3	N	-0-					-0-
06	20070	X	18209	-0-	-1861	-0-	383	1	17826	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8621	-0-	-1237	-0-	1083	1	7512	3	N	24	163	1			36
							26	9									
02	8904	X	7666	-0-	-1238	-0-	1075	1	6572	3	N	17					53
							19	9									
03	9579	X	9109	-0-	-470	-0-	1324	1	7767	3	N	16					69
							18	9									
04	9270	X	8131	-0-	-1139	-0-	1370	1	6744	3	N	15					84
							17	9									
05	9579	X	8153	-0-	-1426	-0-	1366	1	6772	3	N	14					98
							15	9									
06	8820	X	8120	-0-	-700	-0-	1398	1	6712	3	N	9					107
							10	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	638	1	11870	3	N	-0-					-0-
02	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	626	1	9164	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	299	-0-	-7606	-0-	150	1	149	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	5098	-0-	-2552	-0-	351	1	4747	3	N	-0-					-0-
05	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	806	1	14087	3	N	-0-					-0-
*06	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	780	1	15588	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

01	15562	X	13712	-0-	-1850	-0-	473	1	13239	3	N	-0-					-0-
02	13776	X	12205	-0-	-1571	-0-	406	1	11799	3	N	-0-					-0-
03	14849	X	13574	-0-	-1275	-0-	469	1	13105	3	N	-0-					-0-
04	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	480	1	14039	3	N	-0-					-0-
05	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	495	1	14264	3	N	-0-					-0-
*06	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	451	1	13082	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

01	13857	X	13188	-0-	-669	-0-	449	1	12695	3	N	40					153
							44	9									
02	12348	X	11237	-0-	-1111	-0-	409	1	10800	3	N	25					178
							28	9									
03	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	453	1	11612	3	N	42	175	1			45
							46	9									
04	12750	X	11891	-0-	-859	-0-	433	1	11421	3	N	34					79
							37	9									
05	13175	X	11839	-0-	-1336	-0-	441	1	11365	3	N	30					109
							33	9									
06	12750	X	11393	-0-	-1357	-0-	418	1	10936	3	N	35					144
							39	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

01	37324	X	37053	-0-	-271	-0-	1271	1	35708	3	N	67					133
							74	9									
02	33712	X	32165	-0-	-1547	-0-	1097	1	30858	3	N	191	174	1			150
							210	9									
03	37324	X	34986	-0-	-2338	-0-	1249	1	33737	3	N	-0-					150
04	36120	X	33474	-0-	-2646	-0-	1157	1	32317	3	N	-0-					150
05	37324	X	32799	-0-	-4525	-0-	1149	1	31624	3	N	24	171	1			3
							26	9									
06	35850	X	31031	-0-	-4819	-0-	1074	1	29957	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	25440	-0-	-2801	-0-	881	1	24559	3	N	-0-			-0-
02	25508	X	22356	-0-	-3152	-0-	706	1	21650	3	N	-0-			-0-
03	26846	X	24204	-0-	-2642	-0-	798	1	23406	3	N	-0-			-0-
04	25230	X	22885	-0-	-2345	-0-	724	1	22161	3	N	-0-			-0-
05	25451	X	23312	-0-	-2139	-0-	750	1	22562	3	N	-0-			-0-
06	24630	X	22213	-0-	-2417	-0-	697	1	21516	3	N	-0-			-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

01	23064	X	17983	-0-	-5081	-0-	623	1	17360	3	N	-0-			-0-
02	20832	X	17816	-0-	-3016	-0-	560	1	17256	3	N	-0-			-0-
03	21917	X	19333	-0-	-2584	-0-	631	1	18702	3	N	-0-			-0-
04	20490	X	17899	-0-	-2591	-0-	566	1	17333	3	N	-0-			-0-
05	20336	X	18837	-0-	-1499	-0-	603	1	18234	3	N	-0-			-0-
06	19080	X	17335	-0-	-1745	-0-	536	1	16799	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

01	12555	X	11055	-0-	-1500	-0-	11055	3			N	-0-			1
02	10976	X	9480	-0-	-1496	-0-	9480	3			N	-0-			1
03	11439	X	10284	-0-	-1155	-0-	10284	3			N	-0-			1
04	10770	X	8774	-0-	-1996	-0-	8774	3			N	-0-			1
05	11129	X	8891	-0-	-2238	-0-	8891	3			N	-0-			1
06	10710	X	2148	-0-	-8562	-0-	2148	3			N	-0-			1

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

01	17825	X	16070	-0-	-1755	-0-	16070	3			N	-0-			-0-
02	15260	X	13727	-0-	-1533	-0-	13727	3			N	-0-			-0-
03	16523	X	4536	-0-	-11987	-0-	266	1	4270	3	N	-0-			-0-
04	15210	X	10912	-0-	-4298	-0-	563	1	10349	3	N	-0-			-0-
05	16058	X	13125	-0-	-2933	-0-	228	1	12897	3	N	-0-			-0-
06	15540	X	10809	-0-	-4731	-0-	10809	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

01	15810	X	13774	-0-	-2036	-0-	13774	3			N	-0-			-0-
02	13748	X	12176	-0-	-1572	-0-	12176	3			N	-0-			-0-
03	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	14902	3			N	-0-			-0-
04	13860	X	12140	-0-	-1720	-0-	12140	3			N	-0-			-0-
05	14074	X	12308	-0-	-1766	-0-	12308	3			N	-0-			-0-
06	14430	X	12206	-0-	-2224	-0-	12206	3			N	-0-			-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

01	19375	X	13694	-0-	-5681	-0-	474	1	13220	3	N	-0-			-0-
02	17500	X	11586	-0-	-5914	-0-	365	1	11221	3	N	-0-			-0-
03	19375	X	16523	-0-	-2852	-0-	544	1	15979	3	N	-0-			-0-
04	18750	X	16861	-0-	-1889	-0-	534	1	16327	3	N	-0-			-0-
05	19375	X	18164	-0-	-1211	-0-	581	1	17583	3	N	-0-			-0-
*06	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	549	1	16952	3	N	-0-			-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

01	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	726	1	11300	2	N	-0-			-0-
02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	614	1	10262	2	N	-0-			-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	499	1	11088	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	10796	-0-	-334	-0-	606	1	10190	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	9930	-0-	-1571	-0-	475	1	9455	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	9212	-0-	-1918	-0-	401	1	8811	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	19297	-0-	-1628	-0-	854	1	18349	3	N	85					211
							94	9									
02	18788	X	16824	-0-	-1964	-0-	784	1	15964	3	N	69	178	1			102
							76	9									
03	19995	X	18935	-0-	-1060	-0-	910	1	17907	3	N	107					209
							118	9									
04	19110	X	18085	-0-	-1025	-0-	845	1	17148	3	N	84	181	1			112
							92	9									
05	19685	X	18421	-0-	-1264	-0-	873	1	17458	3	N	82					194
							90	9									
06	18660	X	17478	-0-	-1182	-0-	827	1	16584	3	N	61	178	1			77
							67	9									

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	6723	-0-	-2856	-0-	30	1	14	2	N	50	47	1			11
							6624	3	55	9							
02	8652	X	4537	-0-	-4115	-0-	20	1	4517	3	N	-0-					11
03	9579	X	6535	-0-	-3044	-0-	536	1	3	2	N	81	46	1			46
							5907	3	89	9							
04	8370	X	5639	-0-	-2731	-0-	152	1	1	2	N	10	45	1			11
							5475	3	11	9							
05	8649	X	8192	-0-	-457	-0-	738	1	1	2	N	-0-					11
							7453	3									
*06	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	693	1	1	2	N	46	45	1			12
							7473	3	51	9							

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	489	1	13645	3	N	-0-					-0-
02	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	405	1	12501	3	N	-0-					-0-
03	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	455	1	13515	3	N	-0-					-0-
04	12390	X	11753	-0-	-637	-0-	370	1	11383	3	N	-0-					-0-
05	12803	X	12610	-0-	-193	-0-	402	1	12208	3	N	-0-					-0-
06	12390	X	11313	-0-	-1077	-0-	356	1	10957	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14556	-0-	-696	-0-	58	1	30	2	N	-0-					-0-
							14468	3									
02	13776	X	12844	-0-	-932	-0-	51	1	12793	3	N	-0-					-0-
03	14849	X	13498	-0-	-1351	-0-	71	1	6	2	N	-0-					-0-
							13421	3									
04	14250	X	12536	-0-	-1714	-0-	72	1	12464	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-
*06	14100	X	11965	-0-	-2135	-0-	36	1	1	2	N	-0-					-0-
							11928	3									

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	1161	1	7352	3	N	103	179	1			55
							113	9									
02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	1112	1	8542	3	N	60					115
							66	9									
03	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	1264	1	9954	3	N	111					226
							122	9									
04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	1252	1	10760	3	N	68	168	1			126
							75	9									
05	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	1238	1	9568	3	N	50					176
							55	9									
*06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1043	1	5641	3	N	61	177	1			60
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	22283	-0-	-502	-0-	499	1	21784	2	N	-0-			-0-
02	20580	X	18301	-0-	-2279	-0-	606	1	17695	2	N	-0-			-0-
03	22785	X	22766	-0-	-19	-0-	758	1	22008	2	N	-0-			-0-
04	22050	X	21415	-0-	-635	-0-	740	1	20675	2	N	-0-			-0-
05	22785	X	21144	-0-	-1641	-0-	692	1	20452	2	N	-0-			-0-
06	22020	X	21533	-0-	-487	-0-	740	1	20793	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

01	19561	X	18556	-0-	-1005	-0-	451	1	18105	3	N	-0-			-0-
02	17276	X	16303	-0-	-973	-0-	359	1	15944	3	N	-0-			-0-
03	19127	X	17460	-0-	-1667	-0-	409	1	17051	3	N	-0-			-0-
04	18240	X	16470	-0-	-1770	-0-	364	1	16106	3	N	-0-			-0-
05	18848	X	9916	-0-	-8932	-0-	226	1	9690	3	N	-0-			-0-
06	17970	X	16473	-0-	-1497	-0-	361	1	16112	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

01	19375	X	16910	-0-	-2465	-0-	16910	3			N	-0-			-0-
02	16604	X	14404	-0-	-2200	-0-	14404	3			N	-0-			-0-
03	17329	X	15974	-0-	-1355	-0-	15974	3			N	-0-			-0-
04	16770	X	14884	-0-	-1886	-0-	14884	3			N	-0-			-0-
05	17329	X	14826	-0-	-2503	-0-	14826	3			N	-0-			-0-
*06	16350	X	13150	-0-	-3200	-0-	13150	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

01	22320	X	18997	-0-	-3323	-0-	18997	3			N	-0-			-0-
02	18536	X	16435	-0-	-2101	-0-	16435	3			N	-0-			-0-
03	19840	X	18271	-0-	-1569	-0-	18271	3			N	-0-			-0-
04	18720	X	16867	-0-	-1853	-0-	16867	3			N	-0-			-0-
05	19344	X	16597	-0-	-2747	-0-	16597	3			N	-0-			-0-
*06	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	19139	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

01	23281	X	17220	-0-	-6061	-0-	17220	3			N	-0-			-0-
02	18844	X	15740	-0-	-3104	-0-	15740	3			N	-0-			-0-
03	20181	X	17640	-0-	-2541	-0-	17640	3			N	-0-			-0-
04	17640	X	14842	-0-	-2798	-0-	14842	3			N	-0-			-0-
05	17422	X	14349	-0-	-3073	-0-	14349	3			N	-0-			-0-
*06	17070	X	13113	-0-	-3957	-0-	13113	3			N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

01	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	669	1	26809	3	N	-0-			-0-
02	23352	X	21796	-0-	-1556	-0-	472	1	21324	3	N	-0-			-0-
03	25854	X	25647	-0-	-207	-0-	592	1	25055	3	N	-0-			-0-
04	25350	X	24407	-0-	-943	-0-	540	1	23867	3	N	-0-			-0-
05	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	604	1	26626	3	N	-0-			-0-
*06	27472	X	27472	-0-	-0-	-0-	595	1	26877	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

01	24955	X	23215	-0-	-1740	-0-	565	1	22650	3	N	-0-			-0-
02	22540	X	19971	-0-	-2569	-0-	443	1	19528	3	N	-0-			-0-
03	24955	X	21225	-0-	-3730	-0-	499	1	20726	3	N	-0-			-0-
04	23940	X	21366	-0-	-2574	-0-	479	1	20887	3	N	-0-			-0-
05	24738	X	20734	-0-	-4004	-0-	464	1	20270	3	N	-0-			-0-
06	22470	X	21439	-0-	-1031	-0-	469	1	20970	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26877	X	25536	-0-	-1341	-0-	1148	1	24388	3	N	-0-					-0-
02	24276	X	22403	-0-	-1873	-0-	863	1	21540	3	N	-0-					-0-
03	26877	X	24319	-0-	-2558	-0-	348	1	23971	3	N	-0-					-0-
04	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	1236	1	24044	3	N	-0-					-0-
05	27911	X	27911	-0-	-0-	-0-	2893	1	25018	3	N	-0-					-0-
*06	26553	X	26553	-0-	-0-	-0-	3055	1	23498	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	20021	-0-	-1493	-0-	486	1	19535	3	N	-0-					-0-
02	19236	X	17692	-0-	-1544	-0-	397	1	17295	3	N	-0-					-0-
03	20584	X	19228	-0-	-1356	-0-	457	1	18771	3	N	-0-					-0-
04	19890	X	18240	-0-	-1650	-0-	415	1	17825	3	N	-0-					-0-
05	20305	X	18353	-0-	-1952	-0-	419	1	17934	3	N	-0-					-0-
06	19380	X	17895	-0-	-1485	-0-	398	1	17497	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7913	-0-	-860	-0-	1139	1	6774	3	N	-0-					110
02	7924	X	7681	-0-	-243	-0-	1042	1	6639	3	N	-0-					110
03	8773	X	7900	-0-	-873	-0-	1142	1	6718	3	N	36					146
							40	9									
04	8490	X	8291	-0-	-199	-0-	1122	1	7145	3	N	22					168
							24	9									
05	8773	X	5751	-0-	-3022	-0-	978	1	4749	3	N	22	180	1			10
							24	9									
06	8220	X	6772	-0-	-1448	-0-	225	1	6536	3	N	10					20
							11	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	18712	-0-	-3639	-0-	646	1	18066	3	N	-0-					-0-
02	20188	X	17126	-0-	-3062	-0-	560	1	16566	3	N	-0-					-0-
03	21235	X	19222	-0-	-2013	-0-	654	1	18568	3	N	-0-					-0-
04	20490	X	17950	-0-	-2540	-0-	589	1	17361	3	N	-0-					-0-
05	19437	X	18791	-0-	-646	-0-	620	1	18171	3	N	-0-					-0-
06	18600	X	17874	-0-	-726	-0-	585	1	17289	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	88	1	39	2	N	239	183	1			350
							19073	3	263	9							
02	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	84	1	1	2	N	191	354	1			187
							18389	3	210	9							
03	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	106	1	8	2	N	195	165	1			217
							17279	3	215	9							
04	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	112	1	1	2	N	184	172	1			229
							16604	3	202	9							
05	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	110	1	3	2	N	192	177	1			244
							16740	3	211	9							
*06	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	N	155	145	1			254
							16013	3	171	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	51	1	22	2	N	76					234
							10930	3	84	9							
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	45	1	9839	3	N	34					268
							37	9									
03	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	74	188	1			154
							9902	3	81	9							
04	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	65	1	9597	3	N	35					189
							39	9									
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	49					238
							10080	3	54	9							
*06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	38					276
							9318	3	42	9							

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	83	1	3295	3	N	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	69	1	3197	3	N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	72	1	2987	3	N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	67	1	3047	3	N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	73	1	3157	3	N	-0-					-0-
*06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	63	1	2960	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	57	1	25	2	N	112					330
							12476	3	123	9							
02	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	45	1	10116	3	N	65	181	1			214
							72	9									
03	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	75	179	1			110
							10884	3	83	9							
04	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	82	1	12457	3	N	73					183
							80	9									
05	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	94	1	3	2	N	81	169	1			95
							14554	3	89	9							
*06	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	72					167
							14639	3	79	9							

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	23520	-0-	-660	-0-	105	1	47	2	N	168	175	1			161
							23183	3	185	9							
02	21840	X	20673	-0-	-1167	-0-	92	1	20418	3	N	148					309
							163	9									
03	24180	X	22422	-0-	-1758	-0-	133	1	10	2	N	162	180	1			291
							22101	3	178	9							
04	23400	X	21354	-0-	-2046	-0-	140	1	1	2	N	109	189	1			211
							21093	3	120	9							
05	23777	X	21229	-0-	-2548	-0-	135	1	4	2	N	122	179	1			154
							20956	3	134	9							
06	22770	X	20321	-0-	-2449	-0-	70	1	2	2	N	126					280
							20110	3	139	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51832	X	48288	-0-	-3544	-0-	210	1	98	2	N	-0-					32
							47980	3									
02	46060	X	42602	-0-	-3458	-0-	184	1	1	2	N	-0-					32
							42417	3									
03	50437	X	46283	-0-	-4154	-0-	267	1	21	2	N	-0-					32
							45995	3									
04	48150	X	44287	-0-	-3863	-0-	281	1	2	2	N	-0-					32
							44004	3									
05	49011	X	45159	-0-	-3852	-0-	279	1	8	2	N	-0-					32
							44872	3									
06	46740	X	43359	-0-	-3381	-0-	145	1	4	2	N	-0-					32
							43210	3									

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

01	29202	X	27496	-0-	-1706	-0-	667	1	26829	3	N	-0-					-0-
02	25956	X	24188	-0-	-1768	-0-	549	1	23639	3	N	-0-					-0-
03	28334	X	26421	-0-	-1913	-0-	627	1	25794	3	N	-0-					-0-
04	27180	X	25371	-0-	-1809	-0-	580	1	24791	3	N	-0-					-0-
05	27497	X	25877	-0-	-1620	-0-	594	1	25283	3	N	-0-					-0-
06	26610	X	23857	-0-	-2753	-0-	535	1	23322	3	N	-0-					-0-

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

01	14477	X	13630	-0-	-847	-0-	463	1	13068	3	N	90	184	1			36
							99	9									
02	13076	X	11396	-0-	-1680	-0-	398	1	10911	3	N	79					115
							87	9									
03	14446	X	13381	-0-	-1065	-0-	482	1	12785	3	N	104					219
							114	9									
04	13680	X	12482	-0-	-1198	-0-	438	1	11957	3	N	79	184	1			114
							87	9									
05	13640	X	12602	-0-	-1038	-0-	447	1	12067	3	N	80					194
							88	9									
06	13200	X	7091	-0-	-6109	-0-	250	1	6813	3	N	25	180	1			39
							28	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

01	35154	X	31287	-0-	-3867	-0-	31287	3			N	-0-					-0-
02	30828	X	27117	-0-	-3711	-0-	27117	3			N	-0-					-0-
03	32271	X	29772	-0-	-2499	-0-	29772	3			N	-0-					-0-
04	31230	X	28137	-0-	-3093	-0-	28137	3			N	-0-					-0-
05	32054	X	27673	-0-	-4381	-0-	27673	3			N	-0-					-0-
06	30270	X	11281	-0-	-18989	-0-	164	1	11117	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

01	10540	X	9842	-0-	-698	-0-	9842	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	7966	-0-	-1442	-0-	7966	3			N	-0-					-0-
03	10106	X	9150	-0-	-956	-0-	9150	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	8529	-0-	-1011	-0-	8529	3			N	-0-					-0-
05	9858	X	8126	-0-	-1732	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
*06	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10907	-0-	-1338	-0-	372	1	10502	3	N	30					141
							33	9									
02	11060	X	9637	-0-	-1423	-0-	323	1	9248	3	N	60					201
							66	9									
03	11997	X	10322	-0-	-1675	-0-	364	1	9946	3	N	11	185	1			27
							12	9									
04	11250	X	9776	-0-	-1474	-0-	334	1	9442	3	N	-0-					27
05	11036	X	9951	-0-	-1085	-0-	345	1	9606	3	N	-0-					27
06	10560	X	9526	-0-	-1034	-0-	325	1	9201	3	N	-0-					27

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

01	15345	X	12694	-0-	-2651	-0-	1275	1	11419	3	N	-0-					120
02	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	1296	1	13266	3	N	37					157
							41	9									
03	13609	X	13057	-0-	-552	-0-	1323	1	11699	3	N	32					189
							35	9									
04	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	1383	1	13991	3	N	34	183	1			40
							37	9									
05	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	1427	1	14186	3	N	25					65
							28	9									
06	14850	X	11987	-0-	-2863	-0-	1264	1	10706	3	N	15					80
							17	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

01	13392	X	12394	-0-	-998	-0-	419	1	11866	3	Y	99	178	1			60
							109	9									
02	12096	X	10887	-0-	-1209	-0-	516	1	10280	3	Y	83					143
							91	9									
03	13423	X	11423	-0-	-2000	-0-	564	1	10778	3	Y	74	180	1			37
							81	9									
04	12990	X	10069	-0-	-2921	-0-	482	1	9518	3	Y	63					100
							69	9									
05	13423	X	10898	-0-	-2525	-0-	533	1	10313	3	Y	47					147
							52	9									
06	10290	X	10236	-0-	-54	-0-	494	1	9675	3	Y	61	161	1			47
							67	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

01	12555	X	8707	-0-	-3848	-0-	380	1	8327	3	N	-0-					-0-
02	12432	X	10118	-0-	-2314	-0-	499	1	9619	3	N	-0-					-0-
03	13764	X	10928	-0-	-2836	-0-	679	1	10249	3	N	-0-					-0-
04	13320	X	9776	-0-	-3544	-0-	632	1	9144	3	N	-0-					-0-
05	12834	X	12132	-0-	-702	-0-	489	1	11507	3	N	124					124
							136	9									
*06	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	375	1	10486	3	N	62					186
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	281	1	7951	3	N	66	184	1			94
							73	9									
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	312	1	6391	3	N	58					152
							64	9									
03	6696	X	6358	-0-	-338	-0-	303	1	5998	3	N	52					204
							57	9									
04	7680	X	5873	-0-	-1807	-0-	272	1	5549	3	N	47					251
							52	9									
05	7936	X	5461	-0-	-2475	-0-	256	1	5150	3	N	50					301
							55	9									
06	7680	X	5629	-0-	-2051	-0-	266	1	5300	3	N	57					358
							63	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

01	30008	X	26683	-0-	-3325	-0-	570	1	26113	2	N	-0-					-0-
02	26040	X	23495	-0-	-2545	-0-	497	1	22998	2	N	-0-					-0-
03	28706	X	25187	-0-	-3519	-0-	510	1	24677	2	N	-0-					-0-
04	27360	X	23873	-0-	-3487	-0-	474	1	23399	2	N	-0-					-0-
05	27249	X	23920	-0-	-3329	-0-	501	1	23419	2	N	-0-					-0-
06	25830	X	23048	-0-	-2782	-0-	818	1	22230	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	1135	1	6683	3	N	73	189	1			26
							80	9									
02	7028	X	6848	-0-	-180	-0-	1023	1	5755	3	N	64					90
							70	9									
03	7781	X	7266	-0-	-515	-0-	1131	1	6057	3	N	71					161
							78	9									
04	7530	X	6811	-0-	-719	-0-	1074	1	5672	3	N	59	181	1			39
							65	9									
05	7781	X	7284	-0-	-497	-0-	1122	1	6090	3	N	65					104
							72	9									
06	7530	X	6754	-0-	-776	-0-	1077	1	5571	3	N	96	180	1			20
							106	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	N	69					119
							10592	3	76	9							
02	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	48	1	10526	3	N	90					209
							99	9									
03	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	57					266
							10634	3	63	9							
04	10230	X	10046	-0-	-184	-0-	66	1	9912	3	N	62	182	1			146
							68	9									
05	10571	X	9602	-0-	-969	-0-	62	1	2	2	N	58					204
							9474	3	64	9							
06	10230	X	7074	-0-	-3156	-0-	25	1	1	2	N	20					224
							7026	3	22	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	9046	-0-	-68	-0-	41	1	18	2	N	71	203	1			88
							8909	3	78	9							
02	8232	X	8188	-0-	-44	-0-	37	1	8066	3	N	77					165
							85	9									
03	9114	X	8515	-0-	-599	-0-	51	1	4	2	N	73					238
							8380	3	80	9							
04	8820	X	8154	-0-	-666	-0-	54	1	8034	3	N	60					298
							66	9									
05	9114	X	8332	-0-	-782	-0-	54	1	1	2	N	52	157	1			193
							8220	3	57	9							
06	8760	X	8082	-0-	-678	-0-	28	1	1	2	N	54					247
							7994	3	59	9							

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12028	-0-	-713	-0-	54	1	24	2	N	93	157	1			165
							11848	3	102	9							
02	11144	X	10816	-0-	-328	-0-	48	1	10682	3	N	78					243
							86	9									
03	12338	X	11115	-0-	-1223	-0-	66	1	5	2	N	70	153	1			160
							10967	3	77	9							
04	11760	X	9908	-0-	-1852	-0-	65	1	9786	3	N	52					212
							57	9									
05	12028	X	10028	-0-	-2000	-0-	64	1	2	2	N	49					261
							9908	3	54	9							
06	11640	X	9586	-0-	-2054	-0-	33	1	1	2	N	31					292
							9518	3	34	9							

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	22592	-0-	-3944	-0-	780	1	21812	3	N	-0-					-0-
02	23324	X	20201	-0-	-3123	-0-	645	1	19556	3	N	-0-					-0-
03	25079	X	21340	-0-	-3739	-0-	709	1	20631	3	N	-0-					-0-
04	23970	X	19901	-0-	-4069	-0-	640	1	19261	3	N	-0-					-0-
05	22878	X	20007	-0-	-2871	-0-	654	1	19353	3	N	-0-					-0-
*06	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	723	1	21936	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28520	X	16486	-0-	-12034	-0-	569	1	15917	3	N	-0-					-0-
02	25760	X	7347	-0-	-18413	-0-	234	1	7113	3	N	-0-					-0-
03	26846	X	25232	-0-	-1614	-0-	841	1	24391	3	N	-0-					-0-
04	25470	X	24970	-0-	-500	-0-	803	1	24167	3	N	-0-					-0-
05	25544	X	22913	-0-	-2631	-0-	745	1	22168	3	N	-0-					-0-
06	24420	X	2114	-0-	-22306	-0-	67	1	2047	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11088	-0-	-1312	-0-	632	1	10456	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	9401	-0-	-1015	-0-	510	1	8891	3	N	-0-					-0-
03	11532	X	8692	-0-	-2840	-0-	476	1	8216	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	11137	-0-	-23	-0-	583	1	10554	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	7698	-0-	-3400	-0-	533	1	7165	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	6848	-0-	-3892	-0-	504	1	6344	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

01	11780	X	11130	-0-	-650	-0-	481	1	22	2	N	-0-					-0-
							10627	3									
02	10640	X	7291	-0-	-3349	-0-	378	1	6913	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	9969	-0-	-1811	-0-	467	1	4	2	N	-0-					-0-
							9498	3									
04	11400	X	9827	-0-	-1573	-0-	468	1	9359	3	N	-0-					-0-
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	581	1	2	2	N	-0-					-0-
							12687	3									
*06	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	459	1	1	2	N	-0-					-0-
							11808	3									

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

01	28861	X	25588	-0-	-3273	-0-	874	1	24639	3	N	68	105	1			4
							75	9									
02	25144	X	22583	-0-	-2561	-0-	810	1	21715	3	N	53					57
							58	9									
03	27156	X	24856	-0-	-2300	-0-	926	1	23856	3	N	67	90	1			34
							74	9									
04	25740	X	23849	-0-	-1891	-0-	856	1	22925	3	N	62					96
							68	9									
05	26195	X	23973	-0-	-2222	-0-	874	1	23063	3	N	33	101	1			28
							36	9									
06	24750	X	22905	-0-	-1845	-0-	826	1	22042	3	N	34					62
							37	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

01	13950	X	12145	-0-	-1805	-0-	421	1	11724	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	10485	-0-	-2115	-0-	326	1	10159	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	8095	-0-	-4956	-0-	286	1	7809	3	N	-0-					-0-
04	12210	X	8773	-0-	-3437	-0-	992	1	7781	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	10991	-0-	-1626	-0-	1160	1	9831	3	N	-0-					-0-
06	11760	X	8131	-0-	-3629	-0-	1065	1	7066	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

01	23684	X	-0-	-0-	-23684	-0-					N	-0-					-0-
02	14392	X	8	-0-	-14384	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	15934	X	4040	-0-	-11894	-0-	731	1	3309	3	N	-0-					-0-
04	15420	X	11694	-0-	-3726	-0-	1201	1	10493	3	N	-0-					-0-
05	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	1164	1	8421	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	439	-0-	-3461	-0-	120	1	319	3	N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

01	30628	X	27715	-0-	-2913	-0-	964	1	26751	3	N	-0-					-0-
02	27524	X	24410	-0-	-3114	-0-	749	1	23661	3	N	-0-					-0-
03	29729	X	26418	-0-	-3311	-0-	852	1	25566	3	N	-0-					-0-
04	28140	X	24920	-0-	-3220	-0-	771	1	24149	3	N	-0-					-0-
05	27714	X	25277	-0-	-2437	-0-	792	1	24485	3	N	-0-					-0-
06	26820	X	23967	-0-	-2853	-0-	735	1	23232	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10122	-0-	-1286	-0-	347	1	9765	3	N	9	4	1			7
							10	9									
02	10024	X	8869	-0-	-1155	-0-	313	1	8541	3	N	14					21
							15	9									
03	10788	X	9570	-0-	-1218	-0-	347	1	9204	3	N	17					38
							19	9									
04	9810	X	8938	-0-	-872	-0-	317	1	8611	3	N	9					47
							10	9									
05	10137	X	9006	-0-	-1131	-0-	321	1	8668	3	N	15					62
							17	9									
06	9810	X	8191	-0-	-1619	-0-	287	1	7895	3	N	8					70
							9	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	8789	-0-	-6649	-0-	1329	1	7307	3	N	139	190	1			69
							153	9									
02	13944	X	12186	-0-	-1758	-0-	1064	1	10999	3	N	112					181
							123	9									
03	15407	X	13948	-0-	-1459	-0-	1506	1	12284	3	N	144	193	1			132
							158	9									
04	14910	X	13456	-0-	-1454	-0-	1520	1	11801	3	N	123	178	1			77
							135	9									
05	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	954	1	10037	3	N	123	182	1			18
							135	9									
06	13050	X	7687	-0-	-5363	-0-	846	1	6767	3	N	67					85
							74	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9227	-0-	-1189	-0-	219	1	8906	3	N	93	180	1			14
							102	9									
02	8988	X	5176	-0-	-3812	-0-	129	1	5005	3	N	38					52
							42	9									
03	11222	X	7075	-0-	-4147	-0-	184	1	6794	3	N	88					140
							97	9									
04	11070	X	8790	-0-	-2280	-0-	217	1	8394	3	N	163	172	1			131
							179	9									
05	11439	X	7458	-0-	-3981	-0-	186	1	7163	3	N	99	173	1			57
							109	9									
06	8940	X	5808	-0-	-3132	-0-	140	1	5595	3	N	66					123
							73	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	324	1	13168	3	N	180	184	1			157
							198	9									
02	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	286	1	11270	3	N	175	184	1			148
							193	9									
03	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	322	1	12215	3	N	201	177	1			172
							221	9									
04	14100	X	11843	-0-	-2257	-0-	284	1	11339	3	N	200	185	1			187
							220	9									
05	14570	X	10620	-0-	-3950	-0-	257	1	10198	3	N	150	182	1			155
							165	9									
06	13260	X	11498	-0-	-1762	-0-	275	1	11069	3	N	140	170	1			125
							154	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14692	-0-	-1831	-0-	502	1	14154	3	N	33	3	1			37
							36	9									
02	14532	X	13101	-0-	-1431	-0-	468	1	12603	3	N	27					64
							30	9									
03	15934	X	14364	-0-	-1570	-0-	529	1	13798	3	N	34	78	1			20
							37	9									
04	15120	X	13612	-0-	-1508	-0-	490	1	13113	3	N	8					28
							9	9									
05	15283	X	13657	-0-	-1626	-0-	497	1	13134	3	N	24					52
							26	9									
06	14220	X	13154	-0-	-1066	-0-	472	1	12640	3	N	38					90
							42	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	714	1	8456	3	N	87	157	1			77
							96	9									
02	7700	X	6698	-0-	-1002	-0-	492	1	6134	3	N	65					142
							72	9									
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	908	1	9825	3	N	84	193	1			33
							92	9									
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	826	1	8365	3	N	82					115
							90	9									
05	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	783	1	9741	3	N	83	168	1			30
							91	9									
*06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	668	1	8638	3	N	65					95
							72	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	17218	-0-	-1692	-0-	732	1	15765	3	N	655	722	1			52
							721	9									
02	17080	X	13661	-0-	-3419	-0-	643	1	12638	3	N	345	184	1			213
							380	9									
03	18693	X	15313	-0-	-3380	-0-	732	1	13975	3	N	551	358	1			406
							606	9									
04	17520	X	14202	-0-	-3318	-0-	671	1	13155	3	N	342	531	1			217
							376	9									
05	18104	X	14715	-0-	-3389	-0-	705	1	13495	3	N	468	541	1			144
							515	9									
06	16650	X	14276	-0-	-2374	-0-	682	1	13159	3	N	395	348	1			191
							435	9									

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8329	-0-	-1281	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7735	-0-	-749	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	7747	-0-	-1367	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7046	-0-	-1294	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7626	-0-	-930	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	5754	-0-	-2526	-0-	5754	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	23257	-0-	-2473	-0-	806	1	22451	3	N	-0-					-0-
02	22764	X	20534	-0-	-2230	-0-	637	1	19897	3	N	-0-					-0-
03	24645	X	22636	-0-	-2009	-0-	729	1	21907	3	N	-0-					-0-
04	23280	X	21997	-0-	-1283	-0-	681	1	21316	3	N	-0-					-0-
05	23839	X	22807	-0-	-1032	-0-	717	1	22090	3	N	-0-					-0-
06	22500	X	21962	-0-	-538	-0-	680	1	21282	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40610	X	36719	-0-	-3891	-0-	1258	1	35435	3	N	24	93	1			-0-
							26	9									
02	35896	X	33093	-0-	-2803	-0-	1173	1	31863	3	N	52					52
							57	9									
03	38347	X	36319	-0-	-2028	-0-	1338	1	34926	3	N	50	102	1			-0-
							55	9									
04	36360	X	33999	-0-	-2361	-0-	1213	1	32744	3	N	38					38
							42	9									
05	37324	X	34338	-0-	-2986	-0-	1241	1	33056	3	N	37					75
							41	9									
06	35520	X	32430	-0-	-3090	-0-	1158	1	31235	3	N	34	109	1			-0-
							37	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	14999	-0-	-1958	-0-	512	1	14432	3	N	50					77
							55	9									
02	14784	X	13214	-0-	-1570	-0-	474	1	12700	3	N	36					113
							40	9									
03	15903	X	14415	-0-	-1488	-0-	535	1	13832	3	N	44	155	1			2
							48	9									
04	15000	X	13741	-0-	-1259	-0-	489	1	13210	3	N	38					40
							42	9									
05	15407	X	14019	-0-	-1388	-0-	511	1	13477	3	N	28					68
							31	9									
06	14520	X	13429	-0-	-1091	-0-	485	1	12911	3	N	30	81	1			17
							33	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29295	X	28304	-0-	-991	-0-	978	1	27326	3	N	-0-					-0-
02	26460	X	25083	-0-	-1377	-0-	806	1	24277	3	N	-0-					-0-
03	29233	X	27648	-0-	-1585	-0-	654	1	26994	3	N	-0-					-0-
04	27960	X	27860	-0-	-100	-0-	866	1	26994	3	N	-0-					-0-
05	28892	X	27313	-0-	-1579	-0-	621	1	26692	3	N	-0-					-0-
06	27390	X	25681	-0-	-1709	-0-	573	1	25108	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	20876	-0-	-1816	-0-	81	1	20795	3	Y	-0-					21
02	20076	X	17645	-0-	-2431	-0-	65	1	17580	3	Y	-0-					21
03	21979	X	19225	-0-	-2754	-0-	72	1	19153	3	Y	-0-					21
04	20400	X	19456	-0-	-944	-0-	75	1	19381	3	Y	-0-					21
05	21080	X	19591	-0-	-1489	-0-	78	1	19513	3	Y	-0-					21
06	20100	X	16900	-0-	-3200	-0-	69	1	16831	3	Y	-0-					21

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11634	-0-	-1479	-0-	858	1	10634	3	N	129					190
							142	9									
02	11844	X	8242	-0-	-3602	-0-	619	1	7548	3	N	68	186	1			72
							75	9									
03	12679	X	10737	-0-	-1942	-0-	739	1	9886	3	N	102					174
							112	9									
04	11820	X	9452	-0-	-2368	-0-	670	1	8694	3	N	80	187	1			67
							88	9									
05	12214	X	10466	-0-	-1748	-0-	832	1	9494	3	N	127	173	1			21
							140	9									
06	11250	X	9807	-0-	-1443	-0-	845	1	8893	3	N	63					84
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	24752	-0-	-1257	-0-	837 151	1 9	23764	3	N	137	187	1			69
02	23492	X	21888	-0-	-1604	-0-	794 101	1 9	20993	3	N	92					161
03	25761	X	23859	-0-	-1902	-0-	893 143	1 9	22823	3	N	130	188	1			103
04	24480	X	22808	-0-	-1672	-0-	833 94	1 9	21881	3	N	85					188
05	24738	X	23335	-0-	-1403	-0-	865 86	1 9	22384	3	N	78	180	1			86
06	23940	X	22347	-0-	-1593	-0-	820 41	1 9	21486	3	N	37					123

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

01	35991	X	33176	-0-	-2815	-0-	1154	1	32022	3	N	-0-					-0-
02	32480	X	29241	-0-	-3239	-0-	896	1	28345	3	N	-0-					-0-
03	35185	X	31780	-0-	-3405	-0-	1021	1	30759	3	N	-0-					-0-
04	33420	X	30273	-0-	-3147	-0-	932	1	29341	3	N	-0-					-0-
05	33170	X	29579	-0-	-3591	-0-	924	1	28655	3	N	-0-					-0-
06	32100	X	28407	-0-	-3693	-0-	871	1	27536	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

01	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	616	1	17250	3	N	-0-					-0-
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	656	1	236	3	N	-0-					-0-
03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	885	1	7492	3	N	-0-					-0-
04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	945	1	9822	3	N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*06	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	780	1	14834	3	N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

01	21018	X	18669	-0-	-2349	-0-	453	1	18216	3	N	-0-					-0-
02	18620	X	16596	-0-	-2024	-0-	373	1	16223	3	N	-0-					-0-
03	19871	X	17924	-0-	-1947	-0-	425	1	17499	3	N	-0-					-0-
04	18060	X	17209	-0-	-851	-0-	387	1	16822	3	N	-0-					-0-
05	18662	X	17314	-0-	-1348	-0-	394	1	16920	3	N	-0-					-0-
06	18060	X	16431	-0-	-1629	-0-	367	1	16064	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

01	14446	X	10099	-0-	-4347	-0-	1126 209	1 9	8764	3	N	190	188	1			71
02	13048	X	10875	-0-	-2173	-0-	1057 177	1 9	9641	3	N	161	178	1			54
03	14198	X	11216	-0-	-2982	-0-	1171 191	1 9	9854	3	N	174	181	1			47
04	13740	X	11390	-0-	-2350	-0-	1132 189	1 9	10069	3	N	172	180	1			39
05	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	1819 151	1 9	9445	3	N	137					176
06	11640	X	9325	-0-	-2315	-0-	1854 128	1 9	7343	3	N	116	181	1			111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	642	1	13812	3	N	77					113
							85	9									
02	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	579	1	11789	3	N	73	163	1			23
							80	9									
03	14818	X	12860	-0-	-1958	-0-	615	1	12182	3	N	57					80
							63	9									
04	14880	X	12326	-0-	-2554	-0-	574	1	11678	3	N	67					147
							74	9									
05	15376	X	12443	-0-	-2933	-0-	588	1	11786	3	N	63	181	1			29
							69	9									
06	14070	X	11956	-0-	-2114	-0-	561	1	11336	3	N	54					83
							59	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	19508	-0-	-2843	-0-	669	1	18827	3	N	11	172	1			-0-
							12	9									
02	20188	X	17841	-0-	-2347	-0-	607	1	17222	3	N	11					11
							12	9									
03	21669	X	19121	-0-	-2548	-0-	680	1	18432	3	N	8					19
							9	9									
04	20340	X	18121	-0-	-2219	-0-	624	1	17490	3	N	6					25
							7	9									
05	20119	X	18216	-0-	-1903	-0-	632	1	17575	3	N	8					33
							9	9									
06	19110	X	17027	-0-	-2083	-0-	585	1	16430	3	N	11					44
							12	9									

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15525	-0-	-1618	-0-	70	1	32	2	N	7					30
							15415	3	8	9							
02	15484	X	14079	-0-	-1405	-0-	63	1	14016	3	N	-0-					30
03	16833	X	15148	-0-	-1685	-0-	91	1	7	2	N	-0-					30
							15050	3									
04	15600	X	14361	-0-	-1239	-0-	95	1	14266	3	N	-0-					30
05	15934	X	14548	-0-	-1386	-0-	92	1	3	2	N	23					53
							14428	3	25	9							
06	15090	X	13782	-0-	-1308	-0-	47	1	1	2	N	15					68
							13717	3	17	9							

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27342	X	25205	-0-	-2137	-0-	114	1	51	2	N	42					59
							24994	3	46	9							
02	24332	X	21473	-0-	-2859	-0-	96	1	21374	3	N	3					62
							3	9									
03	26412	X	24628	-0-	-1784	-0-	148	1	12	2	N	-0-					62
							24468	3									
04	25020	X	23121	-0-	-1899	-0-	152	1	1	2	N	-0-					62
							22968	3									
05	25730	X	23472	-0-	-2258	-0-	150	1	4	2	N	55					117
							23257	3	61	9							
06	24390	X	22290	-0-	-2100	-0-	77	1	2	2	N	69	152	1			34
							22135	3	76	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	22040	-0-	-931	-0-	100	1	45	2	N	60					133
							21829	3	66	9							
02	20664	X	18541	-0-	-2123	-0-	84	1	18416	3	N	37					170
							41	9									
03	22537	X	20978	-0-	-1559	-0-	127	1	10	2	N	31	188	1			13
							20807	3	34	9							
*04	21810	X	19893	-0-	-1917	-0-	132	1	1	2	N	-0-					13
							19760	3									
05	22537	X	19926	-0-	-2611	-0-	128	1	3	2	N	50					63
							19740	3	55	9							
06	21330	X	19131	-0-	-2199	-0-	67	1	2	2	N	32					95
							19027	3	35	9							

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	26934	-0-	-3198	-0-	121	1	55	2	N	-0-					121
							26758	3									
02	26880	X	23872	-0-	-3008	-0-	107	1	23765	3	N	-0-					121
03	28923	X	25615	-0-	-3308	-0-	154	1	12	2	N	89					210
							25351	3	98	9							
04	27090	X	24582	-0-	-2508	-0-	163	1	1	2	N	13	182	1			41
							24404	3	14	9							
05	27838	X	25080	-0-	-2758	-0-	162	1	4	2	N	43					84
							24867	3	47	9							
*06	26070	X	23993	-0-	-2077	-0-	84	1	2	2	N	72					156
							23828	3	79	9							

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38254	X	35648	-0-	-2606	-0-	1221	1	34377	3	N	45					178
							50	9									
02	34412	X	31959	-0-	-2453	-0-	1101	1	30852	3	N	5					183
							6	9									
03	37355	X	34778	-0-	-2577	-0-	1244	1	33522	3	N	11					194
							12	9									
04	35670	X	32805	-0-	-2865	-0-	1161	1	31643	3	N	1					195
							1	9									
05	35650	X	33946	-0-	-1704	-0-	1213	1	32561	3	N	156	156	1			195
							172	9									
06	34500	X	31586	-0-	-2914	-0-	1122	1	30464	3	N	-0-					195

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	24023	-0-	-1800	-0-	825	1	23198	3	Y	-0-					60
02	23324	X	21611	-0-	-1713	-0-	740	1	20773	3	Y	89					149
							98	9									
03	25823	X	23078	-0-	-2745	-0-	820	1	22252	3	Y	5	110	1			44
							6	9									
04	24990	X	21744	-0-	-3246	-0-	746	1	20969	3	Y	26					70
							29	9									
05	24025	X	21917	-0-	-2108	-0-	765	1	21124	3	Y	25					95
							28	9									
06	22740	X	20027	-0-	-2713	-0-	692	1	19334	3	Y	1	76	1			13
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	17772	-0-	-1262	-0-	609	1	17140	3	N	21					49
							23	9									
02	17136	X	15493	-0-	-1643	-0-	535	1	14939	3	N	17					66
							19	9									
03	18879	X	17495	-0-	-1384	-0-	623	1	16865	3	N	6					72
							7	9									
04	18090	X	15752	-0-	-2338	-0-	541	1	15211	3	N	-0-					72
05	17763	X	16932	-0-	-831	-0-	592	1	16340	3	N	-0-					72
06	17190	X	16442	-0-	-748	-0-	569	1	15873	3	N	-0-					72

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	12633	-0-	-2309	-0-	432	1	12172	3	N	26	3	1			23
							29	9									
02	12964	X	11121	-0-	-1843	-0-	391	1	10699	3	N	28					51
							31	9									
03	13764	X	11996	-0-	-1768	-0-	441	1	11496	3	N	54	105	1			-0-
							59	9									
04	12870	X	11249	-0-	-1621	-0-	400	1	10847	3	N	2					2
							2	9									
05	13051	X	11308	-0-	-1743	-0-	409	1	10877	3	N	20					22
							22	9									
06	12240	X	10821	-0-	-1419	-0-	387	1	10414	3	N	18					40
							20	9									

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	16559	-0-	-2382	-0-	76	1	34	2	N	-0-					17
							16449	3									
02	16744	X	15099	-0-	-1645	-0-	69	1	15030	3	N	-0-					17
03	18321	X	16426	-0-	-1895	-0-	100	1	8	2	N	77					94
							16233	3	85	9							
04	17610	X	16070	-0-	-1540	-0-	108	1	15917	3	N	41	118	1			17
							45	9									
05	17546	X	15968	-0-	-1578	-0-	105	1	3	2	N	-0-					17
							15860	3									
06	16170	X	15136	-0-	-1034	-0-	54	1	1	2	N	-0-					17
							15081	3									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30853	X	30853	-0-	-0-	-0-	1069	1	29784	3	N	-0-					-0-
02	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	847	1	26400	3	N	-0-					-0-
03	29357	X	29357	-0-	-0-	-0-	953	1	28404	3	N	-0-					-0-
04	28200	X	28082	-0-	-118	-0-	883	1	27199	3	N	-0-					-0-
05	29140	X	28765	-0-	-375	-0-	915	1	27850	3	N	-0-					-0-
06	28200	X	8243	-0-	-19957	-0-	260	1	7983	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13254	-0-	-2339	-0-	455	1	12799	3	N	-0-					-0-
02	14084	X	11659	-0-	-2425	-0-	401	1	11258	3	N	-0-					-0-
03	15128	X	12498	-0-	-2630	-0-	439	1	11989	3	N	64					64
							70	9									
04	13950	X	12156	-0-	-1794	-0-	412	1	11594	3	N	136	173	1			27
							150	9									
05	13485	X	12140	-0-	-1345	-0-	422	1	11718	3	N	-0-					27
06	12840	X	11575	-0-	-1265	-0-	397	1	11056	3	N	111					138
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7199	-0-	-1047	-0-	991	1	6070	3	N	125	186	1			105
							138	9									
02	7448	X	5552	-0-	-1896	-0-	829	1	4627	3	N	87					192
							96	9									
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1110	1	7138	3	N	141	183	1			150
							155	9									
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	1073	1	6316	3	N	173	174	1			149
							190	9									
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	1112	1	6454	3	N	126	176	1			99
							139	9									
06	7980	X	7923	-0-	-57	-0-	1086	1	6727	3	N	100					199
							110	9									

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

01	20057	X	17603	-0-	-2454	-0-	376	1	17227	2	N	-0-					-0-
02	18116	X	15629	-0-	-2487	-0-	330	1	15299	2	N	-0-					-0-
03	19530	X	16951	-0-	-2579	-0-	343	1	16608	2	N	-0-					-0-
04	18420	X	15901	-0-	-2519	-0-	316	1	15585	2	N	-0-					-0-
05	17918	X	15819	-0-	-2099	-0-	331	1	15488	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	15342	-0-	-1698	-0-	545	1	14797	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

01	21979	X	19216	-0-	-2763	-0-	87	1	39	2	N	239	362	1			166
							18827	3	263	9							
02	19292	X	16731	-0-	-2561	-0-	75	1	1	2	N	265	192	1			239
							16363	3	292	9							
03	20491	X	18035	-0-	-2456	-0-	107	1	8	2	N	286	361	1			164
							17605	3	315	9							
04	19470	X	17111	-0-	-2359	-0-	112	1	1	2	N	242	187	1			219
							16732	3	266	9							
05	19716	X	17224	-0-	-2492	-0-	110	1	3	2	N	257	363	1			113
							16828	3	283	9							
06	18600	X	16509	-0-	-2091	-0-	57	1	2	2	N	174					287
							16259	3	191	9							

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

01	16430	X	14005	-0-	-2425	-0-	620	1	13319	3	N	60	179	1			36
							66	9									
02	14840	X	12263	-0-	-2577	-0-	552	1	11591	3	N	109					145
							120	9									
03	15035	X	13444	-0-	-1591	-0-	627	1	12734	3	N	75	177	1			43
							83	9									
04	14550	X	12739	-0-	-1811	-0-	596	1	12044	3	N	90					133
							99	9									
05	15035	X	13466	-0-	-1569	-0-	639	1	12721	3	N	96	173	1			56
							106	9									
*06	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	651	1	13129	3	N	62					118
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	12660	-0-	-2871	-0-	58	1	25	2	N	92					244
							12476	3	101	9							
02	13860	X	10133	-0-	-3727	-0-	46	1	10024	3	N	57	178	1			123
							63	9									
03	14384	X	9429	-0-	-4955	-0-	58	1	4	2	N	53					176
							9309	3	58	9							
04	13290	X	9808	-0-	-3482	-0-	66	1	9676	3	N	60					236
							66	9									
05	12648	X	10112	-0-	-2536	-0-	66	1	2	2	N	43	155	1			124
							9997	3	47	9							
*06	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	98					222
							12403	3	108	9							

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	15480	-0-	-1725	-0-	70	1	31	2	N	106	22	1			256
							15262	3	117	9							
02	15540	X	13226	-0-	-2314	-0-	59	1	13068	3	N	90	182	1			164
							99	9									
03	16647	X	14222	-0-	-2425	-0-	86	1	7	2	N	101					265
							14018	3	111	9							
04	15630	X	13481	-0-	-2149	-0-	89	1	13305	3	N	79	182	1			162
							87	9									
05	15655	X	13470	-0-	-2185	-0-	87	1	2	2	N	72					234
							13302	3	79	9							
06	14970	X	12157	-0-	-2813	-0-	43	1	1	2	N	51	171	1			114
							12057	3	56	9							

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	20334	-0-	-2606	-0-	706	1	19628	3	N	-0-					-0-
02	20356	X	17762	-0-	-2594	-0-	536	1	17226	3	N	-0-					-0-
03	21762	X	19693	-0-	-2069	-0-	616	1	19077	3	N	-0-					-0-
04	20520	X	18109	-0-	-2411	-0-	546	1	17563	3	N	-0-					-0-
05	20336	X	19094	-0-	-1242	-0-	582	1	18512	3	N	-0-					-0-
06	19680	X	15426	-0-	-4254	-0-	467	1	14959	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	24401	-0-	-3716	-0-	813	1	23010	3	N	525	374	1			295
							578	9									
02	25396	X	21898	-0-	-3498	-0-	1018	1	20442	3	N	398	356	1			337
							438	9									
03	26970	X	21385	-0-	-5585	-0-	1023	1	19940	3	N	384	532	1			189
							422	9									
04	23610	X	22316	-0-	-1294	-0-	1040	1	20848	3	N	389	357	1			221
							428	9									
05	24397	X	22110	-0-	-2287	-0-	1055	1	20628	3	N	388	342	1			267
							427	9									
06	23610	X	20789	-0-	-2821	-0-	991	1	19470	3	N	298	347	1			218
							328	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	19891	-0-	-2429		-0-	668	1	18900	3	N	294	184	1			110
								323	9									
02	20160	X	16817	-0-	-3343		-0-	794	1	15815	3	N	189	164	1			135
								208	9									
03	22320	X	19656	-0-	-2664		-0-	952	1	18441	3	N	239	288	1			86
								263	9									
04	21600	X	18032	-0-	-3568		-0-	855	1	17039	3	N	125	174	1			37
								138	9									
05	22320	X	18274	-0-	-4046		-0-	875	1	17199	3	N	182	162	1			57
								200	9									
06	19260	X	17484	-0-	-1776		-0-	837	1	16483	3	N	149	177	1			29
								164	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27125	X	26162	-0-	-963		-0-	892	1	25251	3	N	17					90
								19	9									
02	23800	X	21275	-0-	-2525		-0-	793	1	20463	3	N	17					107
								19	9									
03	25947	X	22594	-0-	-3353		-0-	874	1	21707	3	N	12					119
								13	9									
04	25320	X	21273	-0-	-4047		-0-	828	1	20415	3	N	27					146
								30	9									
05	26164	X	21020	-0-	-5144		-0-	781	1	20237	3	N	2					148
								2	9									
06	25320	X	19992	-0-	-5328		-0-	829	1	19123	3	N	36	164	1			20
								40	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26784	X	26025	-0-	-759		-0-	897	1	25128	3	N	-0-					12
02	24192	X	22830	-0-	-1362		-0-	711	1	22095	3	N	22					34
								24	9									
03	26784	X	24338	-0-	-2446		-0-	782	1	23555	3	N	1					35
								1	9									
04	25920	X	23848	-0-	-2072		-0-	711	1	23114	3	N	21					56
								23	9									
05	26040	X	22397	-0-	-3643		-0-	729	1	21580	3	N	80					136
								88	9									
06	25200	X	23875	-0-	-1325		-0-	678	1	23174	3	N	21	145	1			12
								23	9									

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	6990	-0-	-23266		-0-	239	1	6744	3	N	6					28
								7	9									
02	32104	X	32104	-0-	-0-		-0-	1083	1	30963	3	N	53					81
								58	9									
03	32188	X	32188	-0-	-0-		-0-	1123	1	31043	3	N	20					101
								22	9									
04	30417	X	30417	-0-	-0-		-0-	1024	1	29336	3	N	52					153
								57	9									
05	30256	X	30187	-0-	-69		-0-	1046	1	29109	3	N	29	171	1			11
								32	9									
06	29280	X	28405	-0-	-875		-0-	974	1	27414	3	N	15					26
								17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	26442	-0-	-1272	-0-	906	1	25467	3	N	63					143
							69	9									
02	25032	X	23245	-0-	-1787	-0-	796	1	22387	3	N	56	157	1			42
							62	9									
03	27714	X	25214	-0-	-2500	-0-	900	1	24248	3	N	60					102
							66	9									
04	26580	X	23981	-0-	-2599	-0-	822	1	23106	3	N	48					150
							53	9									
05	26908	X	24034	-0-	-2874	-0-	840	1	23140	3	N	49	156	1			43
							54	9									
06	25590	X	23005	-0-	-2585	-0-	794	1	22188	3	N	21					64
							23	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

01	22010	X	20860	-0-	-1150	-0-	510	1	20350	3	N	-0-					-0-
02	19880	X	17777	-0-	-2103	-0-	387	1	17390	3	N	-0-					-0-
03	22010	X	19564	-0-	-2446	-0-	451	1	19113	3	N	-0-					-0-
04	20370	X	18796	-0-	-1574	-0-	411	1	18385	3	N	-0-					-0-
05	20863	X	18838	-0-	-2025	-0-	418	1	18420	3	N	-0-					-0-
06	20190	X	16186	-0-	-4004	-0-	350	1	15836	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

01	23746	X	20886	-0-	-2860	-0-	721	1	20165	3	N	-0-					-0-
02	21084	X	18350	-0-	-2734	-0-	601	1	17749	3	N	-0-					-0-
03	22506	X	19748	-0-	-2758	-0-	672	1	19076	3	N	-0-					-0-
04	20970	X	18607	-0-	-2363	-0-	607	1	18000	3	N	-0-					-0-
05	21049	X	18669	-0-	-2380	-0-	620	1	18049	3	N	-0-					-0-
06	20220	X	17375	-0-	-2845	-0-	571	1	16804	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

01	39153	X	35868	-0-	-3285	-0-	1228	1	34612	3	N	25					60
							28	9									
02	34244	X	30552	-0-	-3692	-0-	1046	1	29484	3	N	20					80
							22	9									
03	37913	X	33125	-0-	-4788	-0-	1188	1	31925	3	N	11					91
							12	9									
04	34920	X	31124	-0-	-3796	-0-	1078	1	30037	3	N	8					99
							9	9									
05	35898	X	31683	-0-	-4215	-0-	1115	1	30555	3	N	12					111
							13	9									
06	34710	X	29368	-0-	-5342	-0-	1022	1	28345	3	N	1					112
							1	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

01	38595	X	33733	-0-	-4862	-0-	824	1	32909	3	N	-0-					-0-
02	34860	X	30388	-0-	-4472	-0-	649	1	29739	3	N	-0-					-0-
03	37045	X	33022	-0-	-4023	-0-	752	1	32270	3	N	-0-					-0-
04	33750	X	31551	-0-	-2199	-0-	681	1	30870	3	N	-0-					-0-
05	33728	X	31974	-0-	-1754	-0-	699	1	31275	3	N	-0-					-0-
06	32640	X	30891	-0-	-1749	-0-	656	1	30235	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	30216	-0-	-1125	-0-	738	1	29478	3	N	-0-					-0-
02	28308	X	26646	-0-	-1662	-0-	571	1	26075	3	N	-0-					-0-
03	31341	X	29045	-0-	-2296	-0-	662	1	28383	3	N	-0-					-0-
04	29910	X	27696	-0-	-2214	-0-	597	1	27099	3	N	-0-					-0-
05	30256	X	27859	-0-	-2397	-0-	608	1	27251	3	N	-0-					-0-
06	29250	X	26336	-0-	-2914	-0-	561	1	25775	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13801	-0-	-1141	-0-	61	1	13634	3	N	96					115
							106	9									
02	13272	X	11879	-0-	-1393	-0-	52	1	11748	3	N	72	153	1			34
							79	9									
03	14291	X	13009	-0-	-1282	-0-	77	1	12932	3	N	-0-					34
04	13350	X	12289	-0-	-1061	-0-	80	1	12209	3	N	-0-					34
05	13795	X	12004	-0-	-1791	-0-	76	1	11928	3	N	-0-					34
06	13350	X	11254	-0-	-2096	-0-	39	1	11215	3	N	-0-					34

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35340	X	32657	-0-	-2683	-0-	131	1	66	2	N	-0-					-0-
							32460	3									
02	31920	X	28897	-0-	-3023	-0-	115	1	1	2	N	-0-					-0-
							28781	3									
03	35340	X	31406	-0-	-3934	-0-	164	1	15	2	N	-0-					-0-
							31227	3									
04	33900	X	29747	-0-	-4153	-0-	171	1	1	2	N	-0-					-0-
							29575	3									
05	33387	X	-0-	-0-	-33387	-0-					N	-0-					-0-
*06	31590	X	28022	-0-	-3568	-0-	85	1	3	2	N	-0-					-0-
							27934	3									

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33077	X	29823	-0-	-3254	-0-	726	1	29097	3	N	-0-					-0-
02	29148	X	26794	-0-	-2354	-0-	589	1	26205	3	N	-0-					-0-
03	31155	X	29011	-0-	-2144	-0-	672	1	28339	3	N	-0-					-0-
04	29250	X	27581	-0-	-1669	-0-	613	1	26968	3	N	-0-					-0-
05	29822	X	27932	-0-	-1890	-0-	626	1	27306	3	N	-0-					-0-
06	28860	X	26839	-0-	-2021	-0-	587	1	26252	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96503	X	88584	-0-	-7919	-0-	1983	1	86601	2	N	-0-					-0-
02	85540	X	56507	-0-	-29033	-0-	1248	1	55259	2	N	-0-					-0-
03	92411	X	87505	-0-	-4906	-0-	1942	1	85563	2	N	-0-					-0-
04	88590	X	84065	-0-	-4525	-0-	1939	1	82126	2	N	-0-					-0-
05	91202	X	84669	-0-	-6533	-0-	1848	1	82821	2	N	-0-					-0-
06	85740	X	79997	-0-	-5743	-0-	1833	1	78164	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	19088	-0-	-1062	-0-	1042	1	17868	3	N	162	181	1			199
							178	9									
02	16912	X	14468	-0-	-2444	-0-	912	1	13421	3	N	123	181	1			141
							135	9									
03	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	1053	1	17061	3	N	151	169	1			123
							166	9									
04	18480	X	17973	-0-	-507	-0-	984	1	16811	3	N	162	180	1			105
							178	9									
05	19096	X	16546	-0-	-2550	-0-	902	1	15513	3	N	119					224
							131	9									
06	18480	X	16944	-0-	-1536	-0-	766	1	16061	3	N	106	177	1			153
							117	9									

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	1358	1	9011	3	N	77					165
							85	9									
02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	1118	1	6752	3	N	50					215
							55	9									
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	1400	1	8647	3	N	56	175	1			96
							62	9									
04	10110	X	8146	-0-	-1964	-0-	1309	1	6771	3	N	60					156
							66	9									
05	10447	X	4946	-0-	-5501	-0-	1287	1	3626	3	N	30					186
							33	9									
06	10110	X	1372	-0-	-8738	-0-	1261	1	96	3	N	14					200
							15	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	310	1	8704	3	N	29					150
							32	9									
02	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	268	1	7583	3	N	19					169
							21	9									
03	7781	X	7337	-0-	-444	-0-	260	1	7052	3	N	23	156	1			36
							25	9									
04	7530	X	7302	-0-	-228	-0-	246	1	7032	3	N	22					58
							24	9									
05	7781	X	7487	-0-	-294	-0-	257	1	7207	3	N	21					79
							23	9									
06	7530	X	6527	-0-	-1003	-0-	150	1	6362	3	N	14					93
							15	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	18166	-0-	-2170	-0-	606	1	17111	3	N	408	329	1			162
							449	9									
02	18368	X	16100	-0-	-2268	-0-	553	1	14998	3	N	499	541	1			120
							549	9									
03	19561	X	17394	-0-	-2167	-0-	629	1	16307	3	N	416	367	1			169
							458	9									
04	18420	X	16566	-0-	-1854	-0-	578	1	15570	3	N	380	518	1			31
							418	9									
05	18600	X	16783	-0-	-1817	-0-	594	1	15786	3	N	366	350	1			47
							403	9									
06	17580	X	15863	-0-	-1717	-0-	555	1	14941	3	N	334	339	1			42
							367	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	15417	-0-	-2067	-0-	506	1	14299	3	N	556	560	1			114
							612	9									
02	15568	X	13611	-0-	-1957	-0-	467	1	12667	3	N	434	355	1			193
							477	9									
03	16492	X	14532	-0-	-1960	-0-	520	1	13550	3	N	420	511	1			102
							462	9									
04	15270	X	13638	-0-	-1632	-0-	473	1	12736	3	N	390	355	1			137
							429	9									
05	15407	X	13739	-0-	-1668	-0-	482	1	12822	3	N	395	358	1			174
							435	9									
06	14910	X	12945	-0-	-1965	-0-	450	1	12117	3	N	344	357	1			161
							378	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	14994	-0-	-2893	-0-	508	1	14348	3	N	125	167	1			85
							138	9									
02	15680	X	14120	-0-	-1560	-0-	498	1	13478	3	N	131	148	1			68
							144	9									
03	16771	X	15271	-0-	-1500	-0-	560	1	14610	3	N	92					160
							101	9									
04	15480	X	14270	-0-	-1210	-0-	504	1	13670	3	N	87	174	1			73
							96	9									
05	15624	X	14319	-0-	-1305	-0-	512	1	13685	3	N	111	172	1			12
							122	9									
06	15120	X	13669	-0-	-1451	-0-	486	1	13107	3	N	69					81
							76	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	12936	-0-	-3463	-0-	1447	1	11343	3	N	133	165	1			48
							146	9									
02	14812	X	11171	-0-	-3641	-0-	1284	1	9732	3	N	141					189
							155	9									
03	14880	X	12014	-0-	-2866	-0-	1433	1	10470	3	N	101	188	1			102
							111	9									
04	13920	X	10420	-0-	-3500	-0-	1354	1	8957	3	N	99	129	1			72
							109	9									
05	13020	X	11056	-0-	-1964	-0-	1403	1	9537	3	N	105					177
							116	9									
06	12510	X	9944	-0-	-2566	-0-	1280	1	8546	3	N	107	184	1			100
							118	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26877	X	24481	-0-	-2396	-0-	825	1	23355	3	N	274	338	1			97
							301	9									
02	24276	X	21605	-0-	-2671	-0-	768	1	20571	3	N	242	162	1			177
							266	9									
03	26412	X	23570	-0-	-2842	-0-	867	1	22415	3	N	262	365	1			74
							288	9									
04	25020	X	22536	-0-	-2484	-0-	801	1	21470	3	N	241	148	1			167
							265	9									
05	25079	X	22656	-0-	-2423	-0-	821	1	21593	3	N	220	180	1			207
							242	9									
06	23700	X	20923	-0-	-2777	-0-	747	1	19948	3	N	207	367	1			47
							228	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	25278	-0-	-1010	-0-	540	1	24738	3	N	-0-			-0-
02	23744	X	22301	-0-	-1443	-0-	472	1	21829	3	N	-0-			-0-
03	26288	X	24044	-0-	-2244	-0-	487	1	23557	3	N	-0-			-0-
04	25440	X	22339	-0-	-3101	-0-	444	1	21895	3	N	-0-			-0-
05	25606	X	22200	-0-	-3406	-0-	465	1	21735	3	N	-0-			-0-
06	24450	X	21233	-0-	-3217	-0-	754	1	20479	3	N	-0-			-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	25146	-0-	-460	-0-	537	1	24609	3	N	-0-			-0-
02	23128	X	22230	-0-	-898	-0-	470	1	21760	3	N	-0-			-0-
03	25606	X	23824	-0-	-1782	-0-	482	1	23342	3	N	-0-			-0-
04	24780	X	22362	-0-	-2418	-0-	444	1	21918	3	N	-0-			-0-
05	25606	X	22483	-0-	-3123	-0-	471	1	22012	3	N	-0-			-0-
06	24330	X	21639	-0-	-2691	-0-	768	1	20871	3	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28370	X	28370	-0-	-0-	-0-	606	1	27764	3	N	-0-			-0-
02	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	458	1	21209	3	N	-0-			-0-
03	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	444	1	21491	3	N	-0-			-0-
04	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	426	1	21036	3	N	-0-			-0-
05	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	463	1	21650	3	N	-0-			-0-
*06	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	747	1	20281	3	N	-0-			-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	15685	-0-	-2512	-0-	335	1	15350	3	N	-0-			-0-
02	16436	X	13565	-0-	-2871	-0-	287	1	13278	3	N	-0-			-0-
03	17236	X	14742	-0-	-2494	-0-	298	1	14444	3	N	-0-			-0-
04	16320	X	13573	-0-	-2747	-0-	270	1	13303	3	N	-0-			-0-
05	16368	X	13549	-0-	-2819	-0-	284	1	13265	3	N	-0-			-0-
06	15180	X	12838	-0-	-2342	-0-	456	1	12382	3	N	-0-			-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71269	X	64348	-0-	-6921	-0-	1440	1	62908	2	N	-0-			-0-
02	63364	X	56556	-0-	-6808	-0-	1249	1	55307	2	N	-0-			-0-
03	67797	X	61063	-0-	-6734	-0-	1355	1	59708	2	N	-0-			-0-
04	65130	X	59241	-0-	-5889	-0-	1366	1	57875	2	N	-0-			-0-
05	66743	X	61347	-0-	-5396	-0-	1339	1	60008	2	N	-0-			-0-
06	62280	X	56977	-0-	-5303	-0-	1305	1	55672	2	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39060	X	35293	-0-	-3767	-0-	753	1	34540	3	N	-0-			-0-
02	35280	X	31144	-0-	-4136	-0-	659	1	30485	3	N	-0-			-0-
03	38688	X	33480	-0-	-5208	-0-	678	1	32802	3	N	-0-			-0-
04	36630	X	31545	-0-	-5085	-0-	627	1	30918	3	N	-0-			-0-
05	36425	X	31583	-0-	-4842	-0-	661	1	30922	3	N	-0-			-0-
06	34140	X	29809	-0-	-4331	-0-	1058	1	28751	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8839	-0-	-1019	-0-	698	1	8023	3	N	107					153
							118	9									
02	8904	X	7177	-0-	-1727	-0-	609	1	6494	3	N	67	172	1			48
							74	9									
03	9858	X	5141	-0-	-4717	-0-	607	1	4464	3	N	64					112
							70	9									
04	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	822	1	12400	3	N	52					164
							57	9									
05	8928	X	3160	-0-	-5768	-0-	503	1	2607	3	N	45	179	1			30
							50	9									
06	8550	X	3665	-0-	-4885	-0-	549	1	3061	3	N	50					80
							55	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

01	15748	X	13903	-0-	-1845	-0-	484	1	13419	3	N	-0-					-0-
02	14056	X	12260	-0-	-1796	-0-	378	1	11882	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	13347	-0-	-1533	-0-	426	1	12921	3	N	-0-					-0-
04	14130	X	12197	-0-	-1933	-0-	375	1	11822	3	N	-0-					-0-
05	13888	X	12340	-0-	-1548	-0-	384	1	11956	3	N	-0-					-0-
06	13440	X	11944	-0-	-1496	-0-	367	1	11577	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

01	39773	X	29966	-0-	-9807	-0-	640	1	29326	3	N	-0-					-0-
02	35672	X	27529	-0-	-8143	-0-	582	1	26947	3	N	-0-					-0-
03	37355	X	28657	-0-	-8698	-0-	580	1	28077	3	N	-0-					-0-
04	34740	X	27183	-0-	-7557	-0-	540	1	26643	3	N	-0-					-0-
05	32550	X	27962	-0-	-4588	-0-	585	1	27377	3	N	-0-					-0-
06	29490	X	25385	-0-	-4105	-0-	901	1	24484	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

01	36270	X	35402	-0-	-868	-0-	1213	1	34149	3	N	36					74
							40	9									
02	33376	X	30061	-0-	-3315	-0-	1043	1	28989	3	N	26					100
							29	9									
03	36952	X	34259	-0-	-2693	-0-	1227	1	32995	3	N	34					134
							37	9									
04	35760	X	32251	-0-	-3509	-0-	1116	1	31120	3	N	14					148
							15	9									
05	36146	X	32767	-0-	-3379	-0-	1153	1	31599	3	N	14					162
							15	9									
06	34260	X	30521	-0-	-3739	-0-	1057	1	29458	3	N	5	149	1			18
							6	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

01	44485	X	38220	-0-	-6265	-0-	816	1	37404	3	N	-0-					-0-
02	40180	X	33236	-0-	-6944	-0-	703	1	32533	3	N	-0-					-0-
03	42377	X	35824	-0-	-6553	-0-	725	1	35099	3	N	-0-					-0-
04	40200	X	33697	-0-	-6503	-0-	669	1	33028	3	N	-0-					-0-
05	39525	X	33832	-0-	-5693	-0-	708	1	33124	3	N	-0-					-0-
06	36990	X	31956	-0-	-5034	-0-	1135	1	30821	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	23729	-0-	-2187	-0-	576	1	23153	3	N	-0-					-0-
02	23268	X	20909	-0-	-2359	-0-	473	1	20436	3	N	-0-					-0-
03	25203	X	22775	-0-	-2428	-0-	540	1	22235	3	N	-0-					-0-
04	23730	X	21752	-0-	-1978	-0-	492	1	21260	3	N	-0-					-0-
05	23715	X	22096	-0-	-1619	-0-	507	1	21589	3	N	-0-					-0-
06	22950	X	21042	-0-	-1908	-0-	466	1	20576	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1674	-0-	-248	-0-	1441	1	233	9	N	212	164	1			167
02	1596	X	1521	-0-	-75	-0-	1344	1	11	3	N	151	173	1			145
							166	9									
03	1705	X	1644	-0-	-61	-0-	1476	1	168	9	N	153	178	1			120
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1480	1	1720	3	N	134	170	1			84
							147	9									
05	1705	X	1596	-0-	-109	-0-	1412	1	1	3	N	166	220	1			30
							183	9									
*06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1448	1	371	3	N	119					149
							131	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	20204	-0-	-4069	-0-	692	1	19512	3	N	-0-					29
02	21448	X	18484	-0-	-2964	-0-	649	1	17835	3	N	-0-					29
03	23684	X	19954	-0-	-3730	-0-	731	1	19223	3	N	-0-					29
04	22080	X	18749	-0-	-3331	-0-	665	1	18084	3	N	-0-					29
05	20956	X	19270	-0-	-1686	-0-	692	1	18578	3	N	-0-					29
06	19800	X	17736	-0-	-2064	-0-	624	1	17112	3	N	-0-					29

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49755	X	43341	-0-	-6414	-0-	925	1	42416	3	N	-0-					-0-
02	44940	X	38442	-0-	-6498	-0-	813	1	37629	3	N	-0-					-0-
03	47461	X	41650	-0-	-5811	-0-	843	1	40807	3	N	-0-					-0-
04	45030	X	39318	-0-	-5712	-0-	781	1	38537	3	N	-0-					-0-
05	45136	X	39655	-0-	-5481	-0-	830	1	38825	3	N	-0-					-0-
06	41940	X	37960	-0-	-3980	-0-	1348	1	36612	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-					38
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					Y	8					46
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	666	1	2823	3	Y	15					61
							17	9									
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1050	1	4962	3	Y	117	173	1			5
							129	9									
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1078	1	4833	3	Y	173					178
							190	9									
*06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	1050	1	4998	3	Y	36	179	1			35
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	630	-0-	-21256	-0-	616	1	14	3	N	-0-					45
02	16604	X	379	-0-	-16225	-0-	254	1	114	3	N	10					55
							11	9									
03	3999	X	2519	-0-	-1480	-0-	903	1	1572	3	N	40					95
							44	9									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	961	1	3277	3	N	137	170	1			62
							151	9									
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	1001	1	3512	3	N	158					220
							174	9									
*06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	975	1	3770	3	N	34	181	1			73
							37	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

01	6541	X	828	-0-	-5713	-0-	784	1	20	3	N	22					73
							24	9									
02	5908	X	1035	-0-	-4873	-0-	804	1	190	3	N	37					110
							41	9									
03	6541	X	2889	-0-	-3652	-0-	983	1	1861	3	N	41					151
							45	9									
04	2730	X	1667	-0-	-1063	-0-	655	1	990	3	N	20	144	1			27
							22	9									
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					27
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					27

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

01	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	879	1	3159	3	N	29					119
							32	9									
02	7728	X	6966	-0-	-762	-0-	793	1	6115	3	N	53					172
							58	9									
03	8556	X	7404	-0-	-1152	-0-	881	1	6520	3	N	3					175
							3	9									
04	8280	X	5785	-0-	-2495	-0-	1042	1	4671	3	N	65	174	1			66
							72	9									
05	7719	X	1550	-0-	-6169	-0-	1550	1			N	-0-					66
06	7470	X	1450	-0-	-6020	-0-	1450	1			N	-0-					66

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

01	18042	X	15609	-0-	-2433	-0-	521	1	14722	3	N	333	329	1			41
							366	9									
02	15932	X	13709	-0-	-2223	-0-	481	1	12898	3	N	300	167	1			174
							330	9									
03	17050	X	14882	-0-	-2168	-0-	542	1	14012	3	N	298	321	1			151
							328	9									
04	16230	X	14101	-0-	-2129	-0-	495	1	13307	3	N	272	346	1			77
							299	9									
05	15996	X	14301	-0-	-1695	-0-	510	1	13472	3	N	290	350	1			17
							319	9									
06	15120	X	13511	-0-	-1609	-0-	477	1	12771	3	N	239	171	1			85
							263	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11984	-0-	-416	-0-	326	1	11398	3	N	236	163	1			172
							260	9									
02	11200	X	11053	-0-	-147	-0-	262	1	10608	3	N	166	189	1			149
							183	9									
03	12400	X	9904	-0-	-2496	-0-	246	1	9508	3	N	136	167	1			118
							150	9									
04	12000	X	8162	-0-	-3838	-0-	190	1	7761	3	N	192	180	1			130
							211	9									
05	12245	X	9333	-0-	-2912	-0-	256	1	8899	3	N	162	182	1			110
							178	9									
06	11850	X	8359	-0-	-3491	-0-	194	1	8010	3	N	141					251
							155	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	6304	-0-	-8669	-0-	149	1	6075	3	N	73					299
							80	9									
02	12460	X	9833	-0-	-2627	-0-	223	1	9450	3	N	145	352	1			92
							160	9									
03	13795	X	10731	-0-	-3064	-0-	256	1	10289	3	N	169	177	1			84
							186	9									
04	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	343	1	9830	3	N	101					185
							111	9									
05	10881	X	10366	-0-	-515	-0-	242	1	9979	3	N	132	178	1			139
							145	9									
06	10530	X	9766	-0-	-764	-0-	223	1	9458	3	N	77	164	1			52
							85	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	16472	-0-	-6561	-0-	1084	1	15386	3	N	2					66
							2	9									
02	15904	X	14807	-0-	-1097	-0-	824	1	13975	3	N	7					73
							8	9									
03	16368	X	16088	-0-	-280	-0-	1013	1	15073	3	N	2					75
							2	9									
04	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	971	1	15434	3	N	23					98
							25	9									
05	16461	X	16129	-0-	-332	-0-	1048	1	15063	3	N	16					114
							18	9									
*06	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	1066	1	14910	3	N	1					115
							1	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	17378	-0-	-2989	-0-	574	1	16742	3	N	56					82
							62	9									
02	17864	X	16553	-0-	-1311	-0-	917	1	15568	3	N	62					144
							68	9									
03	18972	X	18940	-0-	-32	-0-	967	1	17900	3	N	66	171	1			39
							73	9									
04	18360	X	16986	-0-	-1374	-0-	880	1	16019	3	N	79					118
							87	9									
05	18321	X	18125	-0-	-196	-0-	868	1	17191	3	N	60					178
							66	9									
06	18330	X	16597	-0-	-1733	-0-	877	1	15675	3	N	41	171	1			48
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12034	-0-	-2660	-0-	253	1	11566	3	N	195	166	1			125
							215	9									
02	12320	X	10020	-0-	-2300	-0-	213	1	9690	3	N	106	164	1			67
							117	9									
03	13640	X	10923	-0-	-2717	-0-	244	1	10497	3	N	165					232
							182	9									
04	13200	X	10146	-0-	-3054	-0-	305	1	9673	3	N	153	180	1			205
							168	9									
05	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	278	1	12675	3	N	159	180	1			184
							175	9									
*06	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	296	1	13775	3	N	130	180	1			134
							143	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	14607	-0-	-1172	-0-	493	1	13918	3	N	178	166	1			14
							196	9									
02	14252	X	12619	-0-	-1633	-0-	445	1	12162	3	N	11					25
							12	9									
03	15779	X	15126	-0-	-653	-0-	552	1	14544	3	N	27					52
							30	9									
04	14130	X	11828	-0-	-2302	-0-	421	1	11393	3	N	13					65
							14	9									
05	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	555	1	14531	3	N	15					80
							17	9									
06	14640	X	11445	-0-	-3195	-0-	419	1	11019	3	N	6					86
							7	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	849	1	13427	3	N	55					230
							61	9									
02	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	821	1	12763	3	N	29	164	1			95
							32	9									
03	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	986	1	16137	3	N	59					154
							65	9									
04	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	843	1	10391	3	N	29					183
							32	9									
05	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	1914	1	15886	3	N	85					268
							94	9									
*06	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	1431	1	12605	3	N	41	147	1			162
							45	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	2228	-0-	-8002	-0-	704	1	1490	3	N	31					156
							34	9									
02	10052	X	4851	-0-	-5201	-0-	707	1	4082	3	N	56					212
							62	9									
03	11129	X	2277	-0-	-8852	-0-	648	1	1588	3	N	37					249
							41	9									
04	10770	X	916	-0-	-9854	-0-	733	1	152	3	N	28	167	1			110
							31	9									
05	9951	X	213	-0-	-9738	-0-	162	1	48	3	N	3					113
							3	9									
06	5190	X	720	-0-	-4470	-0-	402	1	311	3	N	6					119
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	16078	-0-	-1871	-0-	996	1	15056	3	N	24					240
							26	9									
02	15624	X	12731	-0-	-2893	-0-	855	1	11869	3	N	6	168	1			78
							7	9									
03	16120	X	12814	-0-	-3306	-0-	970	1	11844	3	N	-0-					78
04	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	827	1	15898	3	N	-0-					78
05	20699	X	20699	-0-	-0-	-0-	2173	1	18519	3	N	6					84
							7	9									
06	15570	X	6622	-0-	-8948	-0-	1625	1	4986	3	N	10					94
							11	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	9110	-0-	-2329	-0-	1179	1	7914	3	N	15					191
							17	9									
02	9996	X	7654	-0-	-2342	-0-	1047	1	6559	3	N	44	151	1			84
							48	9									
03	10044	X	8829	-0-	-1215	-0-	1169	1	7649	3	N	10					94
							11	9									
04	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	952	1	11838	3	N	12					106
							13	9									
05	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	715	1	19398	3	N	1					107
							1	9									
06	8820	X	7227	-0-	-1593	-0-	251	1	6976	3	N	-0-					107

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	17526	-0-	-2066	-0-	593	1	16720	3	N	194	175	1			104
							213	9									
02	17556	X	15417	-0-	-2139	-0-	559	1	14679	3	N	163	174	1			93
							179	9									
03	19003	X	16754	-0-	-2249	-0-	628	1	15938	3	N	171	181	1			83
							188	9									
04	17850	X	15722	-0-	-2128	-0-	556	1	15011	3	N	141	156	1			68
							155	9									
05	17918	X	15881	-0-	-2037	-0-	571	1	15150	3	N	145	180	1			33
							160	9									
06	16950	X	15321	-0-	-1629	-0-	542	1	14629	3	N	136					169
							150	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	16157	-0-	-2009	-0-	541	1	15276	3	N	309	359	1			33
							340	9									
02	16156	X	14030	-0-	-2126	-0-	504	1	13298	3	N	207	178	1			62
							228	9									
03	17391	X	15011	-0-	-2380	-0-	557	1	14223	3	N	210	179	1			93
							231	9									
04	16260	X	14253	-0-	-2007	-0-	509	1	13546	3	N	180	137	1			136
							198	9									
05	16244	X	14455	-0-	-1789	-0-	525	1	13774	3	N	142	181	1			97
							156	9									
06	15630	X	13522	-0-	-2108	-0-	490	1	12847	3	N	168	180	1			85
							185	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	649	1	18336	3	N	486	547	1			106
							535	9									
02	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	613	1	16304	3	N	396	324	1			178
							436	9									
03	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	692	1	17796	3	N	367	518	1			27
							404	9									
04	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	643	1	17004	3	N	339	343	1			23
							373	9									
05	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	656	1	17161	3	N	361	177	1			207
							397	9									
06	17220	X	17102	-0-	-118	-0-	616	1	16200	3	N	260	347	1			120
							286	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	262	1	7387	3	N	132	172	1			111
							145	9									
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	831	1	4515	3	N	81					192
							89	9									
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	759	1	4244	3	N	107	178	1			121
							118	9									
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	993	1	5143	3	N	100	181	1			40
							110	9									
05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	1032	1	5433	3	N	111					151
							122	9									
*06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	991	1	5143	3	N	95	175	1			71
							105	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1027	1	5211	3	N	97	168	1			88
							107	9									
02	4648	X	4381	-0-	-267	-0-	893	1	3302	3	N	169	164	1			93
							186	9									
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	995	1	4209	3	N	105	179	1			19
							116	9									
04	4980	X	3801	-0-	-1179	-0-	969	1	2734	3	N	89					108
							98	9									
05	5146	X	4307	-0-	-839	-0-	972	1	3204	3	N	119	180	1			47
							131	9									
06	4980	X	4380	-0-	-600	-0-	952	1	3340	3	N	80					127
							88	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	5774	-0-	-2503	-0-	134	1	5489	3	N	137					172
							151	9									
02	6888	X	5024	-0-	-1864	-0-	122	1	4902	3	N	-0-					172
03	6634	X	5558	-0-	-1076	-0-	136	1	5422	3	N	-0-					172
*04	5880	X	5086	-0-	-794	-0-	120	1	4953	3	N	12					184
							13	9									
*05	6076	X	2555	-0-	-3521	-0-	63	1	2492	3	N	-0-	125	1			59
06	5580	X	3277	-0-	-2303	-0-	806	1	2281	3	N	173	162	1			70
							190	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	19174	-0-	-2247	-0-	658	1	18516	3	N	-0-					41
02	19236	X	16641	-0-	-2595	-0-	581	1	16060	3	N	-0-					41
03	20553	X	17282	-0-	-3271	-0-	628	1	16654	3	N	-0-					41
04	19350	X	16836	-0-	-2514	-0-	591	1	16245	3	N	-0-					41
05	19189	X	16943	-0-	-2246	-0-	604	1	16339	3	N	-0-					41
06	18570	X	16437	-0-	-2133	-0-	581	1	15856	3	N	-0-					41

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	11010	-0-	-14317	-0-	1425	1	9585	3	N	-0-					2
02	22876	X	20607	-0-	-2269	-0-	1667	1	18763	3	N	161					163
							177	9									
03	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	1838	1	19898	3	N	98	182	1			79
							108	9									
04	19380	X	14844	-0-	-4536	-0-	1539	1	13249	3	N	51					130
							56	9									
05	22816	X	19123	-0-	-3693	-0-	1720	1	17362	3	N	37					167
							41	9									
06	22080	X	17950	-0-	-4130	-0-	1638	1	16251	3	N	55	179	1			43
							61	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	1604	1	18890	2	N	-0-					-0-
02	12628	X	10614	-0-	-2014	-0-	1375	1	9239	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	11376	-0-	-2605	-0-	1845	1	9531	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	10043	-0-	-3487	-0-	1786	1	8257	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	6222	-0-	-7759	-0-	1008	1	5214	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	4888	-0-	-8642	-0-	787	1	4101	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37759	X	37759	-0-	-0-	-0-	1836	1	35923	2	N	-0-					-0-
02	30801	X	30801	-0-	-0-	-0-	1235	1	29566	2	N	-0-					-0-
03	30673	X	30673	-0-	-0-	-0-	1021	1	29652	2	N	-0-					-0-
04	36540	X	30940	-0-	-5600	-0-	1070	1	29870	2	N	-0-					-0-
05	37758	X	28562	-0-	-9196	-0-	935	1	27627	2	N	-0-					-0-
06	36540	X	23591	-0-	-12949	-0-	811	1	22780	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	27193	-0-	-4365	-0-	926	1	26179	3	N	80					91
							88	9									
02	27664	X	24016	-0-	-3648	-0-	849	1	23058	3	N	99	167	1			23
							109	9									
03	30628	X	26061	-0-	-4567	-0-	957	1	25029	3	N	68					91
							75	9									
04	28530	X	24573	-0-	-3957	-0-	871	1	23601	3	N	92	176	1			7
							101	9									
05	28303	X	25151	-0-	-3152	-0-	910	1	24205	3	N	33					40
							36	9									
06	26310	X	23886	-0-	-2424	-0-	855	1	23005	3	N	24					64
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	9803	-0-	-2752	-0-	229	1	9290	3	N	258	192	1			111
							284	9									
02	10080	X	8652	-0-	-1428	-0-	205	1	8379	3	N	62					173
							68	9									
03	11160	X	8973	-0-	-2187	-0-	222	1	8590	3	N	146	164	1			155
							161	9									
04	10800	X	7450	-0-	-3350	-0-	175	1	7164	3	N	101	190	1			66
							111	9									
05	10540	X	8829	-0-	-1711	-0-	211	1	8439	3	N	163	183	1			46
							179	9									
06	9480	X	8233	-0-	-1247	-0-	193	1	7877	3	N	148					194
							163	9									

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30287	-0-	30287	30287	1285	1	28949	3	N	48	182	1			39
							53	9									
02	0	W	23091	-0-	23091	53378	1202	1	21852	3	N	34					73
							37	9									
03	85427	X	32049	-0-	-53378	-0-	2030	1	29943	3	N	69					142
							76	9									
04	34080	X	34080	-0-	-0-	-0-	2038	1	31995	3	N	43					185
							47	9									
05	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	1634	1	26155	3	N	7	167	1			25
							8	9									
*06	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	1386	1	23589	3	N	26					51
							29	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	469	1	19208	3	N	235	344	1			52
							259	9									
02	17724	X	16695	-0-	-1029	-0-	393	1	16115	3	N	170					222
							187	9									
03	19623	X	16691	-0-	-2932	-0-	413	1	16101	3	N	161	338	1			45
							177	9									
04	19020	X	16099	-0-	-2921	-0-	551	1	15393	3	N	141					186
							155	9									
05	19654	X	16680	-0-	-2974	-0-	402	1	16143	3	N	123	179	1			130
							135	9									
06	19020	X	16838	-0-	-2182	-0-	581	1	16139	3	N	107	167	1			70
							118	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	13189	-0-	-1071	-0-	312	1	12651	3	N	205	190	1			96
							226	9									
02	12880	X	11178	-0-	-1702	-0-	269	1	10709	3	N	182	184	1			94
							200	9									
03	14260	X	11031	-0-	-3229	-0-	279	1	10575	3	N	161	183	1			72
							177	9									
04	13800	X	11316	-0-	-2484	-0-	276	1	10852	3	N	171	182	1			61
							188	9									
05	13578	X	11002	-0-	-2576	-0-	271	1	10597	3	N	122					183
							134	9									
06	12750	X	10397	-0-	-2353	-0-	250	1	9975	3	N	156	189	1			150
							172	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	12392	-0-	-4131	-0-	293	1	11892	3	N	188	180	1			34
							207	9									
02	14924	X	12389	-0-	-2535	-0-	294	1	11902	3	N	175					209
							193	9									
03	15376	X	13334	-0-	-2042	-0-	332	1	12772	3	N	209	370	1			48
							230	9									
04	13560	X	12504	-0-	-1056	-0-	301	1	12026	3	N	161	169	1			40
							177	9									
05	13702	X	12176	-0-	-1526	-0-	296	1	11724	3	N	142					182
							156	9									
06	13260	X	11628	-0-	-1632	-0-	275	1	11162	3	N	174	189	1			167
							191	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	7330	-0-	-7922	-0-	1395	1	5790	3	N	132					151
							145	9									
02	14112	X	9259	-0-	-4853	-0-	1981	1	7224	3	N	49					200
							54	9									
03	15624	X	10897	-0-	-4727	-0-	2170	1	8708	3	N	17	135	1			82
							19	9									
04	15120	X	9937	-0-	-5183	-0-	1968	1	7926	3	N	39					121
							43	9									
05	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	2551	1	14477	3	N	52					173
							57	9									
*06	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	2563	1	16934	3	N	63	175	1			61
							69	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27942	X	27942	-0-	-0-	-0-	950	1	26916	3	N	69					105
							76	9									
02	23436	X	22758	-0-	-678	-0-	813	1	21835	3	N	100	167	1			38
							110	9									
03	25947	X	25727	-0-	-220	-0-	954	1	24693	3	N	73					111
							80	9									
04	25110	X	24627	-0-	-483	-0-	889	1	23664	3	N	67					178
							74	9									
05	25947	X	25419	-0-	-528	-0-	929	1	24436	3	N	49	162	1			65
							54	9									
06	25110	X	24953	-0-	-157	-0-	902	1	24004	3	N	43					108
							47	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37138	X	32883	-0-	-4255	-0-	1118	1	31645	3	N	109	193	1			81
							120	9									
02	33348	X	29659	-0-	-3689	-0-	1049	1	28523	3	N	79					160
							87	9									
03	36084	X	31990	-0-	-4094	-0-	1173	1	30742	3	N	68	169	1			59
							75	9									
04	33480	X	29046	-0-	-4434	-0-	1029	1	27952	3	N	59					118
							65	9									
05	32891	X	28006	-0-	-4885	-0-	1007	1	26948	3	N	46					164
							51	9									
06	31830	X	26470	-0-	-5360	-0-	941	1	25495	3	N	31	164	1			31
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	15413	-0-	-1451	-0-	359	1	14707	3	N	315	349	1			67
							347	9									
02	15232	X	13826	-0-	-1406	-0-	319	1	13210	3	N	270	173	1			164
							297	9									
03	16461	X	14786	-0-	-1675	-0-	363	1	14120	3	N	275	362	1			77
							303	9									
04	15570	X	14486	-0-	-1084	-0-	485	1	13711	3	N	264	185	1			156
							290	9									
05	16089	X	4630	-0-	-11459	-0-	194	1	4370	3	N	60	179	1			37
							66	9									
06	14910	X	1920	-0-	-12990	-0-	153	1	1636	3	N	119					156
							131	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	18778	-0-	-1527	-0-	645	1	18133	3	N	-0-					110
02	18340	X	17209	-0-	-1131	-0-	591	1	16618	3	N	-0-					110
03	20274	X	18870	-0-	-1404	-0-	673	1	18197	3	N	-0-					110
04	19170	X	18067	-0-	-1103	-0-	623	1	17427	3	N	15					125
							17	9									
05	19530	X	14616	-0-	-4914	-0-	510	1	14106	3	N	-0-					125
06	18450	X	14117	-0-	-4333	-0-	490	1	13627	3	N	-0-					125

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	21004	-0-	-2029	-0-	720	1	20284	3	N	-0-					117
02	20636	X	18971	-0-	-1665	-0-	666	1	18173	3	N	120					237
							132	9									
*03	22382	X	20605	-0-	-1777	-0-	748	1	19748	3	N	99					336
							109	9									
*04	20340	X	18437	-0-	-1903	-0-	650	1	17787	3	N	-0-					336
*05	21018	X	19327	-0-	-1691	-0-	693	1	18634	3	N	-0-	181	1			155
06	20340	X	18689	-0-	-1651	-0-	659	1	18030	3	N	-0-					155

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953	X	30315	-0-	-2638	-0-	1041	1	29240	3	N	31	178	1			43
							34	9									
02	29764	X	26029	-0-	-3735	-0-	891	1	25138	3	N	-0-					43
03	32612	X	28438	-0-	-4174	-0-	1007	1	27431	3	N	-0-					43
04	30690	X	26967	-0-	-3723	-0-	924	1	26043	3	N	-0-					43
05	30783	X	27234	-0-	-3549	-0-	947	1	26287	3	N	-0-					43
06	29340	X	26016	-0-	-3324	-0-	896	1	25120	3	N	-0-					43

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	21280	-0-	-1195	-0-	727	1	20534	3	N	17					131
							19	9									
02	20300	X	18905	-0-	-1395	-0-	658	1	18247	3	N	-0-					131
03	22475	X	20596	-0-	-1879	-0-	748	1	19833	3	N	14	145	1			-0-
							15	9									
04	21390	X	19642	-0-	-1748	-0-	688	1	18954	3	N	-0-					-0-
05	21266	X	14650	-0-	-6616	-0-	521	1	14129	3	N	-0-					-0-
06	20580	X	18596	-0-	-1984	-0-	658	1	17938	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	27035	-0-	-1950	-0-	928	1	26107	3	N	-0-					-0-
02	26180	X	23866	-0-	-2314	-0-	807	1	23059	3	N	-0-					-0-
03	28985	X	25448	-0-	-3537	-0-	895	1	24553	3	N	-0-					-0-
04	28050	X	23636	-0-	-4414	-0-	802	1	22834	3	N	-0-					-0-
05	27125	X	24165	-0-	-2960	-0-	842	1	23323	3	N	-0-					-0-
06	26160	X	23085	-0-	-3075	-0-	794	1	22291	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	30006	-0-	-2761	-0-	1030	1	28965	3	N	10					40
							11	9									
02	29036	X	27541	-0-	-1495	-0-	952	1	26559	3	N	27	67	1			-0-
							30	9									
03	31124	X	31016	-0-	-108	-0-	1116	1	29898	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	29880	X	28867	-0-	-1013	-0-	1003	1	27864	3	N	-0-					-0-
05	31246	X	31246	-0-	-0-	-0-	1102	1	30144	3	N	-0-					-0-
06	30030	X	28796	-0-	-1234	-0-	1000	1	27796	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	30335	-0-	-2401	-0-	1042	1	29290	3	N	3	3	1			3
							3	9									
02	29204	X	27016	-0-	-2188	-0-	936	1	26080	3	N	-0-					3
03	31310	X	30346	-0-	-964	-0-	1092	1	29254	3	N	-0-					3
04	29550	X	28908	-0-	-642	-0-	1009	1	27899	3	N	-0-					3
05	30349	X	29385	-0-	-964	-0-	1041	1	28344	3	N	-0-					3
06	29370	X	27728	-0-	-1642	-0-	970	1	26758	3	N	-0-					3

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	20882	-0-	-2182	-0-	722	1	20160	3	N	-0-					-0-
02	20832	X	18227	-0-	-2605	-0-	581	1	17646	3	N	-0-					-0-
03	22599	X	16741	-0-	-5858	-0-	559	1	16182	3	N	-0-					-0-
04	21030	X	6746	-0-	-14284	-0-	218	1	6528	3	N	-0-					-0-
05	20894	X	19581	-0-	-1313	-0-	639	1	18942	3	N	-0-					-0-
06	20220	X	19189	-0-	-1031	-0-	619	1	18570	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	22354	-0-	-1826	-0-	773	1	21581	3	N	-0-					-0-
02	21840	X	19631	-0-	-2209	-0-	629	1	19002	3	N	-0-					-0-
03	24180	X	20113	-0-	-4067	-0-	675	1	19438	3	N	-0-					-0-
04	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	750	1	22540	3	N	-0-					-0-
05	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	776	1	22909	3	N	-0-					-0-
*06	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	723	1	21734	3	N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32705	X	24029	-0-	-8676	-0-	826	1	23203	3	Y	-0-					-0-
02	26852	X	21405	-0-	-5447	-0-	734	1	20671	3	Y	-0-					-0-
03	27776	X	26426	-0-	-1350	-0-	942	1	25484	3	Y	-0-					-0-
04	25470	X	24024	-0-	-1446	-0-	830	1	23194	3	Y	-0-					-0-
05	25017	X	23792	-0-	-1225	-0-	834	1	22958	3	Y	-0-					-0-
06	22440	X	21544	-0-	-896	-0-	743	1	20801	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	24677	-0-	-1208	-0-	853	1	23824	3	N	-0-					-0-
02	23380	X	21783	-0-	-1597	-0-	682	1	21101	3	N	-0-					-0-
03	25575	X	20196	-0-	-5379	-0-	657	1	19539	3	N	-0-					-0-
04	23880	X	20171	-0-	-3709	-0-	637	1	19534	3	N	-0-					-0-
05	24676	X	23390	-0-	-1286	-0-	745	1	22645	3	N	-0-					-0-
06	23880	X	22519	-0-	-1361	-0-	706	1	21813	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

01	50220	X	37552	-0-	-12668	-0-	1275	1	36073	3	N	185	182	1			90
							204	9									
02	40180	X	30061	-0-	-10119	-0-	1078	1	28807	3	N	160	183	1			67
							176	9									
03	43803	X	27160	-0-	-16643	-0-	1009	1	25979	3	N	156	179	1			44
							172	9									
04	41040	X	22616	-0-	-18424	-0-	809	1	21606	3	N	183					227
							201	9									
05	39556	X	26900	-0-	-12656	-0-	982	1	25831	3	N	79	180	1			126
							87	9									
06	36330	X	26380	-0-	-9950	-0-	951	1	25304	3	N	114	189	1			51
							125	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

01	80304	X	18968	-0-	-61336	-0-	646	1	18261	3	N	55					250
							61	9									
02	20300	X	12278	-0-	-8022	-0-	436	1	11827	3	N	14					264
							15	9									
03	22475	X	12358	-0-	-10117	-0-	455	1	11878	3	N	23	176	1			111
							25	9									
04	19770	X	15170	-0-	-4600	-0-	542	1	14614	3	N	13					124
							14	9									
05	20429	X	17958	-0-	-2471	-0-	646	1	17287	3	N	23					147
							25	9									
06	18360	X	17189	-0-	-1171	-0-	614	1	16568	3	N	6					153
							7	9									

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

01	16864	X	14242	-0-	-2622	-0-	336	1	13699	3	N	188	185	1			127
							207	9									
02	14056	X	10190	-0-	-3866	-0-	239	1	9817	3	N	122	180	1			69
							134	9									
03	15562	X	12919	-0-	-2643	-0-	316	1	12468	3	N	123	175	1			17
							135	9									
04	15060	X	13508	-0-	-1552	-0-	317	1	12995	3	N	178					195
							196	9									
05	0	W	13208	-0-	13208	13208	312	1	12692	3	N	185	184	1			196
							204	9									
06	0	W	12774	-0-	12774	25982	298	1	12346	3	N	118	179	1			135
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	14411	-0-	-2484	-0-	341	1	13832	3	N	216	183	1			43
							238	9									
02	13608	X	12716	-0-	-892	-0-	309	1	12199	3	N	189					232
							208	9									
03	15066	X	13328	-0-	-1738	-0-	339	1	12813	3	N	160	362	1			30
							176	9									
04	14580	X	13185	-0-	-1395	-0-	321	1	12668	3	N	178					208
							196	9									
05	15035	X	13149	-0-	-1886	-0-	325	1	12686	3	N	125	180	1			153
							138	9									
06	13950	X	12550	-0-	-1400	-0-	302	1	12033	3	N	195	165	1			183
							215	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35960	X	27704	-0-	-8256	-0-	931	1	26206	3	N	515	525	1			157
							567	9									
02	32480	X	23020	-0-	-9460	-0-	785	1	21807	3	N	389	366	1			180
							428	9									
03	35960	X	23026	-0-	-12934	-0-	816	1	21757	3	N	412	361	1			231
							453	9									
04	31170	X	20940	-0-	-10230	-0-	713	1	19789	3	N	398	544	1			85
							438	9									
05	29078	X	23001	-0-	-6077	-0-	801	1	21764	3	N	396	356	1			125
							436	9									
06	26820	X	21427	-0-	-5393	-0-	739	1	20334	3	N	322	360	1			87
							354	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57412	X	36459	-0-	-20953	-0-	816	1	35643	3	N	-0-					-0-
02	50624	X	39159	-0-	-11465	-0-	865	1	38294	3	N	-0-					-0-
03	49693	X	42402	-0-	-7291	-0-	471	1	41931	3	N	-0-					-0-
04	46440	X	33249	-0-	-13191	-0-	767	1	32482	3	N	-0-					-0-
05	43431	X	32716	-0-	-10715	-0-	714	1	32002	3	N	-0-					-0-
06	41970	X	38680	-0-	-3290	-0-	886	1	37794	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51460	X	39134	-0-	-12326	-0-	876	1	38258	3	N	-0-					-0-
02	45388	X	33293	-0-	-12095	-0-	735	1	32558	3	N	-0-					-0-
03	46004	X	34315	-0-	-11689	-0-	762	1	33553	3	N	-0-					-0-
04	44520	X	33675	-0-	-10845	-0-	777	1	32898	3	N	-0-					-0-
05	45849	X	32966	-0-	-12883	-0-	719	1	32247	3	N	-0-					-0-
06	37860	X	29714	-0-	-8146	-0-	681	1	29033	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	37183	-0-	-10154	-0-	832	1	36351	3	N	-0-					-0-
02	41748	X	30927	-0-	-10821	-0-	683	1	30244	3	N	-0-					-0-
03	42315	X	31192	-0-	-11123	-0-	692	1	30500	3	N	-0-					-0-
04	35970	X	30192	-0-	-5778	-0-	696	1	29496	3	N	-0-					-0-
05	37169	X	28495	-0-	-8674	-0-	622	1	27873	3	N	-0-					-0-
06	35970	X	28416	-0-	-7554	-0-	651	1	27765	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49848	X	34178	-0-	-15670	-0-	765	1	33413	3	N	-0-					-0-
02	43792	X	27068	-0-	-16724	-0-	598	1	26470	3	N	-0-					-0-
03	43865	X	34003	-0-	-9862	-0-	755	1	33248	3	N	-0-					-0-
04	41340	X	37518	-0-	-3822	-0-	865	1	36653	3	N	-0-					-0-
05	41385	X	36832	-0-	-4553	-0-	804	1	36028	3	N	-0-					-0-
*06	34467	X	34467	-0-	-0-	-0-	790	1	33677	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

01	20150	X	14811	-0-	-5339	-0-	1342	1	13344	3	N	114	146	1			35
							125	9									
02	18200	X	12811	-0-	-5389	-0-	1234	1	11475	3	N	93					128
							102	9									
03	20150	X	13232	-0-	-6918	-0-	1315	1	11816	3	N	92	179	1			41
							101	9									
04	16680	X	12460	-0-	-4220	-0-	1276	1	11088	3	N	87					128
							96	9									
05	16306	X	12366	-0-	-3940	-0-	1300	1	10927	3	N	126	188	1			66
							139	9									
06	14340	X	11325	-0-	-3015	-0-	1234	1	10006	3	N	77					143
							85	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

01	43865	X	19259	-0-	-24606	-0-	717	1	18408	3	N	122	177	1			62
							134	9									
02	35084	X	21717	-0-	-13367	-0-	982	1	20626	3	N	99					161
							109	9									
03	31263	X	31263	-0-	-0-	-0-	1420	1	29756	3	N	79	183	1			57
							87	9									
04	27844	X	27844	-0-	-0-	-0-	1549	1	26230	3	N	59					116
							65	9									
05	24988	X	24988	-0-	-0-	-0-	1311	1	23599	3	N	71	164	1			23
							78	9									
06	30240	X	18348	-0-	-11892	-0-	1017	1	17295	3	N	33					56
							36	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

01	61876	X	49112	-0-	-12764	-0-	1099	1	48013	3	N	-0-					-0-
02	54264	X	43618	-0-	-10646	-0-	963	1	42655	3	N	-0-					-0-
03	55645	X	43324	-0-	-12321	-0-	962	1	42362	3	N	-0-					-0-
04	50790	X	37810	-0-	-12980	-0-	872	1	36938	3	N	-0-					-0-
05	51150	X	37002	-0-	-14148	-0-	807	1	36195	3	N	-0-					-0-
06	47520	X	32713	-0-	-14807	-0-	749	1	31964	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

01	56265	X	42009	-0-	-14256	-0-	940	1	41069	3	N	-0-					-0-
02	49308	X	35961	-0-	-13347	-0-	794	1	35167	3	N	-0-					-0-
03	50034	X	37235	-0-	-12799	-0-	826	1	36409	3	N	-0-					-0-
04	46770	X	35643	-0-	-11127	-0-	822	1	34821	3	N	-0-					-0-
05	42811	X	34578	-0-	-8233	-0-	755	1	33823	3	N	-0-					-0-
06	40650	X	31164	-0-	-9486	-0-	714	1	30450	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52793	X	31529	-0-	-21264	-0-	1072	1	30278	3	N	163	178	1			107
							179	9									
02	47684	X	27805	-0-	-19879	-0-	1363	1	26282	3	N	145	175	1			77
							160	9									
03	39660	X	39660	-0-	-0-	-0-	1813	1	37697	3	N	136	168	1			45
							150	9									
04	37119	X	37119	-0-	-0-	-0-	1315	1	35713	3	N	83					128
							91	9									
05	39610	X	39610	-0-	-0-	-0-	2096	1	37409	3	N	95	183	1			40
							105	9									
06	38370	X	34941	-0-	-3429	-0-	1907	1	32959	3	N	68					108
							75	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19529	-0-	19529	216157	859	1	18583	3	N	79	177	1			52
							87	9									
02	229013	X	12856	-0-	-216157	-0-	542	1	12250	3	N	58					110
							64	9									
03	38440	X	287	-0-	-38153	-0-	211	1	76	9	N	69					179
04	21150	X	874	-0-	-20276	-0-	856	1	18	9	N	16	170	1			25
05	19530	X	13214	-0-	-6316	-0-	756	1	12396	3	N	56					81
							62	9									
06	18900	X	8487	-0-	-10413	-0-	624	1	7827	3	N	33					114
							36	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50220	X	40840	-0-	-9380	-0-	1391	1	39328	3	N	110					137
							121	9									
02	28672	X	25163	-0-	-3509	-0-	1263	1	23814	3	N	78	170	1			45
							86	9									
03	43710	X	34035	-0-	-9675	-0-	1547	1	32435	3	N	48					93
							53	9									
04	42420	X	24042	-0-	-18378	-0-	843	1	23154	3	N	41					134
							45	9									
05	43834	X	27869	-0-	-15965	-0-	1289	1	26524	3	N	51					185
							56	9									
06	39540	X	20839	-0-	-18701	-0-	1226	1	19606	3	N	6	175	1			16
							7	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36053	X	31184	-0-	-4869	-0-	1017	1	28760	3	N	1279	1316	1			95
							1407	9									
02	32564	X	27226	-0-	-5338	-0-	951	1	25077	3	N	1089	1006	1			178
							1198	9									
03	35526	X	29276	-0-	-6250	-0-	1056	1	26903	3	N	1197	1232	1			143
							1317	9									
04	32370	X	27755	-0-	-4615	-0-	970	1	25561	3	N	1113	1056	1			200
							1224	9									
05	32240	X	27804	-0-	-4436	-0-	994	1	25655	3	N	1050	1132	1			118
							1155	9									
06	30180	X	26368	-0-	-3812	-0-	929	1	24362	3	N	979	1083	1			14
							1077	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34317	X	27319	-0-	-6998	-0-	896	1	25354	3	N	972	975	1			73
							1069	9									
02	30772	X	23229	-0-	-7543	-0-	800	1	21587	3	N	765	705	1			133
							842	9									
03	32333	X	25220	-0-	-7113	-0-	894	1	23365	3	N	874	850	1			157
							961	9									
04	29700	X	23762	-0-	-5938	-0-	818	1	22085	3	N	781	894	1			44
							859	9									
05	28954	X	24398	-0-	-4556	-0-	858	1	22729	3	N	737	668	1			113
							811	9									
06	26430	X	22917	-0-	-3513	-0-	791	1	21346	3	N	709	705	1			117
							780	9									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	20720	-0-	-3615	-0-	695	1	19620	3	N	368	534	1			57
							405	9									
02	21224	X	17970	-0-	-3254	-0-	624	1	16992	3	N	322	174	1			205
							354	9									
03	22692	X	19418	-0-	-3274	-0-	697	1	18330	3	N	355	364	1			196
							391	9									
04	21780	X	18345	-0-	-3435	-0-	639	1	17351	3	N	323	362	1			157
							355	9									
05	20894	X	18560	-0-	-2334	-0-	654	1	17568	3	N	307	361	1			103
							338	9									
06	20040	X	17698	-0-	-2342	-0-	621	1	16783	3	N	267	175	1			195
							294	9									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45446	X	30654	-0-	-14792	-0-	1081	1	29424	3	N	135	186	1			121
							149	9									
02	41048	X	29388	-0-	-11660	-0-	1171	1	28115	3	N	93	173	1			41
							102	9									
03	45446	X	37867	-0-	-7579	-0-	1358	1	36376	3	N	121					162
							133	9									
04	37200	X	31778	-0-	-5422	-0-	1144	1	30511	3	N	112	173	1			101
							123	9									
05	35464	X	32479	-0-	-2985	-0-	1147	1	31193	3	N	126	176	1			51
							139	9									
06	36660	X	28113	-0-	-8547	-0-	1247	1	26756	3	N	100					151
							110	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60822	X	50565	-0-	-10257	-0-	1714	1	48350	3	N	455	543	1			148
							501	9									
02	54936	X	40508	-0-	-14428	-0-	1419	1	38696	3	N	357	347	1			158
							393	9									
03	58590	X	39981	-0-	-18609	-0-	1433	1	38196	3	N	320	357	1			121
							352	9									
04	51360	X	40471	-0-	-10889	-0-	1419	1	38726	3	N	296	356	1			61
							326	9									
05	52607	X	43667	-0-	-8940	-0-	1555	1	41806	3	N	278	177	1			162
							306	9									
06	48930	X	39344	-0-	-9586	-0-	1388	1	37700	3	N	233	173	1			222
							256	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33046	X	28789	-0-	-4257	-0-	949	1	26833	3	N	915	833	1			163
							1007	9									
02	29848	X	25113	-0-	-4735	-0-	870	1	23337	3	N	824	858	1			129
							906	9									
03	31620	X	26747	-0-	-4873	-0-	965	1	24936	3	N	769	863	1			35
							846	9									
04	27870	X	25709	-0-	-2161	-0-	892	1	23962	3	N	777	691	1			121
							855	9									
05	28799	X	26049	-0-	-2750	-0-	919	1	24272	3	N	780	891	1			10
							858	9									
06	27870	X	24425	-0-	-3445	-0-	854	1	22782	3	N	717	717	1			10
							789	9									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

01	15562	X	13153	-0-	-2409	-0-	57	1	27	2	N	-0-					-0-
							13069	3									
02	13748	X	13139	-0-	-609	-0-	57	1	13082	3	N	-0-					-0-
03	13764	X	12881	-0-	-883	-0-	75	1	6	2	N	-0-					-0-
							12800	3									
04	11400	X	8091	-0-	-3309	-0-	51	1	8040	3	N	-0-					-0-
05	13144	X	63	-0-	-13081	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

01	81654	X	64062	-0-	-17592	-0-	1434	1	62628	3	N	-0-					-0-
02	71428	X	54084	-0-	-17344	-0-	1194	1	52890	3	N	-0-					-0-
03	73563	X	56165	-0-	-17398	-0-	624	1	55541	3	N	-0-					-0-
04	68250	X	55556	-0-	-12694	-0-	1281	1	54275	3	N	-0-					-0-
05	66867	X	56657	-0-	-10210	-0-	1236	1	55421	3	N	-0-					-0-
06	62010	X	49691	-0-	-12319	-0-	1138	1	48553	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

01	42904	X	37795	-0-	-5109	-0-	165	1	77	2	N	-0-					18
							37553	3									
02	36568	X	32799	-0-	-3769	-0-	143	1	1	2	N	-0-					18
							32655	3									
03	39246	X	35066	-0-	-4180	-0-	203	1	16	2	N	-0-					18
							34847	3									
04	36720	X	33008	-0-	-3712	-0-	209	1	2	2	N	-0-					18
							32797	3									
05	37789	X	33392	-0-	-4397	-0-	206	1	6	2	N	2					20
							33178	3	2	9							
06	36570	X	-0-	-0-	-36570	-0-					N	-0-					20

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

01	31651	X	27479	-0-	-4172	-0-	120	1	55	2	N	-0-					-0-
							27304	3									
02	26656	X	23530	-0-	-3126	-0-	102	1	1	2	N	-0-					-0-
							23427	3									
03	28458	X	25296	-0-	-3162	-0-	147	1	12	2	N	-0-					-0-
							25137	3									
04	26550	X	22869	-0-	-3681	-0-	146	1	1	2	N	-0-					-0-
							22722	3									
05	27466	X	22758	-0-	-4708	-0-	141	1	4	2	N	-0-					-0-
							22613	3									
06	26580	X	-0-	-0-	-26580	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	12241	-0-	-10544	-0-	1756	1	10389	3	N	87					149
							96	9									
02	20580	X	12239	-0-	-8341	-0-	1732	1	10428	3	N	72	175	1			46
							79	9									
03	21793	X	11939	-0-	-9854	-0-	1695	1	10167	3	N	70					116
							77	9									
04	14640	X	7636	-0-	-7004	-0-	1289	1	6284	3	N	57					173
							63	9									
05	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	2112	1	16522	3	N	23					196
							25	9									
06	13110	X	10677	-0-	-2433	-0-	1477	1	9150	3	N	45	178	1			63
							50	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41540	X	32670	-0-	-8870	-0-	1125	1	31541	3	Y	4	4	1			16
							4	9									
02	37520	X	28221	-0-	-9299	-0-	951	1	27263	3	Y	6					22
							7	9									
03	37851	X	30584	-0-	-7267	-0-	1071	1	29513	3	Y	-0-					22
04	34320	X	29234	-0-	-5086	-0-	989	1	28245	3	Y	-0-					22
05	34007	X	29023	-0-	-4984	-0-	991	1	28032	3	Y	-0-					22
06	31350	X	26922	-0-	-4428	-0-	908	1	26014	3	Y	-0-					22

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35712	X	27510	-0-	-8202	-0-	948	1	26544	3	Y	16					27
							18	9									
02	29596	X	23585	-0-	-6011	-0-	776	1	22802	3	Y	6					33
							7	9									
03	30814	X	26325	-0-	-4489	-0-	905	1	25420	3	Y	-0-					33
04	28650	X	26835	-0-	-1815	-0-	889	1	25946	3	Y	-0-					33
05	28644	X	26462	-0-	-2182	-0-	890	1	25572	3	Y	-0-					33
06	25800	X	24534	-0-	-1266	-0-	812	1	23722	3	Y	-0-					33

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	21465	-0-	-4544	-0-	740	1	20725	3	N	-0-					-0-
02	22680	X	18587	-0-	-4093	-0-	609	1	17978	3	N	-0-					-0-
03	24335	X	19940	-0-	-4395	-0-	686	1	19254	3	N	-0-					-0-
04	22950	X	18633	-0-	-4317	-0-	618	1	18015	3	N	-0-					-0-
05	21917	X	18617	-0-	-3300	-0-	625	1	17992	3	N	-0-					-0-
06	20760	X	17455	-0-	-3305	-0-	572	1	16883	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76818	X	40970	-0-	-35848	-0-	972	1	39526	3	N	429	361	1			155
							472	9									
02	53200	X	32900	-0-	-20300	-0-	787	1	31741	3	N	338	357	1			136
							372	9									
03	31861	X	31861	-0-	-0-	-0-	798	1	30725	3	N	307	363	1			80
							338	9									
04	39660	X	30390	-0-	-9270	-0-	730	1	29340	3	N	291	174	1			197
							320	9									
05	40982	X	20825	-0-	-20157	-0-	731	1	19923	3	N	155	340	1			12
							171	9									
06	39660	X	895	-0-	-38765	-0-	29	1	819	3	N	43					55
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48825	X	20258	-0-	-28567	-0-	481	1	19548	3	N	208	160	1			68
							229	9									
02	30856	X	15842	-0-	-15014	-0-	375	1	15156	3	N	283	174	1			177
							311	9									
03	17391	X	16560	-0-	-831	-0-	413	1	15919	3	N	207	358	1			26
							228	9									
04	19590	X	16314	-0-	-3276	-0-	392	1	15761	3	N	146					172
							161	9									
05	20243	X	11904	-0-	-8339	-0-	420	1	11466	3	N	16	174	1			14
							18	9									
06	19590	X	1398	-0-	-18192	-0-	47	1	1311	3	N	36					50
							40	9									

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	11062	-0-	-5492	-0-	1295	1	9712	3	N	50					127
							55	9									
02	14224	X	9812	-0-	-4412	-0-	1102	1	8678	3	N	29					156
							32	9									
03	13950	X	12343	-0-	-1607	-0-	1506	1	10792	3	N	41					197
							45	9									
04	13140	X	11595	-0-	-1545	-0-	1422	1	10138	3	N	32	164	1			65
							35	9									
05	13578	X	11544	-0-	-2034	-0-	1414	1	10097	3	N	30					95
							33	9									
06	11940	X	11007	-0-	-933	-0-	1468	1	9505	3	N	31					126
							34	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	10642	-0-	-3525	-0-	944	1	9621	3	N	70					179
							77	9									
02	12656	X	10892	-0-	-1764	-0-	871	1	9938	3	N	75	181	1			73
							83	9									
03	15159	X	12106	-0-	-3053	-0-	1104	1	10928	3	N	67					140
							74	9									
04	14670	X	14037	-0-	-633	-0-	1079	1	12888	3	N	64	157	1			47
							70	9									
05	12059	X	7169	-0-	-4890	-0-	819	1	6308	3	N	38					85
							42	9									
06	11730	X	9972	-0-	-1758	-0-	1090	1	8845	3	N	34					119
							37	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	10527	-0-	-3919	-0-	978	1	9516	3	N	30					63
							33	9									
02	11060	X	8770	-0-	-2290	-0-	884	1	7864	3	N	20					83
							22	9									
03	12245	X	10492	-0-	-1753	-0-	1205	1	9261	3	N	24					107
							26	9									
04	11490	X	8531	-0-	-2959	-0-	1170	1	7343	3	N	16					123
							18	9									
05	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	1273	1	9411	3	N	20					143
							22	9									
*06	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	1082	1	9494	3	N	18					161
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	16766	-0-	-4283	-0-	1055	1	15540	3	N	155	188	1			181
							171	9									
02	17836	X	15334	-0-	-2502	-0-	765	1	14396	3	N	157	174	1			164
							173	9									
03	19344	X	16215	-0-	-3129	-0-	828	1	15252	3	N	123	155	1			132
							135	9									
04	17760	X	15141	-0-	-2619	-0-	763	1	14247	3	N	119	165	1			86
							131	9									
05	16988	X	14940	-0-	-2048	-0-	748	1	14063	3	N	117					203
							129	9									
06	16440	X	14225	-0-	-2215	-0-	647	1	13466	3	N	102	187	1			118
							112	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

01	66464	X	42776	-0-	-23688	-0-	958	1	41818	3	N	-0-					-0-
02	55160	X	39938	-0-	-15222	-0-	882	1	39056	3	N	-0-					-0-
03	55211	X	41309	-0-	-13902	-0-	917	1	40392	3	N	-0-					-0-
04	51780	X	38882	-0-	-12898	-0-	897	1	37985	3	N	-0-					-0-
05	49600	X	35776	-0-	-13824	-0-	781	1	34995	3	N	-0-					-0-
06	42780	X	34610	-0-	-8170	-0-	793	1	33817	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

01	0	W	44476	-0-	44476	682932	1536	1	42940	3	N	-0-					-0-
02	0	W	39998	-0-	39998	722930	1292	1	38706	3	N	-0-					-0-
03	0	W	40322	-0-	40322	763252	1361	1	38961	3	N	-0-					-0-
04	0	W	38810	-0-	38810	802062	1260	1	37550	3	N	-0-					-0-
05	840854	X	38792	-0-	-802062	-0-	1280	1	37512	3	N	-0-					-0-
06	43050	X	32529	-0-	-10521	-0-	1058	1	31471	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

01	0	W	31798	-0-	31798	65000	1097	1	30701	3	N	-0-					-0-
02	92234	X	27234	-0-	-65000	-0-	883	1	26351	3	N	-0-					-0-
03	34534	X	29019	-0-	-5515	-0-	985	1	28034	3	N	-0-					-0-
04	33300	X	26976	-0-	-6324	-0-	878	1	26098	3	N	-0-					-0-
05	33201	X	27000	-0-	-6201	-0-	895	1	26105	3	N	-0-					-0-
06	30780	X	25656	-0-	-5124	-0-	836	1	24820	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

01	0	Z	35216	-0-	35216	532008	836	1	34380	3	N	-0-					-0-
02	0	Z	30202	-0-	30202	562210	665	1	29537	3	N	-0-					-0-
03	0	Z	30456	-0-	30456	592666	723	1	29733	3	N	-0-					-0-
04	0	Z	27876	-0-	27876	620542	637	1	27239	3	N	-0-					-0-
05	649891	X	29349	-0-	-620542	-0-	674	1	28675	3	N	-0-					-0-
*06	32847	X	32847	-0-	-0-	-0-	739	1	32108	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

01	0	W	36029	-0-	36029	72499	858	1	35171	3	N	-0-					-0-
02	103925	X	31426	-0-	-72499	-0-	673	1	30753	3	N	-0-					-0-
03	38130	X	32849	-0-	-5281	-0-	761	1	32088	3	N	-0-					-0-
04	36900	X	31323	-0-	-5577	-0-	695	1	30628	3	N	-0-					-0-
05	36456	X	22689	-0-	-13767	-0-	505	1	22184	3	N	-0-					-0-
06	34860	X	29078	-0-	-5782	-0-	633	1	28445	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	39857	-0-	39857	81512	945	1	38912	3	N	-0-					-0-
02	115646	X	34134	-0-	-81512	-0-	757	1	33377	3	N	-0-					-0-
03	45508	X	34533	-0-	-10975	-0-	824	1	33709	3	N	-0-					-0-
04	44040	X	32338	-0-	-11702	-0-	741	1	31597	3	N	-0-					-0-
05	41664	X	30172	-0-	-11492	-0-	696	1	29476	3	N	-0-					-0-
06	38580	X	28438	-0-	-10142	-0-	646	1	27792	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

01	41323	X	18539	-0-	-22784	-0-	437	1	17752	3	N	318	353	1			141
							350	9									
02	24696	X	15832	-0-	-8864	-0-	377	1	15223	3	N	211	180	1			172
							232	9									
03	23467	X	17625	-0-	-5842	-0-	441	1	16943	3	N	219	368	1			23
							241	9									
04	21720	X	15437	-0-	-6283	-0-	370	1	14896	3	N	155					178
							171	9									
05	18538	X	13763	-0-	-4775	-0-	487	1	13248	3	N	25	183	1			20
							28	9									
06	17940	X	6685	-0-	-11255	-0-	229	1	6271	3	N	168					188
							185	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

01	35619	X	17600	-0-	-18019	-0-	890	1	16565	3	N	132	176	1			155
							145	9									
02	33583	X	33583	-0-	-0-	-0-	1402	1	32058	3	N	112	178	1			89
							123	9									
03	33542	X	28606	-0-	-4936	-0-	1298	1	27163	3	N	132	178	1			43
							145	9									
04	25440	X	19400	-0-	-6040	-0-	1283	1	18077	3	N	36					79
							40	9									
05	37169	X	19935	-0-	-17234	-0-	1150	1	18700	3	N	77					156
							85	9									
06	35970	X	11287	-0-	-24683	-0-	769	1	10460	3	N	53	175	1			34
							58	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

01	0	W	17706	-0-	17706	36232	610	1	17096	3	N	-0-					-0-
02	0	W	21413	-0-	21413	57645	698	1	20715	3	N	-0-					-0-
03	81305	X	23660	-0-	-57645	-0-	809	1	22851	3	N	-0-					-0-
04	22256	X	22256	-0-	-0-	-0-	729	1	21527	3	N	-0-					-0-
05	23715	X	20963	-0-	-2752	-0-	695	1	20268	3	N	-0-					-0-
06	22950	X	14743	-0-	-8207	-0-	483	1	14260	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

01	0	W	29397	-0-	29397	59913	1011	1	28386	3	N	-0-					-0-
02	0	W	25312	-0-	25312	85225	849	1	24463	3	N	-0-					-0-
03	112253	X	27028	-0-	-85225	-0-	947	1	26081	3	N	-0-					-0-
04	30900	X	25308	-0-	-5592	-0-	852	1	24456	3	N	-0-					-0-
*05	29698	X	25646	-0-	-4052	-0-	877	1	24749	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	28440	X	24020	-0-	-4420	-0-	813	1	23207	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	2895	-0-	-5227	-0-	759	1	2125	3	N	10					116
							11	9									
02	7980	X	4138	-0-	-3842	-0-	780	1	3325	3	N	30					146
							33	9									
03	8122	X	3229	-0-	-4893	-0-	808	1	2388	3	N	30					176
							33	9									
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	846	1	4200	3	N	11					187
							12	9									
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	975	1	6764	3	N	20					207
							22	9									
06	4440	X	1471	-0-	-2969	-0-	662	1	809	3	N	-0-					207

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

01	0	W	21147	-0-	21147	43571	728	1	20419	3	N	-0-					-0-
02	0	W	17998	-0-	17998	61569	604	1	17394	3	N	-0-					-0-
03	80539	X	18970	-0-	-61569	-0-	657	1	18313	3	N	-0-					-0-
04	21960	X	17533	-0-	-4427	-0-	585	1	16948	3	N	-0-					-0-
05	21824	X	18185	-0-	-3639	-0-	621	1	17564	3	N	-0-					-0-
06	20460	X	17248	-0-	-3212	-0-	575	1	16673	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

01	0	W	43041	-0-	43041	88050	1485	1	41556	3	N	-0-					-0-
02	0	W	36521	-0-	36521	124571	1200	1	35321	3	N	-0-					-0-
03	163624	X	39053	-0-	-124571	-0-	1330	1	37723	3	N	-0-					-0-
04	45930	X	37009	-0-	-8921	-0-	1222	1	35787	3	N	-0-					-0-
05	43803	X	36394	-0-	-7409	-0-	1214	1	35180	3	N	-0-					-0-
06	41640	X	33555	-0-	-8085	-0-	1104	1	32451	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

01	0	W	13910	-0-	13910	455922	480	1	13430	3	N	-0-					-0-
02	0	W	12177	-0-	12177	468099	406	1	11771	3	N	-0-					-0-
03	485984	X	17885	-0-	-468099	-0-	617	1	17244	3	N	22					22
							24	9									
04	16650	X	15183	-0-	-1467	-0-	509	1	14674	3	N	-0-					22
05	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	539	1	15279	3	N	-0-					22
06	17310	X	12238	-0-	-5072	-0-	408	1	11830	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

01	0	W	33580	-0-	33580	775753	1153	1	32381	3	Y	42					73
							46	9									
02	0	W	29284	-0-	29284	805037	989	1	28269	3	Y	24					97
							26	9									
03	837078	X	32041	-0-	-805037	-0-	1119	1	30863	3	Y	54	110	1			41
							59	9									
04	33900	X	30749	-0-	-3151	-0-	1042	1	29707	3	Y	-0-					41
05	34844	X	30051	-0-	-4793	-0-	1034	1	29017	3	Y	-0-					41
06	31530	X	27992	-0-	-3538	-0-	949	1	27043	3	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W		7611	-0-	7611	15991	255	1	7192	3	N	149	175	1			175
								164	9									
02	0	W		5953	-0-	5953	21944	204	1	5594	3	N	141	183	1			133
								155	9									
03	27788	X		5844	-0-	-21944	-0-	209	1	5494	3	N	128					261
								141	9									
04	8310	X		7831	-0-	-479	-0-	272	1	7364	3	N	177	347	1			91
								195	9									
05	8153	X		7314	-0-	-839	-0-	260	1	6891	3	N	148					239
								163	9									
*06	7385	X		7385	-0-	-0-	-0-	257	1	6986	3	N	129	176	1			192
								142	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W		11518	-0-	11518	23136	690	1	10671	3	N	143	183	1			31
								157	9									
02	0	W		16177	-0-	16177	39313	822	1	15110	3	N	223					254
								245	9									
03	55280	X		15967	-0-	-39313	-0-	879	1	14870	3	N	198	367	1			85
								218	9									
04	23051	X		23051	-0-	-0-	-0-	1311	1	21556	3	N	167	183	1			69
								184	9									
05	22281	X		22281	-0-	-0-	-0-	835	1	21264	3	N	165					234
								182	9									
06	17340	X		13403	-0-	-3937	-0-	802	1	12440	3	N	146	274	1			106
								161	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W		11226	-0-	11226	24486	870	1	9985	3	N	337	364	1			193
								371	9									
02	0	W		4423	-0-	4423	28909	575	1	3677	3	N	155	178	1			170
								171	9									
03	34559	X		5650	-0-	-28909	-0-	664	1	4779	3	N	188	178	1			180
								207	9									
04	13216	X		13216	-0-	-0-	-0-	877	1	12144	3	N	177	178	1			179
								195	9									
05	13672	X		13672	-0-	-0-	-0-	582	1	12892	3	N	180	176	1			183
								198	9									
06	10860	X		6555	-0-	-4305	-0-	646	1	5711	3	N	180	177	1			186
								198	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W		44770	-0-	44770	90881	1518	1	43152	3	N	91					120
								100	9									
02	130652	X		39771	-0-	-90881	-0-	1468	1	38198	3	N	95	177	1			38
								105	9									
03	48515	X		43142	-0-	-5373	-0-	1644	1	41407	3	N	83					121
								91	9									
04	45480	X		40231	-0-	-5249	-0-	1489	1	38634	3	N	98	180	1			39
								108	9									
05	44888	X		41667	-0-	-3221	-0-	1565	1	40032	3	N	64					103
								70	9									
06	43320	X		39823	-0-	-3497	-0-	1479	1	38285	3	N	54	129	1			28
								59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	22799	-0-	22799	49935	776	1	21943	3	N	73					181
							80	9									
02	0	W	21348	-0-	21348	71283	755	1	20531	3	N	56					237
							62	9									
03	93032	X	21749	-0-	-71283	-0-	792	1	20887	3	N	64	192	1			109
							70	9									
04	27960	X	21281	-0-	-6679	-0-	752	1	20468	3	N	55					164
							61	9									
05	26412	X	17885	-0-	-8527	-0-	645	1	17196	3	N	40					204
							44	9									
06	22860	X	19560	-0-	-3300	-0-	692	1	18834	3	N	31					235
							34	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9611	-0-	9611	22125	1158	1	8336	3	N	106	178	1			100
							117	9									
02	0	W	11642	-0-	11642	33767	1193	1	10388	3	N	55					155
							61	9									
03	43416	X	9649	-0-	-33767	-0-	1190	1	8378	3	N	74					229
							81	9									
04	14010	X	12865	-0-	-1145	-0-	1286	1	11495	3	N	76	180	1			125
							84	9									
05	12896	X	5632	-0-	-7264	-0-	1063	1	4544	3	N	23					148
							25	9									
06	12480	X	10871	-0-	-1609	-0-	1214	1	9612	3	N	41					189
							45	9									

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14396	-0-	14396	31396	1510	1	12863	3	N	21					158
							23	9									
02	0	W	12614	-0-	12614	44010	1360	1	11240	3	N	13					171
							14	9									
03	53025	X	9015	-0-	-44010	-0-	1310	1	7639	3	N	60	179	1			52
							66	9									
04	16200	X	11599	-0-	-4601	-0-	1390	1	10188	3	N	19					71
							21	9									
05	16585	X	11476	-0-	-5109	-0-	1426	1	10039	3	N	10					81
							11	9									
06	13920	X	11451	-0-	-2469	-0-	1385	1	10053	3	N	12					93
							13	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19747	-0-	19747	42279	666	1	18776	3	N	277	190	1			183
							305	9									
02	0	W	16282	-0-	16282	58561	564	1	15473	3	N	223	175	1			231
							245	9									
03	75213	X	16652	-0-	-58561	-0-	1006	1	15445	3	N	183	371	1			43
							201	9									
04	21810	X	16042	-0-	-5768	-0-	692	1	15148	3	N	184	179	1			48
							202	9									
05	22537	X	17302	-0-	-5235	-0-	603	1	16241	3	N	416	322	1			142
							458	9									
06	19110	X	18253	-0-	-857	-0-	637	1	17349	3	N	243	156	1			229
							267	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17782	-0-	17782	35435	599	1	16882	3	N	274	164	1			225
							301	9									
02	51035	X	15600	-0-	-35435	-0-	540	1	14786	3	N	249	359	1			115
							274	9									
03	21297	X	18507	-0-	-2790	-0-	667	1	17508	3	N	302	176	1			241
							332	9									
04	19350	X	16360	-0-	-2990	-0-	567	1	15572	3	N	201	370	1			72
							221	9									
05	17794	X	13938	-0-	-3856	-0-	485	1	13127	3	N	296	180	1			188
							326	9									
06	17910	X	14332	-0-	-3578	-0-	501	1	13638	3	N	175	159	1			204
							193	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15386	-0-	15386	32954	517	1	14576	3	N	266	173	1			169
							293	9									
02	47009	X	14055	-0-	-32954	-0-	485	1	13309	3	N	237	189	1			217
							261	9									
03	21080	X	16009	-0-	-5071	-0-	578	1	15238	3	N	175	368	1			24
							193	9									
04	17700	X	15495	-0-	-2205	-0-	537	1	14757	3	N	183	185	1			22
							201	9									
05	17577	X	14947	-0-	-2630	-0-	521	1	14023	3	N	366	176	1			212
							403	9									
06	15480	X	14256	-0-	-1224	-0-	495	1	13540	3	N	201	349	1			64
							221	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83575	X	14077	-0-	-69498	-0-	1253	1	12640	3	N	167	177	1			111
							184	9									
02	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	1035	1	9832	3	N	117	177	1			51
							129	9									
03	16864	X	12817	-0-	-4047	-0-	1197	1	11487	3	N	121					172
							133	9									
04	16320	X	7257	-0-	-9063	-0-	965	1	6191	3	N	92	173	1			91
							101	9									
05	14074	X	6701	-0-	-7373	-0-	963	1	5649	3	N	81					172
							89	9									
06	13620	X	8488	-0-	-5132	-0-	1072	1	7295	3	N	110	174	1			108
							121	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15903	-0-	15903	185577	1404	1	14210	3	N	263	372	1			77
							289	9									
02	0	W	15242	-0-	15242	200819	1288	1	13720	3	N	213	189	1			101
							234	9									
03	0	W	18022	-0-	18022	218841	1472	1	16302	3	N	225	188	1			138
							248	9									
04	0	W	17108	-0-	17108	235949	1401	1	15445	3	N	238	182	1			194
							262	9									
05	252574	X	16625	-0-	-235949	-0-	1062	1	15355	3	N	189	189	1			194
							208	9									
06	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					N	192	181	1			205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21923	-0-	21923	222263	1456	1	20389	3	N	71					101
							78	9									
02	229792	X	7529	-0-	-222263	-0-	677	1	6826	3	N	24					125
							26	9									
03	17298	X	724	-0-	-16574	-0-	25	1	686	3	N	12					137
							13	9									
04	16740	X	3733	-0-	-13007	-0-	134	1	3570	3	N	26					163
							29	9									
05	21917	X	5544	-0-	-16373	-0-	206	1	5321	3	N	15	156	1			22
							17	9									
06	21210	X	19828	-0-	-1382	-0-	835	1	18979	3	N	13					35
							14	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10235	-0-	10235	181236	447	1	9756	3	N	29					85
							32	9									
02	187770	X	6534	-0-	-181236	-0-	364	1	6141	3	N	26					111
							29	9									
03	17298	X	8999	-0-	-8299	-0-	333	1	8618	3	N	44					155
							48	9									
04	16740	X	5949	-0-	-10791	-0-	216	1	5721	3	N	11					166
							12	9									
*05	12245	X	88	-0-	-12157	-0-	71	3	17	9	N	15	159	1			22
06	9900	X	2367	-0-	-7533	-0-	660	1	1704	3	N	3					25
							3	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	22661	-0-	22661	310044	1066	1	21516	3	N	72	181	1			28
							79	9									
02	323688	X	13644	-0-	-310044	-0-	716	1	12928	3	N	-0-					28
03	17298	X	12815	-0-	-4483	-0-	476	1	12310	3	N	26					54
							29	9									
04	16740	X	12862	-0-	-3878	-0-	463	1	12362	3	N	34					88
							37	9									
05	26288	X	15030	-0-	-11258	-0-	553	1	14447	3	N	27	91	1			24
							30	9									
06	21930	X	7972	-0-	-13958	-0-	709	1	7228	3	N	32					56
							35	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1484	-0-	1484	157105	1416	1	40	3	N	25					125
							28	9									
02	158096	X	991	-0-	-157105	-0-	194	1	797	3	N	-0-					125
03	38130	X	820	-0-	-37310	-0-	249	1	571	3	N	-0-					125
04	36900	X	5316	-0-	-31584	-0-	643	1	4618	3	N	50					175
							55	9									
05	34937	X	27304	-0-	-7633	-0-	1720	1	25501	3	N	75	170	1			80
							83	9									
*06	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	1183	1	14978	3	N	51	101	1			30
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	35637	-0-	35637	298749	1289	1	34263	3	N	77	178	1			32
							85	9									
02	306901	X	8152	-0-	-298749	-0-	1431	1	6721	3	N	-0-					32
03	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	1802	1	14485	3	N	48					80
							53	9									
04	15540	X	14913	-0-	-627	-0-	1460	1	13436	3	N	15					95
							17	9									
05	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1352	1	17098	3	N	21	87	1			29
							23	9									
*06	32162	X	32162	-0-	-0-	-0-	1898	1	30246	3	N	16					45
							18	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33760	-0-	33760	351306	1157	1	32603	3	N	-0-					17
02	382296	X	30990	-0-	-351306	-0-	1119	1	29823	3	N	44					61
							48	9									
03	38564	X	32115	-0-	-6449	-0-	1159	1	30899	3	N	52					113
							57	9									
04	37320	X	35258	-0-	-2062	-0-	1243	1	33953	3	N	56					169
							62	9									
05	34317	X	31124	-0-	-3193	-0-	1115	1	29988	3	N	19	168	1			20
							21	9									
06	33210	X	23986	-0-	-9224	-0-	1112	1	22850	3	N	22					42
							24	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10331	-0-	10331	233452	1460	1	8819	3	N	47	188	1			20
							52	9									
02	0	W	5594	-0-	5594	239046	1149	1	4433	3	N	11					31
							12	9									
03	251882	X	12836	-0-	-239046	-0-	1566	1	11241	3	N	26					57
							29	9									
04	31050	X	-0-	-0-	-31050	-0-					N	-0-					57
05	20584	X	9707	-0-	-10877	-0-	1447	1	8248	3	N	11					68
							12	9									
06	12420	X	5718	-0-	-6702	-0-	1297	1	4421	3	N	-0-					68

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	34694	-0-	34694	350671	1178	1	33240	3	N	251	378	1			25
							276	9									
02	0	W	30177	-0-	30177	380848	1049	1	28943	3	N	168					193
							185	9									
03	413047	X	32199	-0-	-380848	-0-	1158	1	30820	3	N	201	345	1			49
							221	9									
04	35640	X	31824	-0-	-3816	-0-	1128	1	30550	3	N	133					182
							146	9									
05	34968	X	32072	-0-	-2896	-0-	1158	1	30808	3	N	96	178	1			100
							106	9									
06	33570	X	28507	-0-	-5063	-0-	1353	1	27033	3	N	110	72	1			138
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12755	-0-	12755	144490	1237	1	11385	3	N	121	174	1			89
							133	9									
02	0	W	9802	-0-	9802	154292	1097	1	8512	3	N	175	175	1			89
							193	9									
03	161553	X	7261	-0-	-154292	-0-	942	1	6243	3	N	69					158
							76	9									
04	12060	X	9319	-0-	-2741	-0-	931	1	8256	3	N	120	170	1			108
							132	9									
05	12462	X	8053	-0-	-4409	-0-	814	1	7209	3	N	27					135
							30	9									
*06	26625	X	26625	-0-	-0-	-0-	1436	1	25014	3	N	159	171	1			123
							175	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15779	-0-	15779	229893	725	1	14955	3	N	90					140
							99	9									
02	0	W	13205	-0-	13205	243098	713	1	12418	3	N	67	182	1			25
							74	9									
03	263114	X	20016	-0-	-243098	-0-	981	1	18979	3	N	51					76
							56	9									
04	12060	X	8186	-0-	-3874	-0-	623	1	7550	3	N	12					88
							13	9									
05	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	1104	1	17649	3	N	14	75	1			27
							15	9									
*06	19380	X	14590	-0-	-4790	-0-	772	1	13818	3	N	-0-					27

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19923	-0-	19923	264766	790	1	19103	3	N	27					90
							30	9									
02	286558	X	21792	-0-	-264766	-0-	821	1	20906	3	N	59	134	1			15
							65	9									
03	25203	X	18641	-0-	-6562	-0-	922	1	17679	3	N	36					51
							40	9									
04	22590	X	21689	-0-	-901	-0-	943	1	20705	3	N	37					88
							41	9									
05	24211	X	6576	-0-	-17635	-0-	723	1	5824	3	N	26	83	1			31
							29	9									
06	23430	X	11160	-0-	-12270	-0-	911	1	10199	3	N	45					76
							50	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	51737	-0-	51737	620542	1732	1	48817	3	N	1080	1119	1			135
							1188	9									
02	662959	X	42417	-0-	-620542	-0-	1436	1	40009	3	N	884	729	1			290
							972	9									
03	45848	X	45848	-0-	-0-	-0-	1613	1	43248	3	N	897	1116	1			71
							987	9									
04	41367	X	41367	-0-	-0-	-0-	1409	1	39093	3	N	786	781	1			76
							865	9									
05	43229	X	43229	-0-	-0-	-0-	1488	1	40762	3	N	890	881	1			85
							979	9									
*06	38554	X	38554	-0-	-0-	-0-	1316	1	36484	3	N	685	706	1			64
							754	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30406	-0-	30406	294748	1024	1	28835	3	N	497	359	1			262
							547	9									
02	319906	X	25158	-0-	-294748	-0-	863	1	23955	3	N	309	366	1			205
							340	9									
03	42439	X	26168	-0-	-16271	-0-	928	1	24776	3	N	422	535	1			92
							464	9									
04	36780	X	26822	-0-	-9958	-0-	923	1	25483	3	N	378	359	1			111
							416	9									
05	33573	X	26086	-0-	-7487	-0-	912	1	24809	3	N	332	354	1			89
							365	9									
06	29430	X	23918	-0-	-5512	-0-	826	1	22784	3	N	280	166	1			203
							308	9									

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49507	X	27158	-0-	-22349	-0-	925	1	26150	3	N	75					159
							83	9									
02	27300	X	23899	-0-	-3401	-0-	829	1	22987	3	N	75	167	1			67
							83	9									
03	29512	X	26541	-0-	-2971	-0-	950	1	25534	3	N	52					119
							57	9									
04	27390	X	26208	-0-	-1182	-0-	908	1	25249	3	N	46					165
							51	9									
05	27156	X	27033	-0-	-123	-0-	955	1	26043	3	N	32	153	1			44
							35	9									
06	26280	X	25086	-0-	-1194	-0-	874	1	24173	3	N	35					79
							39	9									

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12788	-0-	12788	12788	1150	1	11486	3	N	138					153
							152	9									
02	0	W	9820	-0-	9820	22608	956	1	8735	3	N	117	163	1			107
							129	9									
03	30039	X	7431	-0-	-22608	-0-	1029	1	6278	3	N	113	165	1			55
							124	9									
04	12390	X	6239	-0-	-6151	-0-	961	1	5192	3	N	78					133
							86	9									
05	12803	X	5515	-0-	-7288	-0-	921	1	4486	3	N	98	179	1			52
							108	9									
06	12390	X	5706	-0-	-6684	-0-	790	1	4860	3	N	51					103
							56	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20749	-0-	20749	339184	482	1	19616	3	N	592	547	1			202
							651	9									
02	0	W	18643	-0-	18643	357827	432	1	17682	3	N	481	366	1			317
							529	9									
03	0	W	22509	-0-	22509	380336	547	1	21285	3	N	615	757	1			175
							677	9									
04	0	W	21102	-0-	21102	401438	494	1	20046	3	N	511	543	1			143
							562	9									
05	421518	X	20080	-0-	-401438	-0-	475	1	19093	3	N	465	557	1			51
							512	9									
06	21780	X	-0-	-0-	-21780	-0-					N	415	358	1			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64573	X	20623	-0-	-43950	-0-	482 461	1 9	19680	3	N	419	332	1			150
02	30016	X	17373	-0-	-12643	-0-	414 356	1 9	16603	3	N	324	349	1			125
03	29047	X	19792	-0-	-9255	-0-	496 340	1 9	18956	3	N	309	348	1			86
04	23880	X	18640	-0-	-5240	-0-	454 318	1 9	17868	3	N	289	353	1			22
05	23281	X	19348	-0-	-3933	-0-	477 317	1 9	18554	3	N	288	175	1			135
06	19950	X	14692	-0-	-5258	-0-	353 146	1 9	14193	3	N	133	171	1			97

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175987	X	56179	-0-	-119808	-0-	1363	1	54816	3	N	-0-					-0-
02	70448	X	48352	-0-	-22096	-0-	1063	1	47289	3	N	-0-					-0-
03	70370	X	50709	-0-	-19661	-0-	1181	1	49528	3	N	-0-					-0-
04	62940	X	47631	-0-	-15309	-0-	1057	1	46574	3	N	-0-					-0-
05	59303	X	47340	-0-	-11963	-0-	1060	1	46280	3	N	-0-					-0-
06	54360	X	44588	-0-	-9772	-0-	977	1	43611	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68634	X	41706	-0-	-26928	-0-	1012	1	40694	3	N	-0-					-0-
02	49728	X	36256	-0-	-13472	-0-	799	1	35457	3	N	-0-					-0-
03	50406	X	37413	-0-	-12993	-0-	871	1	36542	3	N	-0-					-0-
04	46320	X	35594	-0-	-10726	-0-	791	1	34803	3	N	-0-					-0-
05	43369	X	34738	-0-	-8631	-0-	779	1	33959	3	N	-0-					-0-
06	40350	X	31148	-0-	-9202	-0-	683	1	30465	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93155	X	53567	-0-	-39588	-0-	1303	1	52264	3	N	-0-					-0-
02	64820	X	42747	-0-	-22073	-0-	939	1	41808	3	N	-0-					-0-
03	63178	X	46964	-0-	-16214	-0-	1088	1	45876	3	N	-0-					-0-
04	55740	X	44839	-0-	-10901	-0-	989	1	43850	3	N	-0-					-0-
05	54157	X	44760	-0-	-9397	-0-	998	1	43762	3	N	-0-					-0-
06	51840	X	41512	-0-	-10328	-0-	906	1	40606	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21336	-0-	21336	250677	506 299	1 9	20531	3	N	272	187	1			186
02	267849	X	17172	-0-	-250677	-0-	405 250	1 9	16517	3	N	227	191	1			222
03	24552	X	16594	-0-	-7958	-0-	407 328	1 9	15859	3	N	298	375	1			145
04	22410	X	16426	-0-	-5984	-0-	388 264	1 9	15774	3	N	240	180	1			205
05	21328	X	14407	-0-	-6921	-0-	343 248	1 9	13816	3	N	225	371	1			59
06	20640	X	-0-	-0-	-20640	-0-					N	152					211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30947	-0-	30947	236104	754	1	30193	3	N	-0-					-0-
02	0	W	25811	-0-	25811	261915	562	1	25249	3	N	-0-					-0-
03	289592	X	27677	-0-	-261915	-0-	640	1	27037	3	N	-0-					-0-
04	34620	X	25391	-0-	-9229	-0-	558	1	24833	3	N	-0-					-0-
05	31961	X	25260	-0-	-6701	-0-	561	1	24699	3	N	-0-					-0-
06	29940	X	24449	-0-	-5491	-0-	527	1	23922	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

01	0	W	17902	-0-	17902	144701	426	1	17299	3	N	161					176
							177	9									
02	159729	X	15028	-0-	-144701	-0-	361	1	14568	3	N	90	186	1			80
							99	9									
03	22010	X	17032	-0-	-4978	-0-	429	1	16471	3	N	120	165	1			35
							132	9									
04	20370	X	15591	-0-	-4779	-0-	375	1	15086	3	N	118					153
							130	9									
05	17887	X	12260	-0-	-5627	-0-	433	1	11792	3	N	32	168	1			17
							35	9									
06	17310	X	6281	-0-	-11029	-0-	219	1	5999	3	N	57					74
							63	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

01	0	W	25978	-0-	25978	143747	879	1	24649	3	N	409	358	1			146
							450	9									
02	165507	X	21760	-0-	-143747	-0-	789	1	20711	3	N	236	177	1			205
							260	9									
03	43834	X	22790	-0-	-21044	-0-	852	1	21627	3	N	283	359	1			129
							311	9									
04	42420	X	20372	-0-	-22048	-0-	739	1	19377	3	N	233	177	1			185
							256	9									
05	31558	X	16767	-0-	-14791	-0-	616	1	15934	3	N	197	173	1			209
							217	9									
06	25140	X	18404	-0-	-6736	-0-	671	1	17561	3	N	156	178	1			187
							172	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7307 - 12720

01	0	W	20020	-0-	20020	110191	676	1	18948	3	N	360	357	1			106
							396	9									
02	131095	X	20904	-0-	-110191	-0-	758	1	19889	3	N	234	320	1			20
							257	9									
03	34441	X	21771	-0-	-12670	-0-	1654	1	19924	3	N	175					195
							193	9									
04	33330	X	22397	-0-	-10933	-0-	1622	1	20520	3	N	232	358	1			69
							255	9									
05	24320	X	24320	-0-	-0-	-0-	1735	1	22421	3	N	149	176	1			42
							164	9									
06	22410	X	20410	-0-	-2000	-0-	1528	1	18708	3	N	158	168	1			32
							174	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	25687	-0-	25687	128217	861	1	24257	3	N	517	522	1			71
							569	9									
02	0	W	19293	-0-	19293	147510	697	1	18280	3	N	287	180	1			178
							316	9									
03	0	W	20218	-0-	20218	167728	751	1	19058	3	N	372	355	1			195
							409	9									
04	0	W	16857	-0-	16857	184585	608	1	15934	3	N	286	362	1			119
							315	9									
05	0	W	15942	-0-	15942	200527	584	1	15098	3	N	236	177	1			178
							260	9									
*06	213438	X	12911	-0-	-200527	-0-	469	1	12264	3	N	162	155	1			185
							178	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	23141	-0-	23141	131464	775	1	21770	3	N	542	542	1			72
							596	9									
02	0	W	19173	-0-	19173	150637	691	1	18137	3	N	314	327	1			59
							345	9									
03	169842	X	19205	-0-	-150637	-0-	713	1	18096	3	N	360	376	1			43
							396	9									
04	39480	X	17754	-0-	-21726	-0-	639	1	16749	3	N	333	174	1			202
							366	9									
05	27962	X	18149	-0-	-9813	-0-	665	1	17192	3	N	265	353	1			114
							292	9									
06	22380	X	15069	-0-	-7311	-0-	545	1	14279	3	N	223	180	1			157
							245	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	55049	-0-	55049	192364	1826	1	51639	3	N	1440	1582	1			80
							1584	9									
02	227894	X	35530	-0-	-192364	-0-	1258	1	33429	3	N	766	696	1			150
							843	9									
03	95511	X	40443	-0-	-55068	-0-	1481	1	38116	3	N	769	685	1			234
							846	9									
04	53490	X	35053	-0-	-18437	-0-	1243	1	33107	3	N	639	717	1			156
							703	9									
05	55056	X	33309	-0-	-21747	-0-	1186	1	31485	3	N	580	689	1			47
							638	9									
06	53280	X	29423	-0-	-23857	-0-	1037	1	27832	3	N	504	519	1			32
							554	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	31089	-0-	31089	128624	1031	1	29134	3	N	840	734	1			141
							924	9									
02	180416	X	51792	-0-	-128624	-0-	1821	1	48432	3	N	1399	1407	1			133
							1539	9									
03	95015	X	48503	-0-	-46512	-0-	1863	1	45263	3	N	1252	1250	1			135
							1377	9									
04	58020	X	41269	-0-	-16751	-0-	1451	1	38641	3	N	1070	1097	1			108
							1177	9									
05	57350	X	36648	-0-	-20702	-0-	1950	1	33649	3	N	954	891	1			171
							1049	9									
06	55500	X	33120	-0-	-22380	-0-	2160	1	29982	3	N	889	1009	1			51
							978	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	49513	-0-	49513	166461	1699	1	47814	3	N	-0-					-0-
02	0	W	43737	-0-	43737	210198	1498	1	42239	3	N	-0-					-0-
03	0	W	41430	-0-	41430	251628	1444	1	39986	3	N	-0-					-0-
04	0	W	34779	-0-	34779	286407	1171	1	33608	3	N	-0-					-0-
05	0	W	33696	-0-	33696	320103	1151	1	32545	3	N	-0-					-0-
*06	351073	X	30970	-0-	-320103	-0-	1042	1	29928	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

01	0	W	42598	-0-	42598	159603	1462	1	41136	3	N	-0-					-0-
02	196200	X	36597	-0-	-159603	-0-	1254	1	35343	3	N	-0-					-0-
03	67766	X	38509	-0-	-29257	-0-	1343	1	37166	3	N	-0-					-0-
04	61260	X	33733	-0-	-27527	-0-	1137	1	32596	3	N	-0-					-0-
05	45601	X	30987	-0-	-14614	-0-	1058	1	29929	3	N	-0-					-0-
06	41220	X	29316	-0-	-11904	-0-	986	1	28330	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

01	0	W	20340	-0-	20340	280595	482	1	19548	3	N	282	176	1			180
							310	9									
02	0	W	17610	-0-	17610	298205	413	1	16924	3	N	248	189	1			239
							273	9									
03	0	W	16469	-0-	16469	314674	404	1	15761	3	N	276	373	1			142
							304	9									
04	0	W	16113	-0-	16113	330787	381	1	15476	3	N	233	181	1			194
							256	9									
05	346028	X	15241	-0-	-330787	-0-	363	1	14613	3	N	241	375	1			60
							265	9									
06	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-					N	187					247

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 15002

01	0	W	14422	-0-	14422	402952	1891	1	12387	3	N	131	40	1			202
							144	9									
02	0	W	1263	-0-	1263	404215	1147	1	102	3	N	13	174	1			41
							14	9									
03	424095	X	19880	-0-	-404215	-0-	2151	1	17630	3	N	90					131
							99	9									
04	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	2143	1	20002	3	N	124	174	1			81
							136	9									
05	11315	X	8657	-0-	-2658	-0-	1748	1	6832	3	N	70					151
							77	9									
06	10950	X	1305	-0-	-9645	-0-	1165	1	95	3	N	41					192
							45	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 275258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78864	X	56582	-0-	-22282	-0-	1854 2399	1 9	52329	3	N	2181	2138	1			283
02	71232	X	40734	-0-	-30498	-0-	1416 1706	1 9	37612	3	N	1551	1642	1			192
03	78864	X	22830	-0-	-56034	-0-	818 1030	1 9	20982	3	N	936	882	1			246
04	61620	X	43076	-0-	-18544	-0-	1490 1760	1 9	39826	3	N	1600	1584	1			262
05	63302	X	40190	-0-	-23112	-0-	1388 1642	1 9	37160	3	N	1493	1585	1			170
06	54750	X	36205	-0-	-18545	-0-	1247 1434	1 9	33524	3	N	1304	1252	1			222

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

01	64542	X	44166	-0-	-20376	-0-	1515	1	42651	3	N	-0-					-0-
02	58296	X	38015	-0-	-20281	-0-	1301	1	36714	3	N	-0-					-0-
03	64542	X	38655	-0-	-25887	-0-	1347	1	37308	3	N	-0-					-0-
04	56700	X	32869	-0-	-23831	-0-	1108	1	31761	3	N	-0-					-0-
05	46066	X	32339	-0-	-13727	-0-	1105	1	31234	3	N	-0-					-0-
06	42750	X	30353	-0-	-12397	-0-	1022	1	29331	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

01	0	W	64244	-0-	64244	64244	1438	1	62806	3	N	-0-					-0-
02	118978	X	54734	-0-	-64244	-0-	1209	1	53525	3	N	-0-					-0-
03	72633	X	59478	-0-	-13155	-0-	1320	1	58158	3	N	-0-					-0-
04	67080	X	57047	-0-	-10033	-0-	1316	1	55731	3	N	-0-					-0-
05	66495	X	55597	-0-	-10898	-0-	1213	1	54384	3	N	-0-					-0-
06	62160	X	52495	-0-	-9665	-0-	1203	1	51292	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

01	0	W	76258	-0-	76258	987325	1707	1	74551	3	N	-0-					-0-
02	0	W	65788	-0-	65788	1053113	1453	1	64335	3	N	-0-					-0-
03	0	W	71023	-0-	71023	1124136	1576	1	69447	3	N	-0-					-0-
04	1191439	X	67303	-0-	-1124136	-0-	1552	1	65751	3	N	-0-					-0-
05	79794	X	67800	-0-	-11994	-0-	1480	1	66320	3	N	-0-					-0-
06	73800	X	60624	-0-	-13176	-0-	1389	1	59235	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

01	74338	X	25297	-0-	-49041	-0-	861 211	1 9	24225	3	N	192	322	1			42
02	67144	X	24616	-0-	-42528	-0-	849 190	1 9	23577	3	N	173					215
03	33170	X	24870	-0-	-8300	-0-	896 140	1 9	23834	3	N	127	188	1			154
04	30570	X	23954	-0-	-6616	-0-	833 147	1 9	22974	3	N	134	172	1			116
05	27528	X	23676	-0-	-3852	-0-	837 112	1 9	22727	3	N	102	179	1			39
06	26370	X	22309	-0-	-4061	-0-	776 85	1 9	21448	3	N	77					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108934	X	42276	-0-	-66658	-0-	1457	1	40819	3	N	-0-					-0-
02	98392	X	36328	-0-	-62064	-0-	1190	1	35138	3	N	-0-					-0-
03	108934	X	39002	-0-	-69932	-0-	1328	1	37674	3	N	-0-					-0-
04	105420	X	36809	-0-	-68611	-0-	1213	1	35596	3	N	-0-					-0-
05	108934	X	36463	-0-	-72471	-0-	1219	1	35244	3	N	-0-					-0-
06	40920	X	33847	-0-	-7073	-0-	1111	1	32736	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

01	94674	X	41622	-0-	-53052	-0-	2893	1	38388	3	N	310	348	1			184
							341	9									
02	85512	X	36985	-0-	-48527	-0-	2181	1	34561	3	N	221	185	1			220
							243	9									
03	94674	X	32595	-0-	-62079	-0-	2327	1	30106	3	N	147	175	1			192
							162	9									
04	91620	X	27738	-0-	-63882	-0-	1788	1	25788	3	N	147	180	1			159
							162	9									
05	94674	X	28020	-0-	-66654	-0-	1527	1	26391	3	N	93	181	1			71
							102	9									
*06	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	638	1	7532	3	N	15					86
							17	9									

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

01	91791	X	47009	-0-	-44782	-0-	1597	1	44981	3	N	392	184	1			310
							431	9									
02	82908	X	32792	-0-	-50116	-0-	1134	1	31405	3	N	230	359	1			181
							253	9									
03	91791	X	30874	-0-	-60917	-0-	1320	1	29338	3	N	196	181	1			196
							216	9									
04	88830	X	23788	-0-	-65042	-0-	1453	1	22168	3	N	152	172	1			176
							167	9									
05	91791	X	17475	-0-	-74316	-0-	1286	1	16103	3	N	78	186	1			68
							86	9									
*06	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	478	1	11031	3	N	48					116
							53	9									

DENTON OIL & GAS COMPANY 216443
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

01	0	W	146	-0-	146	246	104	2	42	9	N	38					78
02	0	W	219	-0-	219	465	196	2	23	9	N	21					99
03	0	W	177	-0-	177	642	156	2	21	9	N	19					118
04	0	W	173	-0-	173	815	163	2	10	9	N	9					127
05	0	W	44	-0-	44	859	38	2	6	9	N	5					132
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	859					N	NO RPT					132

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

01	2790	X	1066	-0-	-1724	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	12028	-0-	9028	9028	12028	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2981	-0-	-119	8909	2981	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	7349					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3449					N	NO RPT					41

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					1
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

01	14B2	EXT	309	-0-	309	684	309	2			N	-0-					-0-
02	953	X	269	-0-	-684	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	1455	-0-	1455	2710	1455	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	1482	-0-	1482	4192	1443	2	39	9	N	35					35
*09	0	W	1253	-0-	1253	5445	1238	2	15	9	N	14					49
*10	0	W	1239	-0-	1239	6684	1230	2	9	9	N	8					57
*11	0	W	1317	-0-	1317	8001	1303	2	14	9	N	13					70
*12	0	W	1137	-0-	1137	9138	1133	2	4	9	N	4					74
*01	0	W	1215	-0-	1215	10353	1215	2			N	-0-					74
*02	0	W	1062	-0-	1062	11415	1062	2			N	-0-					74
*03	0	W	1117	-0-	1117	12532	1106	2	11	9	N	10					84
*04	0	W	1191	-0-	1191	13723	1172	2	19	9	N	17					101
*05	0	W	853	-0-	853	14576	842	2	11	9	N	10					111
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14576					N	NO RPT					111

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

01	12803	X	3886	-0-	-8917	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
02	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
03	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
04	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	10970	-0-	-2019	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10863	-0-	-1707	-0-	10863	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

01	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1870	-0-	-930	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1899	-0-	-1201	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1678	-0-	-1322	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1699	-0-	-657	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1766	-0-	-394	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

01	496	N	44	-0-	-452	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

01	589	N	208	-0-	-381	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	252	N	34	-0-	-218	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

01	45136	X	13308	-0-	-31828	-0-	13305	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	40768	X	9675	-0-	-31093	-0-	9674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	45136	X	13101	-0-	-32035	-0-	13095	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	43680	X	11089	-0-	-32591	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
05	45136	X	9906	-0-	-35230	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	6101	-0-	-6769	-0-	6100	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

01	0	W	26568	-0-	26568	544115	26568	2			N	-0-					-0-
02	568459	X	24344	-0-	-544115	-0-	24343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27652	X	25610	-0-	-2042	-0-	25608	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	26760	X	24759	-0-	-2001	-0-	24756	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	27652	X	23899	-0-	-3753	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	22986	-0-	-3084	-0-	22986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1330	-0-	-154	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	412	-0-	-704	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					113
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					113
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					113
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					113

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

KAY, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 192619 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8274 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	700	N	405	-0-	-295	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

01	3410	X	2817	-0-	-593	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2643	-0-	-657	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					43
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					43
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					43
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					43
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					26
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					26
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					26
04	510	N	317	-0-	-193	-0-	317	2			N	-0-					26
05	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-					26
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					26

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	465	N	85	-0-	-380	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON BONNIE BRAE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193995 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8230 - 8995

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

01	14415	X	8394	-0-	-6021	-0-	8376	2	18	9	N	16					41
02	13020	X	6315	-0-	-6705	-0-	6307	2	8	9	N	7					48
03	14415	X	7204	-0-	-7211	-0-	7200	2	4	9	N	4					52
04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14207	2	65	9	N	59	80	1	1	8	30
05	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	14215	2	14	9	N	13					43
*06	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12342	2	3	9	N	3					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

01	17019	X	13908	-0-	-3111	-0-	13838	2	70	9	N	64	142	1	2	8	35
02	15372	X	14397	-0-	-975	-0-	14393	2	4	9	N	4	1	8			38
03	15562	X	13094	-0-	-2468	-0-	13093	2	1	9	N	1	1	8			38
04	14100	X	9687	-0-	-4413	-0-	9680	2	7	9	N	6	1	8			43
05	15934	X	10471	-0-	-5463	-0-	10471	2			N	-0-					43
06	15420	X	9389	-0-	-6031	-0-	9389	2			N	-0-					43

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					28
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					28
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					28
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					28
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					28
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

01	1240	N	491	-0-	-749	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	483	-0-	-553	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

01	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14858	2	23	9	N	21	84	1			25
02	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					25
03	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16671	2	1	9	N	1	1	8			25
04	13740	X	11737	-0-	-2003	-0-	11736	2	1	9	N	1	1	8			25
05	14198	X	12728	-0-	-1470	-0-	12728	2			N	-0-					25
06	13740	X	8747	-0-	-4993	-0-	8736	2	11	9	N	10					35

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					25
02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					25
03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8292	2	1	9	N	1	1	8			25
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9173	2	28	9	N	25					50
05	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9584	2	55	9	N	50					100
*06	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	14232	-0-	-3128	-0-	14212	2	20	9	N	18	1	8			95
02	15680	X	9609	-0-	-6071	-0-	9598	2	11	9	N	10					105
03	16988	X	9705	-0-	-7283	-0-	9704	2	1	9	N	1	1	8			105
04	16020	X	12372	-0-	-3648	-0-	12355	2	17	9	N	15	2	8			118
05	16089	X	12776	-0-	-3313	-0-	12769	2	7	9	N	6					124
*06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13953	2	21	9	N	19	1	8			142

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	17876	-0-	-4041	-0-	17833	2	43	9	N	39	2	8			81
02	19796	X	16238	-0-	-3558	-0-	16232	2	6	9	N	5	1	8			85
03	20150	X	13406	-0-	-6744	-0-	13404	2	2	9	N	2	2	8			85
04	18720	X	14462	-0-	-4258	-0-	14431	2	31	9	N	28	3	8			110
05	19344	X	11423	-0-	-7921	-0-	11414	2	9	9	N	8					118
06	17400	X	6628	-0-	-10772	-0-	6627	2	1	9	N	1					119

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1693	2	15	9	N	14	154	1	1	8	30
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					30
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					30
04	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1617	2			N	-0-					30
05	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1595	2	6	9	N	5					35
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					35

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	21883	-0-	-468	-0-	21882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20188	X	18693	-0-	-1495	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	20080	-0-	-2271	-0-	20078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	21630	X	18601	-0-	-3029	-0-	18600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22351	X	17862	-0-	-4489	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	16668	-0-	-4512	-0-	16668	2			N	-0-					-0-

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	20070	-0-	-2715	-0-	19992	2	78	9	N	71	90	1	5	8	36
02	20580	X	18047	-0-	-2533	-0-	18034	2	13	9	N	12	1	8			47
03	22351	X	19687	-0-	-2664	-0-	19681	2	6	9	N	5	5	8			47
04	20670	X	19314	-0-	-1356	-0-	19179	2	135	9	N	123	3	8			167
05	20894	X	20008	-0-	-886	-0-	19934	2	74	9	N	67	184	1			50
06	19410	X	18139	-0-	-1271	-0-	18125	2	14	9	N	13	1	8			62

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	870	N	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	834	-0-	-313	-0-	834	2			N	-0-					42
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					42
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					42
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					42
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					42
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					42

RSK-STAR WELL #: 3 RRCID -> 196342 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7069 - 7625

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

01	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

01	682	N	285	-0-	-397	-0-	285	2			N	-0-					25
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	2			N	-0-					25
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					25
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					25
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					25
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

01	DLQ G-10		33304	-0-	33304	68401	33302	2	2	9	N	2	2	8			25
02	DLQ G-10		30945	-0-	30945	99346	30944	2	1	9	N	1	1	8			25
03	133234	X	33888	-0-	-99346	-0-	33887	2	1	9	N	1	1	8			25
04	33000	X	31652	-0-	-1348	-0-	31651	2	1	9	N	1	1	8			25
05	34100	X	31421	-0-	-2679	-0-	31421	2			N	-0-					25
06	33000	X	28248	-0-	-4752	-0-	28247	2	1	9	N	1	1	8			25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	837	N	478	-0-	-359	-0-	476	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	960	N	651	-0-	-309	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	8502	-0-	-14965	-0-	8485	2	17	9	N	15	2	8			96
02	21168	X	7624	-0-	-13544	-0-	7615	2	9	9	N	8					104
03	22909	X	13127	-0-	-9782	-0-	13126	2	1	9	N	1	1	8			104
04	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14234	2	22	9	N	20	3	8			121
05	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12656	2	88	9	N	80	1	8			200
*06	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14300	2	59	9	N	54	183	1	1	8	70

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	14653	-0-	-2614	-0-	14644	2	9	9	N	8	44	1	1	8	41
02	15568	X	11737	-0-	-3831	-0-	11728	2	9	9	N	8	1	8			48
03	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	16090	2	2	9	N	2	2	8			48
04	14190	X	12445	-0-	-1745	-0-	12423	2	22	9	N	20					68
05	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17209	2	14	9	N	13	1	8			80
06	15570	X	14429	-0-	-1141	-0-	14429	2			N	-0-					80

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1942	-0-	-321	-0-	1920	2	22	9	N	20					50
02	2156	N	1422	-0-	-734	-0-	1422	2			N	-0-					50
03	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					50
04	1890	N	1553	-0-	-337	-0-	1553	2			N	-0-					50
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2200	2	3	9	N	3					53
06	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	1441	2	4	9	N	4	1	8			56

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	12307	-0-	-1643	-0-	12252	2	55	9	N	50					88
02	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12265	2	13	9	N	12	1	8			99
03	12927	X	12452	-0-	-475	-0-	12361	2	91	9	N	83	155	1			27
04	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12244	2	17	9	N	15					42
05	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17041	2	19	9	N	17					59
06	13170	X	10015	-0-	-3155	-0-	9989	2	26	9	N	24	1	8			82

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	594	-0-	-491	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	840	N	539	-0-	-301	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	837	N	560	-0-	-277	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	784	N	463	-0-	-321	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	750	N	310	-0-	-440	-0-	310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					26
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					26
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					26
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					26
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					26
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					26

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	510	N	173	-0-	-337	-0-	173	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

01	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

*01	100130	X	15392	-0-	-84738	-0-	15390	2	2	9	N	2	2	8			6
*02	90440	X	9062	-0-	-81378	-0-	9062	2			N	-0-					6
*03	100130	X	9818	-0-	-90312	-0-	9818	2			N	-0-					6
*04	96900	X	7064	-0-	-89836	-0-	7063	2	1	9	N	1	1	8			6
*05	100130	X	17683	-0-	-82447	-0-	17683	2			N	-0-					6
*06	96900	X	17361	-0-	-79539	-0-	17360	2	1	9	N	1	1	8			6

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

01	0	W	9862	-0-	9862	67299	9860	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	W	9079	-0-	9079	76378	9076	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	0	W	7348	-0-	7348	83726	7346	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	0	W	7384	-0-	7384	91110	7383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	0	W	6678	-0-	6678	97788	6677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	103694	X	5906	-0-	-97788	-0-	5904	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4449	-0-	-1689	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3652	-0-	-1892	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	3797	-0-	-2000	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3339	-0-	-1611	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
*06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1 RRCID -> 199511 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8546 - 9440

*01	42830	X	42830	-0-	-0-	-0-	42829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	37315	X	37315	-0-	-0-	-0-	37314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	38421	X	38421	-0-	-0-	-0-	38420	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	35166	X	35166	-0-	-0-	-0-	35164	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	35663	X	35663	-0-	-0-	-0-	35662	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	33924	X	33924	-0-	-0-	-0-	33923	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 9040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

01	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	837	N	198	-0-	-639	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

01	17577	X	16568	-0-	-1009	-0-	16529	2	39	9	N	35					120
02	15876	X	15779	-0-	-97	-0-	15779	2			N	-0-					120
03	15438	X	14944	-0-	-494	-0-	14936	2	8	9	N	7					127
04	16020	X	13202	-0-	-2818	-0-	13160	2	42	9	N	38	109	1			56
05	17484	X	12690	-0-	-4794	-0-	12680	2	10	9	N	9					65
06	16920	X	11294	-0-	-5626	-0-	11283	2	11	9	N	10					75

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40672	X	34226	-0-	-6446	-0-	34225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	36176	X	31052	-0-	-5124	-0-	31051	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	39432	X	34840	-0-	-4592	-0-	34839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36840	X	33166	-0-	-3674	-0-	33163	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	36611	X	32569	-0-	-4042	-0-	32568	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	33720	X	31246	-0-	-2474	-0-	31245	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

01	12059	X	9594	-0-	-2465	-0-	9440	2	154	9	N	140	161	1			25
02	10892	X	8425	-0-	-2467	-0-	8400	2	25	9	N	23					48
03	12059	X	9286	-0-	-2773	-0-	9251	2	35	9	N	32					80
04	11640	X	8661	-0-	-2979	-0-	8602	2	59	9	N	54	91	1			43
05	11036	X	8322	-0-	-2714	-0-	8253	2	69	9	N	63					106
06	9270	X	8470	-0-	-800	-0-	8414	2	56	9	N	51	123	1	1	8	33

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

01	806	N	532	-0-	-274	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	512	-0-	-552	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	856	-0-	-344	-0-	856	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					168
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	T. A.		176	-0-	176	176	176	2			N	-0-					168
04	T. A.		6	-0-	6	182	6	2			N	-0-					168
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					168
*06	358	X	176	-0-	-182	-0-	176	2			N	-0-					168

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

01	992	N	768	-0-	-224	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	750	N	657	-0-	-93	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	899	N	605	-0-	-294	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	840	N	540	-0-	-300	-0-	540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	837	N	604	-0-	-233	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					40
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					40
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7600	2	1	9	N	1	1	8			40
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7525	2	1	9	N	1	1	8			40
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6672	2	3	9	N	3					43
*06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7090	2	3	9	N	3					46

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	399	-0-	-1027	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	840	N	160	-0-	-680	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	837	N	138	-0-	-699	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7731	-0-	-1972	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	6986	-0-	-1778	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	1	1	8			-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	1	1	8			-0-
05	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
*06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	392	N	176	-0-	-216	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1007	-0-	-281	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	687	-0-	-460	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	574	-0-	-476	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	578	-0-	-538	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		34607	-0-	34607	70732	34606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		31216	-0-	31216	101948	31215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	136200	X	34252	-0-	-101948	-0-	34249	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	33330	X	32619	-0-	-711	-0-	32617	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	34441	X	33177	-0-	-1264	-0-	33177	2			N	-0-					-0-
06	33330	X	30274	-0-	-3056	-0-	30273	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

01	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	784	N	439	-0-	-345	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

01	1798	X	898	-0-	-900	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1177	-0-	-447	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	915	-0-	-255	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	646	-0-	-656	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	362	-0-	-898	-0-	362	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	815	-0-	-332	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	780	N	343	-0-	-437	-0-	343	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

01	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	2560	2	64	9	N	58					58
02	2744	X	700	-0-	-2044	-0-	700	2			N	-0-					58
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					58
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					58
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4425	2	65	9	N	59					117
*06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4404	2	105	9	N	95					212

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	997	-0-	-293	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

01	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	896	X	544	-0-	-352	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	744	N	440	-0-	-304	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	474	-0-	-786	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 8602 - 8753

01	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	29289	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
03	27569	X	27569	-0-	-0-	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
04	26313	X	26313	-0-	-0-	-0-	26313	2			N	-0-					-0-
05	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	26364	2			N	-0-					-0-
*06	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	23688	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

01	DLQ G-10		37304	-0-	37304	75699	37304	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		33191	-0-	33191	108890	33190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	144751	X	35861	-0-	-108890	-0-	35860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	35400	X	33578	-0-	-1822	-0-	33578	2			N	-0-					-0-
05	36580	X	33450	-0-	-3130	-0-	33449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35400	X	31052	-0-	-4348	-0-	31051	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

01	13051	X	11419	-0-	-1632	-0-	11418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10500	X	10330	-0-	-170	-0-	10329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11935	X	11187	-0-	-748	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10910	-0-	-640	-0-	10908	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	11935	X	10832	-0-	-1103	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10379	-0-	-691	-0-	10379	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

01	868	N	294	-0-	-574	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	39	-0-	-1053	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

01	2728	X	1212	-0-	-1516	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1150	-0-	-1314	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	817	-0-	-1074	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	596	-0-	-1024	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	464	-0-	-807	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	780	N	371	-0-	-409	-0-	371	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

01	1953	X	549	-0-	-1404	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	812	X	277	-0-	-535	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	837	X	299	-0-	-538	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	810	X	662	-0-	-148	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	837	X	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	540	X	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

01	2294	X	1019	-0-	-1275	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	665	-0-	-1407	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	756	-0-	-639	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	990	N	654	-0-	-336	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	744	N	339	-0-	-405	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	720	N	267	-0-	-453	-0-	267	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

01	868	N	635	-0-	-233	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	672	N	545	-0-	-127	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	837	N	613	-0-	-224	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	642	-0-	-1156	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	690	N	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	630	N	363	-0-	-267	-0-	363	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

01	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	588	N	212	-0-	-376	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

01	DLQ G-10		34717	-0-	34717	71376	34717	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31601	-0-	31601	102977	31601	2			N	-0-					-0-
03	136138	X	33161	-0-	-102977	-0-	33160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	33540	X	31265	-0-	-2275	-0-	31265	2			N	-0-					-0-
05	34658	X	30555	-0-	-4103	-0-	30554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	33540	X	27941	-0-	-5599	-0-	27940	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

01	4588	X	3185	-0-	-1403	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3044	-0-	-1100	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	3614	-0-	-602	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2605	-0-	-665	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

01	3348	X	799	-0-	-2549	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	656	-0-	-2284	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	493	-0-	-809	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	471	-0-	-759	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	363	-0-	-691	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	780	X	367	-0-	-413	-0-	367	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

01	1240	N	380	-0-	-860	-0-	351	2	29	9	N	26	172	1			-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4684	-0-	-276	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
*06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

01	3100	N	1639	-0-	-1461	389	1639	2			N	-0-					-0-
02	2356	N	1967	-0-	-389	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

01	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2114	-0-	-182	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2184	-0-	-276	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1755	-0-	-601	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1854	-0-	-606	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

01	930	N	224	-0-	-706	-0-	224	2			N	-0-					58
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					58
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					58
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					58
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	686	-0-	-1050	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1313	-0-	-1787	701	1313	2			N	-0-					-0-
02	1947	N	1246	-0-	-701	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	171	-0-	-511	-0-	171	2			Y	-0-					48
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					48
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					48
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	510	-0-	-5194	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	372	-0-	-804	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	220	-0-	-1082	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	38	-0-	-613	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	21561	-0-	-3549	-0-	21559	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	22344	X	19516	-0-	-2828	-0-	19515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24087	X	20309	-0-	-3778	-0-	20308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22620	X	19371	-0-	-3249	-0-	19370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22816	X	19786	-0-	-3030	-0-	19785	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20910	X	18756	-0-	-2154	-0-	18756	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
*06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
02	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
05	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
*06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	393	-0-	-258	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	560	N	205	-0-	-355	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	806	N	371	-0-	-435	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	386	-0-	-513	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	672	X	279	-0-	-393	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	756	X	484	-0-	-272	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	810	N	457	-0-	-353	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6646	2	43	9	N	39					95
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6121	2	11	9	N	10					105
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5745	2	80	9	N	73	152	1	1	8	25
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5770	2	8	9	N	7					32
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6304	2	35	9	N	32					64
*06	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9060	2	12	9	N	11					75

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1435	-0-	-487	-0-	1424	2	11	9	N	10					50
02	1736	X	779	-0-	-957	-0-	779	2			N	-0-					50
03	1922	X	1604	-0-	-318	-0-	1601	2	3	9	N	3					53
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1	1	8			53
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1321	2	3	9	N	3					56
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2	1	8			57

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7204	2	51	9	N	46	1	8			78
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4777	2	53	9	N	48	83	1			43
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5957	2	1	9	N	1	1	8			43
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6708	2	23	9	N	21	4	8			60
05	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6465	2	47	9	N	43	1	8			102
*06	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9051	2	75	9	N	68	118	1	2	8	50

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	531	-0-	-833	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1119	-0-	-757	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	885	-0-	-789	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	669	-0-	-571	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	9219	-0-	-81	-0-	9167	2	52	9	N	47					98
02	8400	X	7904	-0-	-496	-0-	7876	2	28	9	N	25	99	1			24
03	9300	X	6321	-0-	-2979	-0-	6315	2	6	9	N	5	1	8			28
04	9000	X	5894	-0-	-3106	-0-	5875	2	19	9	N	17	2	8			43
05	9300	X	5142	-0-	-4158	-0-	5114	2	28	9	N	25					68
06	8910	X	770	-0-	-8140	-0-	749	2	21	9	N	19	61	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	158	-0-	-369	-0-	158	2			Y	-0-					50
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					50
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

01	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	504	N	283	-0-	-221	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					9
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					9
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					9
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

01	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
04	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
*06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8004	-0-	-1575	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	5778	-0-	-2790	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8313	-0-	-925	-0-	8312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8940	X	8881	-0-	-59	-0-	8878	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	9238	X	8623	-0-	-615	-0-	8622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8040	X	7887	-0-	-153	-0-	7886	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					57
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					57
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					57
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					57
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					57
06	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	1134	2			N	-0-					57

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

01	9207	X	6453	-0-	-2754	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	4895	-0-	-3421	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	5940	-0-	-3205	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5009	-0-	-2281	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	2314	-0-	-5002	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	976	-0-	-5264	-0-	976	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

01	17019	X	12511	-0-	-4508	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	7575	-0-	-7797	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	7240	-0-	-9779	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	9382	-0-	-5798	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	3932	-0-	-10235	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	1508	-0-	-10612	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

01	10323	X	7738	-0-	-2585	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	6001	-0-	-3323	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7058	-0-	-2056	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	4820	-0-	-3730	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	2681	-0-	-5472	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7077	-0-	-423	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

01	868	X	342	-0-	-526	-0-	342	2			N	-0-					68
02	784	X	568	-0-	-216	-0-	517	2	51	9	N	46	1	8			113
03	775	X	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					113
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7	7	8			113
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					113
*06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2	2	8			113

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

01	3224	X	1704	-0-	-1520	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1937	-0-	-975	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1679	-0-	-832	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1872	-0-	-558	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1912	-0-	-227	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1930	-0-	-140	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
*06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4890	-0-	-1260	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	1227	-0-	-5128	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

01	21390	X	15472	-0-	-5918	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	10617	-0-	-8703	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	9491	-0-	-11899	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	11036	-0-	-7294	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	5504	-0-	-12445	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	2331	-0-	-12639	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

01	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	3973	-0-	-2165	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4925	-0-	-1015	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
*06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

01	10447	X	4642	-0-	-5805	-0-	4639	2	3	9	N	3					78
02	9436	X	4220	-0-	-5216	-0-	4220	2			N	-0-					78
03	8370	X	2610	-0-	-5760	-0-	2610	2			N	-0-					78
04	7380	X	6012	-0-	-1368	-0-	6010	2	2	9	N	2	2	8			78
05	6324	X	5263	-0-	-1061	-0-	5255	2	8	9	N	7					85
06	4530	X	3680	-0-	-850	-0-	3680	2			N	-0-					85

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

01	651	X	46	-0-	-605	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	17155	-0-	14055	14055	17155	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	19849	-0-	16849	30904	19849	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	23422	-0-	20322	51226	23422	2			N	-0-					-0-
*06	79098	X	27872	-0-	-51226	-0-	27872	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

01	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	800	-0-	-750	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

01	38216	X	38216	-0-	-0-	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
02	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	32514	2			N	-0-					-0-
03	38998	X	18086	-0-	-20912	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
04	37740	X	1160	-0-	-36580	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	855	-0-	-38143	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	516	-0-	-36474	-0-	516	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

01	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	238	-0-	-413	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

01	16337	X	5803	-0-	-10534	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5748	-0-	-142	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
*06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

01	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9373	-0-	-91	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
03	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6720	-0-	-3420	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10238	-0-	-240	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
*06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

01	8928	X	5541	-0-	-3387	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	3947	-0-	-4117	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	5098	-0-	-3830	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5077	-0-	-2393	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	1338	-0-	-5420	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	539	-0-	-4831	-0-	539	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

01	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	2304	2	20	9	N	18					38
02	2660	X	620	-0-	-2040	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			38
03	2945	X	1462	-0-	-1483	-0-	1462	2			N	-0-					38
04	2850	X	2200	-0-	-650	-0-	2199	2	1	9	N	1	1	8			38
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2946	2	4	9	N	4	1	8			41
*06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3208	2	8	9	N	7	1	8			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2058	-0-	-1321	-0-	2022	2	36	9	N	33					71
02	2800	X	2176	-0-	-624	-0-	2175	2	1	9	N	1					72
03	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	2241	2	19	9	N	17					89
04	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7211	2	62	9	N	56	1	8			144
05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8095	2	59	9	N	54	171	1			27
*06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					27

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	15053	-0-	-5314	-0-	15052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17556	X	12652	-0-	-4904	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	10972	-0-	-5644	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	12403	-0-	-3677	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	13106	-0-	-3510	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11838	-0-	-2742	-0-	11838	2			N	-0-					-0-

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	13109	-0-	-2050	-0-	13109	2			N	-0-					36
02	13692	X	12262	-0-	-1430	-0-	12234	2	28	9	N	25	1	8			60
03	13299	X	11311	-0-	-1988	-0-	11282	2	29	9	N	26	1	8			85
04	12690	X	10212	-0-	-2478	-0-	10144	2	68	9	N	62	92	1			55
05	13578	X	10004	-0-	-3574	-0-	9940	2	64	9	N	58					113
06	13140	X	9802	-0-	-3338	-0-	9758	2	44	9	N	40	65	1	1	8	87

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					63
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	8			63
03	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	1811	2	11	9	N	10	30	1	1	8	42
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1					43
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					43
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					43

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10200	2	1	9	N	1	1	8			41
02	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8825	2	1	9	N	1	1	8			41
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8044	2	29	9	N	26	66	1	1	8	-0-
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
05	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
*06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	7161	-0-	-13237	-0-	7161	2			N	-0-					44
02	18424	X	7120	-0-	-11304	-0-	7119	2	1	9	N	1	1	8			44
03	18228	X	8021	-0-	-10207	-0-	7990	2	31	9	N	28	70	1	2	8	-0-
04	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10838	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
*06	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7489	-0-	-974	-0-	7488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7896	X	7770	-0-	-126	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8298	-0-	-444	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7133	-0-	-1327	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7234	-0-	-1384	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6942	-0-	-1398	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
05	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
*06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7673	-0-	-2030	-0-	7672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8764	X	6759	-0-	-2005	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
03	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
04	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
05	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6055	-0-	-3335	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	30583	2	1	9	N	1	1	8			40
02	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	27653	2			N	-0-					40
03	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	26277	2	2	9	N	2	2	8			40
04	27527	X	27527	-0-	-0-	-0-	27525	2	2	9	N	2	2	8			40
05	28212	X	28212	-0-	-0-	-0-	28212	2			N	-0-					40
*06	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25480	2	2	9	N	2	2	8			40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12036	-0-	-2286	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10505	-0-	-1059	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	8631	-0-	-3552	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	7691	-0-	-3949	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	8593	-0-	-3435	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	9358	-0-	-2282	-0-	9358	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	11622	-0-	-1305	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	7847	-0-	-3577	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	7354	-0-	-4488	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8261	-0-	-2989	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8804	-0-	-2821	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	8626	-0-	-2624	-0-	8626	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30162	X	30162	-0-	-0-	-0-	30160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	26379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29250	X	29250	-0-	-0-	-0-	29247	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	27360	X	24000	-0-	-3360	-0-	23997	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	28272	X	19651	-0-	-8621	-0-	19651	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	17960	-0-	-9400	-0-	17960	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47270	X	47270	-0-	-0-	-0-	47270	2			N	-0-					-0-
02	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	39885	2			N	-0-					-0-
03	42570	X	42570	-0-	-0-	-0-	42570	2			N	-0-					-0-
04	36930	X	27408	-0-	-9522	-0-	27408	2			N	-0-					-0-
05	38161	X	24216	-0-	-13945	-0-	24216	2			N	-0-					-0-
06	36930	X	30281	-0-	-6649	-0-	30281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56358	X	54018	-0-	-2340	-0-	54018	2			N	-0-					-0-
02	50288	X	47491	-0-	-2797	-0-	47491	2			N	-0-					-0-
03	55676	X	50230	-0-	-5446	-0-	50230	2			N	-0-					-0-
04	53880	X	43484	-0-	-10396	-0-	43484	2			N	-0-					-0-
05	54064	X	47458	-0-	-6606	-0-	47458	2			N	-0-					-0-
06	52290	X	42225	-0-	-10065	-0-	42225	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

01	992	X	146	-0-	-846	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	336	X	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
*06	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

01	589	X	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	700	X	405	-0-	-295	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	899	X	182	-0-	-717	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	870	X	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	899	X	226	-0-	-673	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

01	806	X	427	-0-	-379	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	728	X	404	-0-	-324	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	992	X	270	-0-	-722	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	960	X	512	-0-	-448	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	992	X	771	-0-	-221	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

01	36859	X	28661	-0-	-8198	-0-	28658	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	31584	X	24557	-0-	-7027	-0-	24556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	34937	X	25481	-0-	-9456	-0-	25479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	33810	X	22851	-0-	-10959	-0-	22848	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	30039	X	22197	-0-	-7842	-0-	22197	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	19634	-0-	-8116	-0-	19633	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

01	45167	X	30869	-0-	-14298	-0-	30868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	37576	X	28086	-0-	-9490	-0-	28086	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	30583	-0-	-9004	-0-	30580	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	34470	X	31984	-0-	-2486	-0-	31983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	34182	2			N	-0-					-0-
*06	31013	X	31013	-0-	-0-	-0-	31012	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38936	X	34507	-0-	-4429	-0-	34503	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	34496	X	27600	-0-	-6896	-0-	27599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	37386	X	26992	-0-	-10394	-0-	26992	2			N	-0-					-0-
04	34680	X	26180	-0-	-8500	-0-	26178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	34503	X	24882	-0-	-9621	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	23116	-0-	-10274	-0-	23115	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	29179	-0-	-6316	-0-	29176	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	30940	X	25588	-0-	-5352	-0-	25587	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	32705	X	27402	-0-	-5303	-0-	27398	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	29010	X	25883	-0-	-3127	-0-	25882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29977	X	25952	-0-	-4025	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	22773	-0-	-5457	-0-	22772	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ACME BRICK D WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	34401	-0-	34401	567203	34399	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	W	30185	-0-	30185	597388	30184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0	W	33950	-0-	33950	631338	33949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	W	30845	-0-	30845	662183	30842	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	0	W	29002	-0-	29002	691185	29002	2			N	-0-					-0-
06	0	W	28387	-0-	28387	719572	28386	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44224	X	44224	-0-	-0-	-0-	44218	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	48104	X	42031	-0-	-6073	-0-	42030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49259	X	45038	-0-	-4221	-0-	45038	2			N	-0-					-0-
04	45000	X	42253	-0-	-2747	-0-	42247	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	46531	X	42197	-0-	-4334	-0-	42197	2			N	-0-					-0-
06	45030	X	38158	-0-	-6872	-0-	38156	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110205	X	23129	-0-	-87076	-0-	23126	2	3	9	N	3	3	8			2
02	99540	X	17538	-0-	-82002	-0-	17536	2	2	9	N	2	2	8			2
03	26288	X	20613	-0-	-5675	-0-	20611	2	2	9	N	2	2	8			2
04	25440	X	20623	-0-	-4817	-0-	20621	2	2	9	N	2	2	8			2
05	23126	X	19896	-0-	-3230	-0-	19895	2	1	9	N	1	1	8			2
06	22380	X	17781	-0-	-4599	-0-	17781	2			N	-0-					2

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	44377	-0-	44377	857503	44377	2			N	-0-					-0-
02	897866	X	40363	-0-	-857503	-0-	40363	2			N	-0-					-0-
03	450213	X	44525	-0-	-405688	-0-	44525	2			N	-0-					-0-
04	435690	X	41990	-0-	-393700	-0-	41990	2			N	-0-					-0-
05	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-	41576	2			N	-0-					-0-
06	43260	X	38907	-0-	-4353	-0-	38906	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: RRCID -> 275602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	27743	-0-	27743	94356	27743	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	25084	-0-	25084	119440	25078	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	0	W	20762	-0-	20762	140202	20758	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	0	W	19838	-0-	19838	160040	19838	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	20821	-0-	20821	180861	20821	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	18902	-0-	18902	199763	18895	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	0	W	16115	-0-	16115	215878	16113	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	0	W	13556	-0-	13556	229434	13554	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	0	W	17643	-0-	17643	247077	17641	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	0	W	14593	-0-	14593	261670	14592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	0	W	10915	-0-	10915	272585	10914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	0	W	10379	-0-	10379	282964	10378	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	99326	-0-	99326	780456	99326	2			N	-0-					-0-
08	0	W	100816	-0-	100816	881272	100807	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	0	W	88896	-0-	88896	970168	88896	2			N	-0-					-0-
10	0	W	80701	-0-	80701	1050869	80701	2			N	-0-					-0-
11	0	W	72146	-0-	72146	1123015	72146	2			N	-0-					-0-
12	0	W	65732	-0-	65732	1188747	65732	2			N	-0-					-0-
01	0	W	50927	-0-	50927	1239674	50927	2			N	-0-					-0-
02	0	W	41716	-0-	41716	1281390	41716	2			N	-0-					-0-
03	0	W	46670	-0-	46670	1328060	46670	2			N	-0-					-0-
04	0	W	43961	-0-	43961	1372021	43961	2			N	-0-					-0-
05	0	W	45972	-0-	45972	1417993	45972	2			N	-0-					-0-
06	0	W	43573	-0-	43573	1461566	43573	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	54685	-0-	54685	464276	54685	2			N	-0-					-0-
08	0	W	51844	-0-	51844	516120	51837	2	7	9	N	6					6
09	0	W	48697	-0-	48697	564817	48693	2	4	9	N	4	4	8			6
10	0	W	47455	-0-	47455	612272	47455	2			N	-0-					6
11	0	W	43579	-0-	43579	655851	43567	2	12	9	N	11	11	8			6
12	0	W	43106	-0-	43106	698957	43097	2	9	9	N	8	8	8			6
01	0	W	42313	-0-	42313	741270	42312	2	1	9	N	1	1	8			6
02	0	W	37710	-0-	37710	778980	37709	2	1	9	N	1	1	8			6
03	0	W	41120	-0-	41120	820100	41118	2	2	9	N	2	2	8			6
04	0	W	36487	-0-	36487	856587	36486	2	1	9	N	1	1	8			6
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	0	W	35786	-0-	35786	35786	35786	2			N	-0-					6

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		396	-0-	396	432	396	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	432					N	-0-					-0-
03	761	N	329	-0-	-432	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

01	38395	X	38395	-0-	-0-	-0-	38395	3			N	-0-					-0-
02	35840	X	17703	-0-	-18137	-0-	17703	3			N	-0-					-0-
03	39680	X	24124	-0-	-15556	-0-	24124	3			N	-0-					-0-
04	38400	X	13261	-0-	-25139	-0-	13261	3			N	-0-					-0-
05	38409	X	NO RPT	-0-	-38409	-0-					N	NO RPT					-0-
06	37170	X	NO RPT	-0-	-37170	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

01	1333	N	950	-0-	-383	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1060	-0-	-500	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	76	-0-	-224	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1528	-0-	-292	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1656	-0-	-359	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1565	-0-	-385	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

01	4185	X	3810	-0-	-375	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3631	-0-	-585	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	2678	-0-	-1522	-0-	2678	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1660	-0-	-1285	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	68	-0-	-2782	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	934	-0-	-1916	-0-	934	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	651	N	290	-0-	-361	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	660	N	221	-0-	-439	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3154	-0-	54	54	3154	3			N	-0-					-0-
*06	1411	N	1357	-0-	-54	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
*06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12685	-0-	-1389	-0-	12684	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12796	X	10588	-0-	-2208	-0-	10588	3			N	-0-					-0-
03	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	13081	3			N	-0-					-0-
04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	3			N	-0-					-0-
05	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	3			N	-0-					-0-
*06	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10353	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			N	-0-					-0-
03	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	3			N	-0-					-0-
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	3			N	-0-					-0-
*06	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5594	-0-	-2652	-0-	5593	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7756	X	7311	-0-	-445	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	3			N	-0-					-0-
*06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2481	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
*06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9916	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	476	X	34	-0-	-442	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14929	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	3			N	-0-					-0-
03	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	3			N	-0-					-0-
04	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	3			N	-0-					-0-
05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	3			N	-0-					-0-
*06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	2063	-0-	-9	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1989	-0-	-367	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2141	-0-	-139	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1981	-0-	-375	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1932	-0-	-288	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1401	-0-	-849	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1490	-0-	-525	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	115	-0-	-1900	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	669	-0-	-1281	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	243	-0-	-1772	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	97	-0-	-1853	-0-	97	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
*06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	46	1	1625	2	N	-0-					48
02	1652	N	1387	-0-	-265	-0-	33	1	1354	2	N	-0-					48
03	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	38	1	1613	2	N	-0-					48
04	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	33	1	1560	2	N	-0-					48
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	43	1	1647	2	N	-0-					48
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	30	1	1609	2	N	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	42	1	1466	2	N	-0-					18
02	1400	N	1352	-0-	-48	-0-	46	1	1306	2	N	-0-					18
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	33	1	1446	2	N	-0-					18
04	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	27	1	1388	2	N	-0-					18
05	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	29	1	1423	2	N	-0-					18
06	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	25	1	1347	2	N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4282	-0-	-213	-0-	119	1	4163	2	N	-0-					65
02	3892	X	3739	-0-	-153	-0-	127	1	3612	2	N	-0-					65
03	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	93	1	4092	2	N	-0-					65
04	4140	X	3941	-0-	-199	-0-	76	1	3865	2	N	-0-					65
05	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	82	1	4082	2	N	-0-					65
06	4140	X	3880	-0-	-260	-0-	71	1	3809	2	N	-0-					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	75	1	2647	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2519	-0-	-57	-0-	61	1	2458	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	62	1	2715	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2635	-0-	-125	-0-	51	1	2584	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	54	1	2672	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	47	1	2552	2	N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	77	1	2692	2	N	-0-					22
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	90	1	2309	2	N	-0-					22
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	84	1	2398	2	N	-0-					22
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	56	1	2606	2	N	-0-					22
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	75	1	2696	2	N	-0-					22
*06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	78	1	2427	2	N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	8	1	341	2	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	N	-0-					-0-
04	630	N	461	-0-	-169	-0-	9	1	452	2	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	2	N	-0-					-0-
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	7	1	350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3814	-0-	-805	-0-	282	1	3532	2	N	-0-					19
02	4172	X	3870	-0-	-302	-0-	305	1	3510	2	N	50					69
							55	9									
03	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	464	1	3956	2	N	3					72
							3	9									
04	4380	X	3902	-0-	-478	-0-	312	1	3581	2	N	8					80
							9	9									
05	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	338	1	3711	2	N	19					99
							21	9									
06	4290	X	3978	-0-	-312	-0-	318	1	3660	2	N	-0-					99

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	37	1	1306	2	N	-0-					30
02	1372	N	1197	-0-	-175	-0-	29	1	1168	2	N	-0-					30
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	N	-0-					30
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	35	1	1610	2	N	-0-					30
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	45	1	1752	2	N	-0-					30
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	1589	2	N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	54	1	1906	2	N	-0-					15
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	75	1	2139	2	N	2					17
							2	9									
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	60	1	2645	2	N	1					18
							1	9									
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	51	1	2570	2	N	-0-					18
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	54	1	2684	2	N	2					20
							2	9									
06	2610	N	2355	-0-	-255	-0-	43	1	2312	2	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2506	-0-	-1307	-0-	103	1	2403	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2779	-0-	-665	-0-	269	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2162	-0-	-752	-0-	65	1	2097	2	N	-0-					-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	53	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2387	-0-	-682	-0-	47	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2469	-0-	-501	-0-	45	1	2424	2	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	106	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	246	1	2287	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2589	-0-	-15	-0-	78	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	49	1	2464	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	52	1	2556	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2466	-0-	-54	-0-	45	1	2421	2	N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9618	-0-	9618	19080	711	1	8883	2	N	22					85
							24	9									
02	T. A.		8467	-0-	8467	27547	1297	1	7137	2	N	30					115
							33	9									
03	36716	X	9169	-0-	-27547	-0-	1525	1	7611	2	N	30					145
							33	9									
04	9450	X	8938	-0-	-512	-0-	1449	1	7442	2	N	43	3	8			185
							47	9									
05	9610	X	9296	-0-	-314	-0-	1588	1	7686	2	N	20					205
							22	9									
06	9300	X	8624	-0-	-676	-0-	1497	1	7121	2	N	5					210
							6	9									

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	117	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2169	-0-	-15	-0-	106	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	139	1	2772	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3066	-0-	66	66	145	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	2961	N	2895	-0-	-66	-0-	150	1	2745	2	N	-0-					-0-
*06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	132	1	2539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	233	1	2909	2	N	-0-					40
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	222	1	2555	2	N	-0-					40
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	334	1	2841	2	N	-0-					40
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	206	1	2373	2	N	-0-					40
05	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	201	1	2203	2	N	-0-					40
*06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	217	1	2498	2	N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	95	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1623	-0-	-1	-0-	106	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	158	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	210	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	218	1	1382	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	198	1	1492	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	55	1	691	2	N	-0-					182
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	75	1	591	2	N	4					186
							4	9									
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	88	1	596	2	N	1					187
							1	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	209	1	571	2	N	19	180	1			26
							21	9									
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	99	1	573	2	N	1					27
							1	9									
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	127	1	751	2	N	-0-					27

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	104	1	1423	2	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	84	1	543	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	218	1	342	2	N	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	318	1	175	2	N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	342	1	146	2	N	-0-					-0-
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	276	1	816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	223	1	4507	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4279	-0-	-285	-0-	209	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4825	-0-	-228	-0-	230	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4361	-0-	-439	-0-	206	1	4155	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4354	-0-	-544	-0-	226	1	4128	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4331	-0-	-349	-0-	215	1	4116	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-					-0-
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-
06	360	N	127	-0-	-233	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

01	713	N	465	-0-	-248	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
02	476	N	352	-0-	-124	-0-	23	1	329	2	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	478	2	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	74	1	516	2	N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	70	1	443	2	N	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	72	1	545	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

01	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	18	1	117	2	N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

01	1147	N	753	-0-	-394	-0-	39	1	714	2	N	-0-					-0-
02	952	N	617	-0-	-335	-0-	40	1	577	2	N	-0-					-0-
03	930	N	633	-0-	-297	-0-	54	1	579	2	N	-0-					-0-
04	720	N	574	-0-	-146	-0-	72	1	502	2	N	-0-					-0-
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	80	1	503	2	N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	67	1	502	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	197	1	3974	2	N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	181	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	188	1	3745	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3750	-0-	-210	-0-	177	1	3573	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	207	1	3778	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	186	1	3573	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	52	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	49	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	98	1	1119	2	N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	72	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	82	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	69	1	1007	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	288	1	2132	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2093	-0-	-231	-0-	303	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2229	-0-	-313	-0-	261	1	1968	2	N	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	338	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2194	-0-	-131	-0-	189	1	2005	2	N	-0-					-0-
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	231	1	1930	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	N	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	96	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1626	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	89	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	89	1	1793	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	95	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	82	1	1564	2	N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	81	1	1649	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1469	-0-	-127	-0-	72	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	138	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	96	1	1484	2	N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	115	1	1516	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	101	1	1487	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					7
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	2	N	-0-					7
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					7
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					7
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					7
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	2158	2			N	-0-					56
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					56
03	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2213	2	1	9	N	1					57
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					57
05	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	57	1	2043	2	N	-0-					57
06	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	80	1	1863	2	N	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	17	1	337	2	N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	2	N	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2			N	-0-					27
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	9	1	1064	2	N	-0-					27
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	2	1	1149	2	N	-0-					27
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					27
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					27
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					27

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	85	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	97	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	95	1	1913	2	N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	106	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1629	-0-	-321	-0-	81	1	1548	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	2	2	9	N	2					87
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1810	2	11	9	N	10					97
03	1922	N	1030	-0-	-892	-0-	42	1	985	2	N	3					100
							3	9									
04	1860	N	622	-0-	-1238	-0-	619	2	3	9	N	3					103
05	1922	N	1085	-0-	-837	-0-	7	1	1078	2	N	-0-					103
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					103

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					76
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	64	1			74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	142	1	1772	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	1596	N	1160	-0-	-436	-0-	92	1	1056	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	113	1	1295	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	1710	N	914	-0-	-796	-0-	72	1	830	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	1271	N	994	-0-	-277	-0-	78	1	901	2	Y	14					22
							15	9									
06	1290	N	979	-0-	-311	-0-	78	1	900	2	Y	1					23
							1	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	215	1	1586	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1706	-0-	-450	-0-	247	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	192	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	225	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1176	-0-	-715	-0-	101	1	1075	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1174	-0-	-416	-0-	126	1	1048	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

01	3255	X	2811	-0-	-444	-0-	133	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2519	-0-	-169	-0-	123	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	127	1	2542	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	121	1	2444	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	132	1	2419	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2545	-0-	-185	-0-	126	1	2419	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

01	558	N	556	-0-	-2	-0-	26	1	530	2	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	42	1	611	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1189	-0-	-239	-0-	59	1	1130	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	87	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	62	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	85	1	1554	2	N	-0-					-0-
*06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	89	1	1508	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	73	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	53	1	1062	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	875	-0-	-303	-0-	45	1	830	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	989	-0-	-211	-0-	49	1	940	2	N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	71	1	42	2	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	17	1	2366	2	N	-0-					52
02	2212	N	2210	-0-	-2	-0-	61	1	2149	2	N	-0-					52
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	43	1	2415	2	N	-0-					52
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	11	1	2338	2	N	-0-					52
05	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2389	2	1	9	N	1					53
06	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	2290	2			N	-0-					53

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	773	-0-	-64	-0-	5	1	768	2	N	-0-					80
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	20	1	718	2	N	-0-					80
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	14	1	793	2	N	-0-					80
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	2	N	-0-					80
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					80
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					80

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1941	-0-	-477	-0-	1935	2	6	9	N	5					79
02	1820	N	1645	-0-	-175	-0-	1631	2	14	9	N	13					92
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1929	2	4	9	N	4					96
04	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1713	2	2	9	N	2					98
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1726	2	8	9	N	7					105
06	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1683	2			N	-0-					105

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					2
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	4	1	421	2	N	-0-					2
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					2
04	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					2
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					2
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1924	-0-	-339	-0-	1924	2			N	-0-					68
02	1848	N	1654	-0-	-194	-0-	14	1	1640	2	N	-0-					68
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	3	1	2052	2	N	2					70
							2	9									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					70
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					70
06	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1959	2			N	-0-					70

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	96	1	1946	2	N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	92	1	1786	2	N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	97	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1822	-0-	-158	-0-	86	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	109	1	1997	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	97	1	1850	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	140	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	228	1	2486	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	163	1	2858	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2840	-0-	-250	-0-	210	1	2630	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	201	1	2713	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2868	-0-	-42	-0-	179	1	2689	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	426	1	497	2	N	5					48
							6	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	531	1	718	2	N	14					62
							15	9									
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	173	1	1992	2	N	3					65
							3	9									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	174	1	1996	2	N	-0-					65
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	175	1	2012	2	N	13					78
							14	9									
*06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	178	1	2045	2	N	4					82
							4	9									

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	66	1	1300	2	N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	186	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	170	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	171	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	57	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	64	1	1234	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	13	1	202	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	247	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	20	1	228	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

01	T. A.		4281	-0-	4281	8435	202	1	4079	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3814	-0-	3814	12249	186	1	3628	2	N	-0-					-0-
03	16341	X	4092	-0-	-12249	-0-	195	1	3897	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3946	-0-	-194	-0-	186	1	3760	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	214	1	3911	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3984	-0-	-156	-0-	198	1	3786	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

01	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	75	1	1506	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1369	-0-	-87	-0-	67	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	74	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	72	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	80	1	1460	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	73	1	1398	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	105	1	1313	2	N	64	89	1			46
							70	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	109	1	1248	2	N	-0-					46
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	114	1	1311	2	N	71					117
							78	9									
04	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	109	1	1253	2	N	20	90	1			47
							22	9									
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	111	1	1271	2	N	22					69
							24	9									
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	106	1	1224	2	N	27					96
							30	9									

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	99	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1643	-0-	-205	-0-	80	1	1563	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	90	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	86	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	96	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	87	1	1671	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

01	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	151	1	1882	2	N	10					156
							11	9									
02	1876	N	1779	-0-	-97	-0-	142	1	1631	2	N	5					161
							6	9									
03	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	154	1	1770	2	N	-0-					161
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	142	1	1631	2	N	41	177	1			25
							45	9									
05	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	150	1	1729	2	N	1					26
							1	9									
06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	147	1	1693	2	N	7					33
							8	9									

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

01	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	96	1	1932	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1811	-0-	-9	-0-	110	1	1701	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	109	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	190	1	1946	2	N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	300	1	1933	2	N	-0-					-0-
*06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	241	1	1886	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

01	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	10	1	1487	2	N	-0-					12
02	1792	N	1289	-0-	-503	-0-	36	1	1253	2	N	-0-					12
03	1829	N	1076	-0-	-753	-0-	19	1	1057	2	N	-0-					12
04	1440	N	1031	-0-	-409	-0-	5	1	1026	2	N	-0-					12
05	1426	N	955	-0-	-471	-0-	955	2			N	-0-					12
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	14	15	1	3	8	8
							15	9									
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	14					22
							15	9									
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	15	1	175	2	Y	1					23
							1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	Y	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	44	1	378	2	Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	988	-0-	-160	-0-	64	1	924	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	68	1	1134	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	64	1	1080	2	N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	187	1	924	2	N	-0-					14
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	258	1	896	2	N	-0-					14
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	40	1	456	2	N	-0-					14
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	35	1	407	2	N	-0-					14
05	620	N	438	-0-	-182	-0-	35	1	403	2	N	-0-					14
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	560	2	N	-0-					14

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	36	1	594	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	33	1	510	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	35	1	546	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	46	1	534	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5262	-0-	5262	10418	248	1	5014	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		4433	-0-	4433	14851	216	1	4217	2	N	-0-					-0-
03	19864	X	5013	-0-	-14851	-0-	239	1	4774	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4663	-0-	-527	-0-	220	1	4443	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4807	-0-	-463	-0-	249	1	4558	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4412	-0-	-688	-0-	219	1	4193	2	N	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					42
02	980	N	977	-0-	-3	-0-	970	2	7	9	N	6					48
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1195	2	10	9	N	9					57
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1066	2	12	9	N	11					68
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1079	2	2	9	N	2					70
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1044	2	8	9	N	7					77

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

01	1953	N	845	-0-	-1108	-0-	239	1	593	2	N	12					27
							13	9									
02	1764	N	553	-0-	-1211	-0-	32	1	511	2	N	9					36
							10	9									
03	1953	N	473	-0-	-1480	-0-	29	1	440	2	N	4					40
							4	9									
04	1890	N	439	-0-	-1451	-0-	26	1	407	2	N	5					45
							6	9									
05	1953	N	144	-0-	-1809	-0-	26	1	118	2	N	-0-					45
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					45

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	269	2	26	9	N	24					62
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					62
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
04	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					62
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					62
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					62

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	111	1	1382	2	N	64	89	1			46
							70	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	114	1	1315	2	N	-0-					46
03	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	111	1	1277	2	N	71					117
							78	9									
04	1500	N	1365	-0-	-135	-0-	107	1	1236	2	N	20	90	1			47
							22	9									
05	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	111	1	1271	2	N	22					69
							24	9									
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	107	1	1231	2	N	27					96
							30	9									

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	85	1	1061	2	N	8					187
							9	9									
02	1064	N	987	-0-	-77	-0-	78	1	903	2	N	5					192
							6	9									
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	253	1	605	2	N	-0-					192
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	278	1	1019	2	N	9					201
							10	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	326	1	926	2	N	8					209
							9	9									
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	251	1	886	2	N	11					220
							12	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	84	1	1050	2	N	-0-					32
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	85	1	981	2	N	2					34
							2	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	394	1	941	2	N	3					37
							3	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	281	1	1026	2	N	3					40
							3	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	310	1	883	2	N	4					44
							4	9									
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	238	1	841	2	N	-0-					44

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

01	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	47	1	958	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	46	1	902	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	49	1	986	2	N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	919	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	52	1	947	2	N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	48	1	913	2	N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	108	1	996	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	138	1	886	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	163	1	901	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	198	1	835	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	211	1	828	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	176	1	721	2	N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

01	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	116	1	1453	2	N	5					138
							6	9									
*02	1484	N	1011	-0-	-473	-0-	80	1	920	2	N	10					148
							11	9									
*03	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	368	1	878	2	N	-0-					148
*04	1530	N	1268	-0-	-262	-0-	272	1	996	2	N	-0-					148
*05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	296	1	843	2	N	-0-					148
06	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	229	1	809	2	N	-0-					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

01	124	N	77	-0-	-47	-0-	5	1	59	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	7	1	78	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	14					22
							15	9									
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	1					23
							1	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	12	1	415	2	N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

01	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	91	1	1834	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1930	-0-	-58	-0-	94	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	103	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	101	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	113	1	2073	2	N	-0-					-0-
*06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	2005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					29
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	6					35
							7	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	39	1	1076	2	N	-0-	33	1			2
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	28	1	762	2	N	-0-					2
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	N	-0-					2
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	N	-0-					2

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	205	1	2334	2	N	-0-					-0-
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	100	1	2457	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1918	-0-	-686	-0-	61	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1281	-0-	-1239	-0-	39	1	1242	2	N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	97	1	2665	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2072	-0-	-448	-0-	75	1	1997	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

01	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	144	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2858	-0-	-110	-0-	139	1	2719	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3174	-0-	-112	-0-	151	1	3023	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3074	-0-	-76	-0-	145	1	2929	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	158	1	2890	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	148	1	2841	2	N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	221	1	825	2	N	-0-					55
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	225	1	624	2	N	14					69
							15	9									
03	961	N	714	-0-	-247	-0-	56	1	649	2	N	8					77
							9	9									
04	1020	N	807	-0-	-213	-0-	65	1	742	2	N	-0-					77
05	961	N	680	-0-	-281	-0-	55	1	625	2	N	-0-					77
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	61	1	701	2	N	1					78
							1	9									

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	303	1	3782	2	N	41	174	1			28
							45	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	212	1	3318	2	N	35					63
							39	9									
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	189	1	2960	2	N	32					95
							35	9									
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	264	1	2978	2	N	17					112
							19	9									
05	2232	X	1533	-0-	-699	-0-	203	1	1330	2	N	-0-					112
06	2160	X	447	-0-	-1713	-0-	28	1	401	2	N	16	58	1			70
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

01	155	N	99	-0-	-56	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	35	1	101	2	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	34	1	149	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	154	1	140	2	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					21
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					21
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					21
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	-0-					21
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					21
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

01	434	N	388	-0-	-46	-0-	29	1	359	2	N	-0-					49
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	22	1	255	2	N	-0-					49
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	63	1	152	2	N	1					50
							1	9									
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	56	1	205	2	N	2					52
							2	9									
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	118	1	336	2	N	-0-					52
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	85	1	299	2	N	2					54
							2	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

01	1617	X	1151	-0-	-466	-0-	54	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	993	-0-	-43	-0-	48	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	1132	-0-	-15	-0-	54	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	843	-0-	-267	-0-	40	1	803	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	805	-0-	-342	-0-	56	1	749	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	767	-0-	-343	-0-	64	1	703	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

01	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	83	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	81	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	90	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	90	1	1807	2	N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	100	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	88	1	1691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	179	1	3609	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3361	-0-	-307	-0-	265	1	3096	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	193	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3628	-0-	-182	-0-	398	1	3230	2	N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	212	1	3882	2	N	-0-					-0-
*06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	235	1	3435	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

01	806	N	626	-0-	-180	-0-	45	1	568	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	728	N	452	-0-	-276	-0-	35	1	405	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	38	1	432	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	600	N	470	-0-	-130	-0-	37	1	421	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	38	1	438	2	Y	14					22
							15	9									
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	477	2	Y	1					23
							1	9									

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

01	992	N	859	-0-	-133	-0-	859	2			N	-0-					23
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	18	1	850	2	N	-0-					23
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					23
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	1	1	790	2	N	-0-					23
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					23
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	2			N	-0-					23

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	156	1	3144	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	238	1	2590	2	N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	172	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	223	1	2797	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	207	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	181	1	2708	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	302	2	N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	46	1	293	2	N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	38	1	285	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

01	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	105	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	N	1213	-0-	-802	-0-	73	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	156	1	2448	2	N	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	126	1	1974	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4101	-0-	1101	1101	246	1	3855	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	496	-0-	496	496	30	1	466	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	882	-0-	882	1378	53	1	829	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	893	-0-	893	2271	54	1	839	2	N	-0-					-0-
*06	3084	X	813	-0-	-2271	-0-	49	1	764	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

01	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	111	1	1384	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	1680	N	1285	-0-	-395	-0-	102	1	1171	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	107	1	1229	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	98	1	1123	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	111	1	1275	2	Y	14					22
							15	9									
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	Y	1					23
							1	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	81	1	1013	2	N	-0-					112
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	69	1	795	2	N	31					143
							34	9									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	309	1	737	2	N	-0-					143
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	213	1	779	2	N	-0-					143
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	259	1	735	2	N	4					147
							4	9									
06	1020	N	801	-0-	-219	-0-	173	1	610	2	N	16					163
							18	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

01	2139	N	1773	-0-	-366	-0-	131	1	1642	2	N	-0-					60
02	1932	N	1779	-0-	-153	-0-	140	1	1615	2	N	22					82
							24	9									
03	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	577	1	1379	2	N	8					90
							9	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	375	1	1370	2	N	5					95
							6	9									
05	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	478	1	1357	2	N	-0-					95
06	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	403	1	1424	2	N	29					124
							32	9									

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

01	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					84
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	2	N	-0-					84
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					84
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					84
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					63
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					63

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

01	1209	N	828	-0-	-381	-0-	60	1	755	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	60	1	685	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	88	1	1015	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	11	15	1			8
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	82	1	944	2	Y	14					22
							15	9									
*06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	113	1	1297	2	Y	1					23
							1	9									

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

01	465	N	385	-0-	-80	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	401	2	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	53	1	417	2	N	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

01	2418	N	2064	-0-	-354	-0-	117	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	143	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	167	1	2624	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7268	-0-	4168	4168	436	1	6832	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3611	-0-	611	4779	217	1	3394	2	N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

01	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	71	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	65	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	65	1	1295	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	68	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	N	-0-					-0-
*06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	724	-0-		-423	-0-	53	1	658	2	Y	12	16	1			19
								13	9									
02	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	92	1	1057	2	Y	11	16	1			14
								12	9									
03	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	105	1	1212	2	Y	14	16	1			12
								15	9									
04	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	137	1	1573	2	Y	11	15	1			8
								12	9									
05	1795	N	1795	-0-		-0-	-0-	142	1	1638	2	Y	14					22
								15	9									
*06	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-	158	1	1816	2	Y	1					23
								1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	127	-0-		-617	-0-	8	1	106	2	Y	12	16	1			19
								13	9									
02	196	N	51	-0-		-145	-0-	3	1	36	2	Y	11	16	1			14
								12	9									
03	93	N	46	-0-		-47	-0-	2	1	29	2	Y	14	16	1			12
								15	9									
04	120	N	38	-0-		-82	-0-	2	1	24	2	Y	11	15	1			8
								12	9									
05	62	N	54	-0-		-8	-0-	3	1	36	2	Y	14					22
								15	9									
*06	51	N	51	-0-		-0-	-0-	4	1	46	2	Y	1					23
								1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-		-0-	-0-	65	1	807	2	Y	12	16	1			28
								13	9									
02	728	N	667	-0-		-61	-0-	52	1	603	2	Y	11	16	1			23
								12	9									
03	806	N	718	-0-		-88	-0-	56	1	647	2	Y	14	16	1			21
								15	9									
04	822	N	822	-0-		-0-	-0-	65	1	746	2	Y	10	15	1			16
								11	9									
05	744	N	719	-0-		-25	-0-	56	1	648	2	Y	14					30
								15	9									
*06	813	N	813	-0-		-0-	-0-	65	1	747	2	Y	1					31
								1	9									

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	914	-0-	-78	-0-	258	1	643	2	N	12					27
							13	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	983	2	N	9					36
							10	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	N	4					40
							4	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	53	1	835	2	N	5					45
							6	9									
05	1178	N	313	-0-	-865	-0-	58	1	255	2	N	-0-					45
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					45

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1212	2	17	9	Y	15					76
02	1064	N	969	-0-	-95	-0-	961	2	8	9	Y	7					83
03	1054	N	566	-0-	-488	-0-	505	2	61	9	Y	55	64	1			74
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					74
05	1085	N	99	-0-	-986	-0-	99	2			Y	-0-					74
06	540	N	154	-0-	-386	-0-	154	2			Y	-0-					74

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	327	-0-	-231	-0-	24	1	299	2	N	4					167
							4	9									
02	588	N	228	-0-	-360	-0-	26	1	202	2	N	-0-					167
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	62	1	420	2	N	26					193
							29	9									
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	74	1	201	2	N	8	179	1			22
							9	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	394	2	N	13					35
							14	9									
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	91	1	535	2	N	5					40
							6	9									

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	406	-0-	-2353	-0-	29	1	368	2	N	8					165
							9	9									
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	240	1	2759	2	N	65	193	1			37
							72	9									
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	240	1	2764	2	N	-0-					37
04	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	207	1	2377	2	N	13					50
							14	9									
05	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	196	1	2258	2	N	-0-					50
*06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	227	1	2609	2	N	93					143
							102	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	8	1	1137	2	N	-0-					7
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	895	2	N	-0-					7
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	15	1	847	2	N	-0-					7
04	1110	N	841	-0-	-269	-0-	4	1	837	2	N	-0-					7
05	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					7
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					7

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	114	1	901	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	N	24	-0-	-1619	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	990	N	76	-0-	-914	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	29	1	231	2	N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	31	1	623	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	137	1	1708	2	Y	12	16	1			34
							13	9									
02	1820	N	1475	-0-	-345	-0-	117	1	1346	2	Y	11	16	1			29
							12	9									
03	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	124	1	1429	2	Y	14	16	1			27
							15	9									
04	1800	N	1459	-0-	-341	-0-	116	1	1331	2	Y	11	15	1			23
							12	9									
05	1643	N	592	-0-	-1051	-0-	46	1	531	2	Y	14					37
							15	9									
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	149	1	1710	2	Y	1					38
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	557	1	6957	2	Y	12	16	1			19
							13	9									
02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	547	1	6290	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	5983	X	3990	-0-	-1993	-0-	318	1	3657	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	5790	X	1981	-0-	-3809	-0-	158	1	1811	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	5983	X	1545	-0-	-4438	-0-	122	1	1408	2	Y	14					22
							15	9									
06	7350	X	1209	-0-	-6141	-0-	97	1	1111	2	Y	1					23
							1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	782	-0-	-179	-0-	57	1	712	2	Y	12	16	1			43
							13	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	852	2	Y	11	16	1			38
							12	9									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	976	2	Y	14	16	1			36
							15	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	77	1	881	2	Y	10	15	1			31
							11	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	79	1	908	2	Y	15					46
							17	9									
06	1050	N	683	-0-	-367	-0-	55	1	628	2	Y	-0-					46

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	88	1	1583	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1214	-0-	-438	-0-	79	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	123	1	1312	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	160	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	214	1	1352	2	N	-0-					-0-
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	180	1	1355	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	68	1	1235	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	70	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	113	1	1205	2	N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	172	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	198	1	1250	2	N	-0-					-0-
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	171	1	1292	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	121	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2195	-0-	-17	-0-	143	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	207	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	289	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	320	1	2022	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	264	1	1992	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	595	-0-	-614	-0-	44	1	551	2	N	-0-					42
02	700	N	482	-0-	-218	-0-	39	1	443	2	N	-0-					42
03	744	N	490	-0-	-254	-0-	39	1	451	2	N	-0-					42
04	570	N	174	-0-	-396	-0-	14	1	160	2	N	-0-					42
05	527	N	13	-0-	-514	-0-	1	1	12	2	N	-0-					42
06	480	N	9	-0-	-471	-0-	1	1	8	2	N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	1			N	-0-					80
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					80
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					80
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					80

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2152	-0-	-483	-0-	102	1	2050	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1987	-0-	-281	-0-	157	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	116	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	254	1	2061	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1660	-0-	-541	-0-	86	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1137	-0-	-1023	-0-	73	1	1064	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1520	-0-	-272	-0-	74	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	80	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	928	-0-	-812	-0-	44	1	884	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1110	-0-	-564	-0-	58	1	1052	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	897	-0-	-723	-0-	44	1	853	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2698	-0-	-154	-0-	127	1	2571	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2478	-0-	-98	-0-	121	1	2357	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	132	1	2637	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	128	1	2582	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	143	1	2621	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2644	-0-	-26	-0-	131	1	2513	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	56	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1017	-0-	-523	-0-	80	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	64	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	118	1	958	2	N	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	110	1	2007	2	N	-0-					-0-
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	128	1	1867	2	N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	112	1	1399	2	N	-0-					170
02	1344	N	1156	-0-	-188	-0-	91	1	1044	2	N	19					189
							21	9									
03	1457	N	567	-0-	-890	-0-	40	1	457	2	N	64	165	1			88
							70	9									
04	1440	N	590	-0-	-850	-0-	47	1	543	2	N	-0-					88
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	144	1	1660	2	N	9					97
							10	9									
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	999	2	N	63					160
							69	9									

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	886	2	N	-0-					105
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					105
03	1240	N	9	-0-	-1231	-0-	1	1	8	2	N	-0-					105
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	128	1	1597	2	Y	15					76
							17	9									
02	1568	N	1236	-0-	-332	-0-	100	1	1128	2	Y	7					83
							8	9									
03	1736	N	912	-0-	-824	-0-	119	1	732	2	Y	55	64	1			74
							61	9									
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					74
05	1364	N	36	-0-	-1328	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					74
06	870	N	48	-0-	-822	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					74

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	446	2	26	9	N	24					62
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	2			N	-0-					62
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					62
05	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					62
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					62

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	23	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	228	-0-	-175	-0-	32	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

01	2108	N	1292	-0-	-816	-0-	73	1	1219	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	N	91	-0-	-1893	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	122	1	1524	2	N	15					45
							17	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	99	1	1121	2	N	-0-					45
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	207	1	1269	2	N	26					71
							29	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	339	1	1281	2	N	-0-					71
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	232	1	1541	2	N	3					74
							3	9									
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	132	1	1518	2	N	12					86
							13	9									

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1124	2	10	9	N	9					163
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1030	2	19	9	N	17					180
03	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1122	2	25	9	N	23	174	1			29
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					29
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1123	2	28	9	N	25					54
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1113	2	35	9	N	32					86

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	2	N	20					78
							22	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	142	1	1122	2	N	26					104
							29	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	157	1	1064	2	N	3					107
							3	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	307	1	838	2	N	11					118
							12	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	174	1	1011	2	N	1					119
							1	9									
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	144	1	846	2	N	47	133	1			33
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					77
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					77

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	395	1	2164	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	308	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	111	1	2208	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	117	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	116	1	2118	2	N	-0-					-0-
*06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	123	1	2366	2	N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		501	-0-	501	985	37	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	1420	N	435	-0-	-985	-0-	35	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	44	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	33	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	35	1	363	2	Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1165	2	9	9	N	8					28
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8					36
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1245	2	17	9	N	15					51
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	N	10					61
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					61
*06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1636	2	33	9	N	30					91

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	195	-0-	-208	-0-	11	1	184	2	N	-0-					37
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	12	1	181	2	N	-0-					37
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	N	6					43
							7	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	8	1	8			50
							9	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	-0-					50
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	22	1	341	2	N	-0-					50

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	12	1	199	2	N	-0-					53
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-					53
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	N	2					55
							2	9									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					55
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	22	1	289	2	N	-0-					55
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	16	1	241	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2345	-0-	-11	-0-	172	1	2154	2	N	17					102
							19	9									
02	2296	X	1170	-0-	-1126	-0-	125	1	1042	2	N	3					105
							3	9									
03	2542	X	1260	-0-	-1282	-0-	116	1	1132	2	N	11					116
							12	9									
04	2460	X	1670	-0-	-790	-0-	140	1	1524	2	N	5					121
							6	9									
05	2356	X	1810	-0-	-546	-0-	173	1	1625	2	N	11					132
							12	9									
06	2280	X	2210	-0-	-70	-0-	202	1	2008	2	N	-0-					132

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

01	372	N	293	-0-	-79	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	168	-0-	-204	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

01	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	122	1	961	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	852	-0-	-240	-0-	51	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	918	-0-	-229	-0-	55	1	863	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	968	-0-	-82	-0-	58	1	910	2	N	-0-					-0-
05	930	N	685	-0-	-245	-0-	41	1	644	2	N	-0-					-0-
06	900	N	680	-0-	-220	-0-	72	1	608	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

01	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	73	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1419	-0-	-65	-0-	69	1	1350	2	N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	74	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	73	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	81	1	1479	2	N	-0-					-0-
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

01	3100	N	3533	-0-	433	1955	167	1	3366	2	N	-0-					-0-
02	4979	X	3024	-0-	-1955	-0-	147	1	2877	2	N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	153	1	3060	2	N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	147	1	2972	2	N	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	165	1	3018	2	N	-0-					-0-
*06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	149	1	2856	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	32	1	583	2	N	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	38	1	541	2	N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	50	1	531	2	N	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	63	1	441	2	N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	88	1	556	2	N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	66	1	497	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1015	-0-	-907	-0-	114	1	901	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	N	95	-0-	-1765	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
04	990	N	83	-0-	-907	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	64	1	543	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	35	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1038	-0-	-82	-0-	32	1	1006	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	38	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	38	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	41	1	1179	2	N	-0-					-0-
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	40	1	1170	2	N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	71	1	1188	2	N	10					135
							11	9									
02	1204	N	1108	-0-	-96	-0-	66	1	1034	2	N	7					142
							8	9									
03	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	72	1	1132	2	N	8					150
							9	9									
04	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	71	1	1103	2	N	30					180
							33	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	7					187
							8	9									
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	2	N	29	181	1			35
							32	9									

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	69	1	1391	2	N	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	111	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	95	1	1730	2	N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	208	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	103	1	1880	2	N	-0-					-0-
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	117	1	1717	2	N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2837	-0-	-15	-0-	161	1	2676	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	1856	-0-	-720	-0-	140	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4258	-0-	1158	1158	255	1	4003	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3755	-0-	755	1913	292	1	3463	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3429	-0-	329	2242	55	1	3374	2	N	-0-					-0-
*06	5453	X	3211	-0-	-2242	-0-	50	1	3161	2	N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					11
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					11
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	137	2	8	9	N	7					18
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					18
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					18
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					18

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	627	-0-	-117	-0-	105	1	522	2	N	-0-					23
02	644	N	412	-0-	-232	-0-	92	1	320	2	N	-0-					23
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	442	2	N	4					27
							4	9									
04	600	N	499	-0-	-101	-0-	40	1	459	2	N	-0-					27
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	N	-0-					27
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	56					83
							62	9									

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	162	1	2025	2	N	52					123
							57	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	131	1	1504	2	N	26					149
							29	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	171	1	1965	2	N	47	161	1			35
							52	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	177	1	2035	2	N	8					43
							9	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	133	1	1533	2	N	-0-					43
*06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	141	1	1623	2	N	52					95
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

01	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4813	-0-	-283	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5315	-0-	-234	-0-	56	1	5259	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5047	-0-	-293	-0-	46	1	5001	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5136	-0-	-320	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4872	-0-	-288	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					83
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					83
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					83
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					83

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					21

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

01	2170	N	1314	-0-	-856	-0-	221	1	1093	2	N	-0-					35
02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	263	1	913	2	N	2					37
							2	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	N	3					40
							3	9									
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	98	1	1128	2	N	3					43
							3	9									
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	92	1	1054	2	N	2					45
							2	9									
06	1290	N	710	-0-	-580	-0-	44	1	506	2	N	145	175	1			15
							160	9									

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

01	310	N	234	-0-	-76	-0-	50	1	184	2	N	-0-					11
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	42	1	116	2	N	-0-					11
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-					11
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	14	1	164	2	N	-0-					11
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	10	1	120	2	N	-0-					11
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1030	2	13	9	N	12					93
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					93
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1238	2	13	9	N	12					105
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					105
05	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	1142	2	21	9	N	19					124
06	1200	N	933	-0-	-267	-0-	926	2	7	9	N	6					130

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	79	1	1315	2	N	28					86
							31	9									
02	1316	N	1176	-0-	-140	-0-	71	1	1105	2	N	-0-					86
03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	79	1	1243	2	N	17					103
							19	9									
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	77	1	1209	2	N	13					116
							14	9									
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	-0-					116
*06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	77	1	1200	2	N	37					153
							41	9									

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1526	2	2	9	N	2					84
02	1596	N	1306	-0-	-290	-0-	32	1	1256	2	N	16					100
							18	9									
03	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	12	1	1515	2	N	14					114
							15	9									
04	1470	N	817	-0-	-653	-0-	57	1	747	2	N	12	114	1			12
							13	9									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					12
06	1500	N	53	-0-	-1447	-0-	4	1	49	2	N	-0-					12

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1132	2	12	9	N	11					72
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	25	1	961	2	N	5					77
							6	9									
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	9	1	1034	2	N	18					95
							20	9									
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	76	1	997	2	N	3					98
							3	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	68	1	1117	2	N	-0-					98
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	81	1	946	2	N	17	64	1			51
							19	9									

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	211	1	2642	2	Y	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	195	1	2201	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1323	-0-	-1126	-0-	185	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	N	121	-0-	-2328	-0-	16	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	577	-0-	-713	-0-	46	1	531	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	132	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	948	-0-	-424	-0-	106	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	238	1	1614	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6083	-0-	3083	3083	1632	1	4451	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2706	-0-	-394	2689	397	1	2309	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1339	-0-	-1661	1028	194	1	1145	2	Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1012	2	6	9	N	5					58
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	N	5					63
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	956	2	29	9	N	26					89
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					89
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					89
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	961	2	17	9	N	15					104

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	78	1	1304	2	N	2					112
							2	9									
02	1232	N	1132	-0-	-100	-0-	67	1	1056	2	N	8					120
							9	9									
03	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	72	1	1123	2	N	15					135
							17	9									
04	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	72	1	1127	2	N	5					140
							6	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	76	1	1193	2	N	13					153
							14	9									
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	73	1	1136	2	N	15					168
							17	9									

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1879	2	28	9	N	25					159
02	1820	N	1501	-0-	-319	-0-	1501	2			N	-0-					159
03	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1768	2	24	9	N	22	140	1			41
04	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1708	2			N	-0-					41
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1791	2	53	9	N	48					89
06	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1711	2	22	9	N	20					109

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3223	2	4	9	N	4					58
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	71	1	2845	2	N	28					86
							31	9									
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	9	1	3164	2	N	35					121
							39	9									
04	3120	X	3103	-0-	-17	-0-	27	1	3061	2	N	14	103	1			32
							15	9									
05	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	26	1	3119	2	N	24					56
							26	9									
06	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	32	1	2989	2	N	11					67
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2085	2	1	9	N	1					92
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	23	1	1809	2	N	-0-					92
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	104	1	1972	2	N	13					105
							14	9									
04	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	28	1	1950	2	N	7					112
							8	9									
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	27	1	1998	2	N	18					130
							20	9									
06	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	37	1	1774	2	N	11					141
							12	9									

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	486	2	4	9	N	4					57
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	397	2	12	9	N	11					68
03	744	N	435	-0-	-309	-0-	418	2	17	9	N	15					83
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	427	2	13	9	N	12					95
*05	465	N	370	-0-	-95	-0-	367	2	3	9	N	3					98
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-	63	1			35

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2723	-0-	-189	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	32	1	2969	2	N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	28	1	2987	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2817	-0-	-221	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	18	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	15	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					2
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					2
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					2
04	960	N	835	-0-	-125	-0-	835	2			N	-0-					2
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					2
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					2

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

01	713	N	701	-0-	-12	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	42	1	641	2	N	-0-					-0-
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	41	1	618	2	N	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	3	1	676	2	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	2	N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

01	1054	N	896	-0-	-158	-0-	857	2	39	9	N	35					98
02	924	N	562	-0-	-362	-0-	526	2	36	9	N	33					131
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	29	1	988	2	N	31	118	1			44
							34	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1007	2	N	38					82
							42	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	809	2	22	9	N	20					102
06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	73	1	783	2	N	22	112	1			12
							24	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	502	1	5017	2	N	10					95
							11	9									
02	4760	X	4417	-0-	-343	-0-	465	1	3941	2	N	10					105
							11	9									
03	5270	X	4237	-0-	-1033	-0-	497	1	3739	2	N	1	91	1			15
							1	9									
04	5100	X	2702	-0-	-2398	-0-	270	1	2426	2	N	5					20
							6	9									
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	577	1	4694	2	N	10					30
							11	9									
*06	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	711	1	6084	2	N	8					38
							9	9									

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	28	1	4755	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4367	-0-	-643	-0-	42	1	4325	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4210	-0-	-800	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	5159	-0-	-3180	-0-	158	1	5001	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	4456	-0-	-3076	-0-	138	1	4318	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5483	-0-	-2143	-0-	172	1	5311	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	4703	-0-	-2137	-0-	154	1	4549	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5065	-0-	-1197	-0-	168	1	4897	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4581	-0-	-729	-0-	152	1	4429	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2096	-0-	-1190	-0-	64	1	2032	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2121	-0-	-791	-0-	66	1	2055	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	90	1	2772	2	N	-0-					-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	95	1	2813	2	N	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	103	1	3006	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	90	1	2627	2	N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					12

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	113	1	2282	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2153	-0-	-87	-0-	133	1	2020	2	N	-0-					-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	116	1	2329	2	N	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	111	1	2234	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2077	-0-	-310	-0-	113	1	1964	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1816	-0-	-554	-0-	172	1	1644	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	21	1	428	2	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	18	1	320	2	N	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	74	1	1501	2	N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	71	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	68	1	1189	2	N	-0-					-0-
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	145	1	1378	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	211	1	2727	2	Y	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	174	1	2446	2	Y	-0-					-0-
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	378	1	2645	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3172	-0-	172	172	371	1	2801	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3359	-0-	259	431	467	1	2892	2	Y	-0-					-0-
*06	3331	X	2900	-0-	-431	-0-	451	1	2449	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	28	1	316	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	11	1	322	2	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	10	1	316	2	N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	12	1	317	2	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	104	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	100	1	1311	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	91	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	39	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	46	1	1387	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	10	1	1095	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

01	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1886	-0-	-46	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	18	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3121	-0-	-239	-0-	30	1	3091	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3003	-0-	-357	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

01	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	164	1	3604	2	N	28					186
							31	9									
02	3864	X	3506	-0-	-358	-0-	92	1	3373	2	N	37					223
							41	9									
03	4154	X	4028	-0-	-126	-0-	3982	2	46	9	N	42	158	1			107
04	3930	X	3758	-0-	-172	-0-	3728	2	30	9	N	27	81	1			53
05	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	3855	2	33	9	N	30					83
06	3900	X	3585	-0-	-315	-0-	3562	2	23	9	N	21					104

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	120	1	1501	2	N	9	154	1			-0-
							10	9									
02	1400	N	984	-0-	-416	-0-	105	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	95	1	927	2	N	20					20
							22	9									
04	1590	N	1088	-0-	-502	-0-	90	1	985	2	N	12					32
							13	9									
05	1085	N	955	-0-	-130	-0-	92	1	860	2	N	3					35
							3	9									
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	112	1	1116	2	N	12					47
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	N	-0-			23
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	32	1	266	2	N	-0-			23
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	43	1	421	2	N	-0-			23
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	37	1	407	2	N	-0-			23
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	2	N	-0-			23
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	34	1	337	2	N	-0-			23

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	365	2	N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	N	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	N	-0-			-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	412	2	N	-0-			-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	62	1	395	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	216	1	2373	2	N	-0-			-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	216	1	2518	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	202	1	2351	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	2549	-0-	-1	-0-	198	1	2351	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	218	1	2386	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	369	1	2368	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
02	5124	X	2850	-0-	-2274	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
03	5673	X	4402	-0-	-1271	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	2462	-0-	-3028	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
05	5642	X	1774	-0-	-3868	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
*06	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	79	1	1123	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	846	-0-	-414	-0-	60	1	786	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	79	1	1229	2	N	-0-			-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	33	1	1156	2	N	-0-			-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	32	1	967	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	732	-0-	-528	-0-	7	1	725	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
03	2821	N	2516	-0-	-305	-0-	15	1	2501	2	N	-0-			-0-
04	2730	N	2317	-0-	-413	-0-	22	1	2295	2	N	-0-			-0-
05	2821	N	2585	-0-	-236	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
06	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	104	1	1301	2	N	-0-					70
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	153	1	1210	2	N	16					86
							18	9									
03	1457	N	770	-0-	-687	-0-	97	1	660	2	N	12					98
							13	9									
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					98
05	1519	N	406	-0-	-1113	-0-	57	1	328	2	N	19					117
							21	9									
06	750	N	567	-0-	-183	-0-	80	1	468	2	N	17					134
							19	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	274	1	3901	2	N	-0-					-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	198	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	256	1	3985	2	N	-0-					-0-
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	103	1	3640	2	N	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	113	1	3377	2	N	-0-					-0-
*06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	31	1	3390	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	N	-0-					-0-
02	700	N	510	-0-	-190	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	26	1	519	2	N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	39	1	518	2	N	-0-					-0-
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	36	1	393	2	N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	75	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	65	1	1263	2	N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	79	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	79	1	1507	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3143	-0-	43	217	148	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2754	-0-	-46	171	134	1	2620	2	N	-0-					-0-
03	2941	X	2770	-0-	-171	-0-	132	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	134	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	147	1	2677	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2599	-0-	-221	-0-	129	1	2470	2	N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	599	-0-	-269	-0-	28	1	571	2	N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	50	1	515	2	N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	136	1	878	2	N	-0-					-0-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	99	1	773	2	N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3361	-0-	-638	-0-	746	1	2615	2	N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	773	1	2849	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3526	-0-	-442	-0-	667	1	2859	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3533	-0-	-277	-0-	578	1	2955	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	612	1	3094	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3577	-0-	-293	-0-	614	1	2963	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	26	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	32	1	170	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	99	1	3462	2	N	-0-					107
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	118	1	3357	2	N	3					110
							3	9									
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	84	1	3671	2	N	-0-					110
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	73	1	3672	2	N	2					112
							2	9									
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	78	1	3882	2	N	3					115
							3	9									
06	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	66	1	3545	2	N	-0-					115

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	876	-0-	-829	-0-	24	1	852	2	N	-0-					63
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	44	1	1802	2	N	-0-					63
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	55	1	2353	2	N	-0-					63
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	48	1	2241	2	N	-0-					63
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	57	1	2204	2	N	-0-					63
06	2340	N	1975	-0-	-365	-0-	36	1	1939	2	N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	653	-0-	-401	-0-	34	1	619	2	N	-0-					-0-
02	868	N	507	-0-	-361	-0-	33	1	474	2	N	-0-					-0-
03	806	N	549	-0-	-257	-0-	47	1	502	2	N	-0-					-0-
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	67	1	465	2	N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	76	1	481	2	N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	63	1	476	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

01	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	94	1	2981	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2857	-0-	-167	-0-	88	1	2769	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	95	1	2944	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2935	-0-	-305	-0-	96	1	2839	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	104	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	3056	-0-	-4	-0-	101	1	2955	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

01	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	100	1	3176	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2892	-0-	-244	-0-	89	1	2803	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	100	1	3084	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	103	1	3023	2	N	-0-					-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	112	1	3269	2	N	-0-					-0-
*06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	124	1	3611	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

01	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	19	1	134	2	N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	18	1	117	2	N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1418	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	63	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	65	1	1321	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	68	1	1299	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	108	1	1471	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-	217	1	1397	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	474	-0-	-1107	-0-	185	1	289	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	393	1	7933	2	N	-0-			-0-
02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	359	1	7016	2	N	-0-			-0-
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	405	1	8086	2	N	-0-			-0-
04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	381	1	7687	2	N	-0-			-0-
05	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	412	1	7527	2	N	-0-			-0-
*06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	379	1	7264	2	N	-0-			-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	159	1	3204	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2951	-0-	-157	-0-	144	1	2807	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	157	1	3127	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3211	-0-	-209	-0-	152	1	3059	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	176	1	3212	2	N	-0-			-0-
*06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	162	1	3112	2	N	-0-			-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	75	-0-	-1630	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
02	504	N	9	-0-	-495	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-			-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-			-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	286	1	5784	2	N	-0-			-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	255	1	4875	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5515	-0-	-158	-0-	322	1	5193	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	5296	-0-	-404	-0-	250	1	5046	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	284	1	5198	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	5118	-0-	-582	-0-	284	1	4834	2	N	-0-			-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	165	1	4992	2	N	-0-			-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	328	1	4144	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	127	1	3358	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	2290	1	3500	2	N	-0-			-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	761	1	3485	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	249	1	3294	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	566	1	5657	2	N	17					52
							19	9									
02	5236	X	4549	-0-	-687	-0-	517	1	4021	2	N	10					62
							11	9									
03	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	423	1	4557	2	N	24	73	1			13
							26	9									
04	5610	X	4368	-0-	-1242	-0-	437	1	3931	2	N	-0-					13
05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	703	1	5936	2	N	4					17
							4	9									
*06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	641	1	5669	2	N	11					28
							12	9									

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

01	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	5568	2	1	9	N	1					173
02	5096	X	5018	-0-	-78	-0-	106	1	4912	2	N	-0-					173
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5630	2	13	9	N	12					185
04	5400	X	5376	-0-	-24	-0-	7	1	5366	2	N	3					188
							3	9									
05	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5365	2	13	9	N	12					200
06	5460	X	4725	-0-	-735	-0-	4721	2	4	9	N	4	131	1			73

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

01	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	70	1	1407	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	69	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	73	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	86	1	1570	2	N	-0-					-0-
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	78	1	1498	2	N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

01	186	N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	109	1	1239	2	N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	53	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	48	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	44	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	52	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	47	1	1257	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	64	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

01	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	186	1	2119	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2018	-0-	-418	-0-	79	1	1939	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	78	1	2365	2	N	-0-					-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	78	1	2473	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	2292	-0-	-2	-0-	81	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2143	-0-	-227	-0-	77	1	2066	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	128	-0-	-678	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-					-0-
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

01	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	87	1	1086	2	N	2					77
							2	9									
02	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	163	1	868	2	N	1					78
							1	9									
03	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	165	1	952	2	N	2					80
							2	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	358	1	933	2	N	3					83
							3	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	713	1	990	2	N	19					102
							21	9									
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	259	1	921	2	N	6					108
							7	9									

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

01	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	151	1	1892	2	N	3					108
							3	9									
02	2044	N	1910	-0-	-134	-0-	250	1	1660	2	N	-0-					108
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	342	1	1909	2	N	-0-					108
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	265	1	1980	2	N	-0-					108
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	214	1	2075	2	N	-0-					108
06	2190	N	2068	-0-	-122	-0-	209	1	1859	2	N	-0-					108

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

01	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	86	1	1553	2	N	-0-					2
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	95	1	1367	2	N	-0-					2
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	148	1	1579	2	N	-0-					2
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	230	1	1608	2	N	-0-					2
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	268	1	1698	2	N	-0-					2
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	235	1	1770	2	N	-0-					2

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	695	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	27	1	826	2	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	26	1	831	2	N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	28	1	768	2	N	-0-					-0-
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	24	1	638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

01	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1170	-0-	-230	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2126	-0-	-86	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	13	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	1984	-0-	-566	-0-	19	1	1965	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		411	-0-	411	411	38	1	373	2	N	-0-					30
RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822																	
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	85	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	98	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	107	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	179	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1803	-0-	-357	-0-	144	1	1659	2	N	-0-					-0-
RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848																	
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	75	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	74	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	71	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	135	1	1336	2	N	-0-					-0-
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	1398	2	N	-0-					-0-
HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570																	
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	560	N	48	-0-	-512	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	469	-0-	-1050	-0-	28	1	441	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	941	-0-	-379	-0-	56	1	885	2	N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	66	1	1033	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	9834	-0-	6834	6834	590	1	9244	2	N	-0-					-0-
TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942																	
01	465	N	220	-0-	-245	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	14	1	145	2	N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	20	1	124	2	N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066																	
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2864	2	34	9	N	31					99
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2331	2	21	9	N	19					118
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2886	2	50	9	N	45	47	1			116
04	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	2331	2	26	9	N	24					140
05	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	2375	2	25	9	N	23					163
06	2850	X	2300	-0-	-550	-0-	2268	2	32	9	N	29	164	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3948	-0-	-1911	-0-	329	1	3619	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3472	-0-	-924	-0-	275	1	3197	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	297	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3647	-0-	-253	-0-	284	1	3363	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	316	1	3444	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3757	-0-	-53	-0-	508	1	3249	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					26
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					26
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	192	2	18	9	N	16					42
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					42
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					42
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					42

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2784	-0-	-436	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3204	-0-	-175	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
*06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	40	1	531	2	N	-0-					-0-
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	37	1	574	2	N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	16	1	582	2	N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	19	1	575	2	N	-0-					-0-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	5	1	511	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	360	1	6008	2	N	28	197	1			44
							31	9									
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	372	1	5825	2	N	46					90
							51	9									
03	5673	X	5122	-0-	-551	-0-	322	1	4758	2	N	38					128
							42	9									
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	384	1	5852	2	N	35					163
							39	9									
05	5673	X	5264	-0-	-409	-0-	374	1	4860	2	N	27					190
							30	9									
06	5490	X	3671	-0-	-1819	-0-	222	1	3446	2	N	3					193
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	71	1	1425	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3598	-0-	798	798	176	1	3422	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3987	-0-	887	1685	190	1	3797	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3438	-0-	438	2123	162	1	3276	2	N	-0-					-0-
05	5770	X	3647	-0-	-2123	-0-	189	1	3458	2	N	-0-					-0-
*06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	240	1	2968	2	N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	127	1	1590	2	Y	60	177	1			57
							66	9									
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	111	1	1249	2	Y	43					100
							47	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	134	1	824	2	Y	32					132
							35	9									
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					132
05	868	N	34	-0-	-834	-0-	4	1	28	2	Y	2					134
							2	9									
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	6					140

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	142	1	1490	2	N	3					93
							3	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	464	1	1067	2	N	9					102
							10	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	55	1	705	2	N	6	82	1			26
							7	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					26
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	880	2	N	8					34
							9	9									
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	738	2	N	11					45
							12	9									

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	15	-0-	-791	-0-	1	1	11	2	N	3					93
							3	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	9					102
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	82	1			26
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					26
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	8					34
							9	9									
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	11					45
							12	9									

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1813	-0-	-63	-0-	6	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3714	-0-	-178	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3395	-0-	-945	-0-	20	1	3375	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3469	-0-	-731	-0-	33	1	3436	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3705	-0-	-635	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3615	-0-	-435	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4033	-0-	-276	-0-	212	1	3821	2	N	-0-					-0-
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	246	1	3533	2	N	-0-					-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	356	1	3784	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3531	-0-	-369	-0-	442	1	3089	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	551	1	3486	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	4041	-0-	-9	-0-	473	1	3568	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4319	-0-	-610	-0-	316	1	3956	2	N	43					233
							47	9									
02	4452	X	3358	-0-	-1094	-0-	267	1	3069	2	N	20					253
							22	9									
03	4929	X	2776	-0-	-2153	-0-	222	1	2554	2	N	-0-					253
04	4680	X	3751	-0-	-929	-0-	295	1	3399	2	N	52	182	1			123
							57	9									
05	4650	X	3924	-0-	-726	-0-	314	1	3604	2	N	5					128
							6	9									
06	4170	X	3736	-0-	-434	-0-	298	1	3430	2	N	7					135
							8	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	572	-0-	-389	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	13	1	2269	2	N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	24	1	2468	2	N	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	169	-0-	-5938	-0-	47	1	122	2	N	-0-					115
02	5516	X	1212	-0-	-4304	-0-	353	1	859	2	N	-0-					115
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					115
04	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	2			N	-0-					115
05	1333	X	429	-0-	-904	-0-	161	1	268	2	N	-0-					115
06	5910	X	2690	-0-	-3220	-0-	2690	2			N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6043	-0-	-467	-0-	285	1	5758	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5322	-0-	-502	-0-	260	1	5062	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5313	-0-	-1135	-0-	253	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4946	-0-	-1264	-0-	234	1	4712	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4663	-0-	-1630	-0-	242	1	4421	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4135	-0-	-1715	-0-	205	1	3930	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

COLE, M. T. WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

01	2108	N	714	-0-	-1394	-0-	60	1	635	2	N	17	170	1			56
							19	9									
02	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	414	1	951	2	N	3					59
							3	9									
03	806	N	238	-0-	-568	-0-	16	1	197	2	N	23					82
							25	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					82
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					82
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	23	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	20	-0-	-160	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

01	6262	X	5379	-0-	-883	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4655	-0-	-889	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5387	-0-	-751	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5249	-0-	-691	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5267	-0-	-344	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5019	-0-	-201	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	20	1	610	2	N	-0-					-0-
06	630	N	479	-0-	-151	-0-	4	1	475	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	227	1	4584	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3375	-0-	-713	-0-	165	1	3210	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3289	-0-	-1299	-0-	276	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3377	-0-	-1273	-0-	292	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3507	-0-	-1298	-0-	395	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3372	-0-	-1278	-0-	401	1	2971	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

01	2914	X	2437	-0-	-477	-0-	541	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2078	-0-	-330	-0-	443	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2599	-0-	-253	-0-	491	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2569	-0-	-191	-0-	420	1	2149	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	452	1	2284	2	N	-0-					-0-
*06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	456	1	2205	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					3
*09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					3
*10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					3
*11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	3	1			-0-
*12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
*03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

01	6200	X	5656	-0-	-544	-0-	471	1	5185	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5059	-0-	-541	-0-	401	1	4658	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5545	-0-	-500	-0-	438	1	5107	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5391	-0-	-369	-0-	419	1	4972	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5560	-0-	-392	-0-	467	1	5093	2	N	-0-					-0-
*06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	762	1	4876	2	N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		399	-0-	399	399	38	1	361	2	N	-0-					17
03	T. A.		348	-0-	348	747	65	1	280	2	N	3					20
							3	9									
04	T. A.		410	-0-	410	1157	85	1	325	2	N	-0-					20
05	1583	X	426	-0-	-1157	-0-	91	1	335	2	N	-0-					20
*06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5					25

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1884	-0-	-2022	-0-	1884	2			N	-0-					10
02	3668	X	395	-0-	-3273	-0-	8	1	387	2	N	-0-					10
03	4061	X	1302	-0-	-2759	-0-	1302	2			N	-0-					10
04	3930	X	721	-0-	-3209	-0-	1	1	720	2	N	-0-					10
05	3906	X	464	-0-	-3442	-0-	464	2			N	-0-					10
06	1830	X	245	-0-	-1585	-0-	242	2	3	9	N	3					13

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3361	-0-	-328	-0-	19	1	3342	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3166	-0-	-434	-0-	30	1	3136	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3243	-0-	-508	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3157	-0-	-473	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7964	-0-	-1057	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7221	-0-	-535	-0-	53	1	7168	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7772	-0-	-660	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7278	-0-	-882	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7421	-0-	-794	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6394	-0-	-1346	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	18	1	5168	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5510	-0-	-287	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5463	-0-	-147	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5460	-0-	-337	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4999	-0-	-611	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	123	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	123	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	113	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	52	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	57	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	17	1	1783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7900	-0-	-191	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6988	-0-	-320	-0-	24	1	6964	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7724	-0-	-367	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7454	-0-	-376	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7387	-0-	-673	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7435	-0-	-215	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			N	-0-					105
02	1484	N	978	-0-	-506	-0-	976	2	2	9	N	2					107
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1849	2	12	9	N	11	69	1			49
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	15	1	1552	2	N	-0-					49
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	21	1	1525	2	N	21					70
							23	9									
06	1800	N	1351	-0-	-449	-0-	1342	2	9	9	N	8					78

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7015	-0-	-363	-0-	331	1	6684	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6491	-0-	-173	-0-	421	1	6070	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7091	-0-	-349	-0-	398	1	6693	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6804	-0-	-396	-0-	378	1	6426	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6987	-0-	-453	-0-	403	1	6584	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6900	-0-	-60	-0-	385	1	6515	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	655	1	7450	2	N	-0-					-0-
02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	305	1	7465	2	N	-0-					-0-
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	241	1	7334	2	N	-0-					-0-
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	211	1	6726	2	N	1					1
							1	9									
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	261	1	7159	2	N	-0-					1
*06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	264	1	7045	2	N	-0-					1

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	650	-0-	-342	-0-	24	1	615	2	N	10					13
							11	9									
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	20	1	613	2	N	2					15
							2	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	N	4					19
							4	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	24	1	658	2	N	1					20
							1	9									
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	23	1	673	2	N	6	19	1			7
							7	9									
06	810	N	646	-0-	-164	-0-	31	1	615	2	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

01	8618	X	8259	-0-	-359	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7103	-0-	-681	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7277	-0-	-1341	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6888	-0-	-1422	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7294	-0-	-1231	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6726	-0-	-1254	-0-	6726	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		102	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	13	1	393	2	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	16	1	434	2	N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	2	N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	15	1	435	2	N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	21	1	412	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	167	-0-	-856	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	190	-0-	-470	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	150	1	933	2	Y	-0-					-0-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	106	1	577	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

01	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2529	-0-	-327	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

01	2418	X	211	-0-	-2207	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1541	-0-	-223	-0-	122	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1151	-0-	-1205	-0-	91	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	182	1	2148	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1806	-0-	-550	-0-	152	1	1654	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	714	-0-	-936	-0-	97	1	617	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

01	8029	X	7055	-0-	-974	-0-	463	1	6592	2	N	-0-					-0-
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	526	1	6907	2	N	-0-					-0-
03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	491	1	7633	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7198	-0-	-332	-0-	198	1	7000	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7777	-0-	-438	-0-	251	1	7526	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7770	-0-	-180	-0-	71	1	7699	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

01	4557	X	1122	-0-	-3435	-0-	91	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	1367	-0-	-2749	-0-	54	1	1313	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	201	-0-	-3643	-0-	6	1	195	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2219	-0-	-1501	-0-	68	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3067	-0-	-777	-0-	108	1	2959	2	N	-0-					-0-
*06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	110	1	2941	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

01	7037	X	6853	-0-	-184	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5887	-0-	-469	-0-	21	1	5866	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6435	-0-	-602	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5895	-0-	-735	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5912	-0-	-939	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5140	-0-	-1490	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

01	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	265	1	3776	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3790	-0-	-130	-0-	268	1	3522	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4200	-0-	-47	-0-	254	1	3946	2	N	-0-					-0-
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	115	1	4063	2	N	-0-					-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	143	1	4303	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	35	1	3781	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

01	5239	X	4702	-0-	-537	-0-	4702	2			N	-0-					17
02	4732	X	2861	-0-	-1871	-0-	60	1	2801	2	N	-0-					17
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					17
04	5040	X	5027	-0-	-13	-0-	7	1	5019	2	N	1					18
							1	9									
05	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	4971	2			N	-0-					18
06	5070	X	4831	-0-	-239	-0-	4831	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	1458	-0-	-7284	-0-	320	1	1092	2	N	42					95
							46	9									
02	7896	X	951	-0-	-6945	-0-	918	2	33	9	N	30					125
03	8494	X	1235	-0-	-7259	-0-	401	1	834	2	N	-0-					125
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	2006	1	2096	2	N	-0-					125
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	84	1	2423	2	N	-0-					125
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	71	173	1			23

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	118	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2882	-0-	-954	-0-	111	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2632	-0-	-1336	-0-	217	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	2007	-0-	-2613	-0-	599	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	2609	-0-	-2165	-0-	1207	1	1402	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	2597	-0-	-2023	-0-	1522	1	1075	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	363	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2019	-0-	-1089	-0-	185	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	283	1	2837	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	273	1	2698	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2500	-0-	-941	-0-	250	1	2250	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2351	-0-	-979	-0-	136	1	2215	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	244	-0-	-2080	-0-	10	1	234	2	N	-0-					-0-
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	180	1	5465	2	N	-0-					-0-
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	168	1	5344	2	N	1					1
							1	9									
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	137	1	3759	2	N	-0-					1
06	4110	X	3595	-0-	-515	-0-	130	1	3465	2	N	-0-					1

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7065	-0-	-685	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6071	-0-	-929	-0-	45	1	6026	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6553	-0-	-1197	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6268	-0-	-1202	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6162	-0-	-1185	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6289	-0-	-551	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	18655	2			N	-0-					-0-
02	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	311	1	14489	2	N	-0-					-0-
03	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	443	1	14644	2	N	-0-					-0-
04	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	422	1	13466	2	N	-0-					-0-
05	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	529	1	13126	2	N	-0-					-0-
*06	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	370	1	11667	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7612	-0-	-676	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8186	-0-	-866	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7819	-0-	-731	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7990	-0-	-845	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	6983	-0-	-1567	-0-	6983	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2497	-0-	-1905	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
03	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	61	1	10595	2	N	-0-					-0-
04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	90	1	9331	2	N	-0-					-0-
05	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
*06	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5109	-0-	-1463	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4006	-0-	-1202	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4446	-0-	-886	-0-	26	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4140	-0-	-1020	-0-	39	1	4101	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	3875	-0-	-1364	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4167	-0-	-783	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
02	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
03	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	70	1	12093	2	N	-0-					-0-
04	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	102	1	10558	2	N	-0-					-0-
05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
*06	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3460	-0-	-1655	-0-	104	1	3356	2	Y	-0-					80
02	4620	X	2946	-0-	-1674	-0-	88	1	2828	2	Y	27					107
							30	9									
03	4712	X	3713	-0-	-999	-0-	109	1	3505	2	Y	90	84	1			113
							99	9									
04	3900	X	3717	-0-	-183	-0-	107	1	3610	2	Y	-0-					113
05	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	99	1	3455	2	Y	4					117
							4	9									
06	3600	X	3150	-0-	-450	-0-	87	1	3040	2	Y	21	111	1			27
							23	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10952	-0-	-1293	-0-	719	1	10233	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	3243	-0-	-7817	-0-	229	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	4532	-0-	-7434	-0-	274	1	4258	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	7687	-0-	-3893	-0-	211	1	7476	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	2076	-0-	-9518	-0-	67	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	6260	-0-	-4330	-0-	57	1	6203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8479	-0-	-387	-0-	706	1	7773	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7499	-0-	-509	-0-	593	1	6906	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8362	-0-	-287	-0-	662	1	7700	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8220	-0-	-150	-0-	639	1	7581	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8294	-0-	-200	-0-	696	1	7598	2	N	-0-					-0-
*06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	1172	1	7502	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					-0-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	123	1	666	2	Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	80	1	1328	2	N	29					37
							32	9									
02	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	68	1	1062	2	N	23					60
							25	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	78	1	1225	2	N	31	1	8			90
							34	9									
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	109	1	1242	2	N	20					110
							22	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	96	1	1328	2	N	7					117
							8	9									
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	136	1	1448	2	N	23					140
							25	9									

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7570	-0-	-366	-0-	288	1	7282	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6742	-0-	-426	-0-	259	1	6483	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7508	-0-	-428	-0-	283	1	7225	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6927	-0-	-753	-0-	256	1	6671	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7158	-0-	-716	-0-	255	1	6903	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6448	-0-	-872	-0-	225	1	6223	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9852	-0-	-99	-0-	402	1	9450	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	2359	-0-	-6629	-0-	127	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
04	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	613	1	17808	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	482	1	15824	2	N	-0-					-0-
*06	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	485	1	15704	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	361	-0-	-5839	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	508	-0-	-5092	-0-	11	1	497	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	8	-0-	-3991	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	540	X	216	-0-	-324	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	120	-0-	-655	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	140	1	1660	2	N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	177	1	1935	2	N	-0-					-0-
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	212	1	1357	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9290	-0-	-506	-0-	774	1	8516	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8355	-0-	-297	-0-	661	1	7694	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9036	-0-	-822	-0-	715	1	8321	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8701	-0-	-839	-0-	677	1	8024	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8868	-0-	-990	-0-	745	1	8123	2	N	-0-					-0-
*06	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	1235	1	7909	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4583	2	6	9	N	5					57
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3855	2	12	9	N	11					68
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3739	2	17	9	N	15					83
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4137	2	13	9	N	12					95
*05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4256	2	3	9	N	3					98
*06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-	63	1			35

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2866	-0-	-1660	-0-	247	1	2602	2	N	15					149
							17	9									
02	4088	X	1958	-0-	-2130	-0-	592	1	1358	2	N	7					156
							8	9									
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					156
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					156
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					156
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					156

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

01	1023	N	814	-0-	-209	-0-	60	1	754	2	N	-0-					17
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	18	1	207	2	N	-0-					17
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	60	1	332	2	N	-0-					17
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	85	1	976	2	N	-0-					17
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	86	1	991	2	N	-0-					17
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	80	1	923	2	N	3					20
							3	9									

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

01	3224	X	2322	-0-	-902	-0-	287	1	1989	2	Y	42	34	1			35
							46	9									
02	2968	X	2070	-0-	-898	-0-	972	1	1065	2	Y	30	16	1			49
							33	9									
03	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	595	1	1864	2	Y	84	35	1			98
							92	9									
04	3180	X	2186	-0-	-994	-0-	963	1	1202	2	Y	19	108	1			9
							21	9									
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	1003	1	1473	2	Y	36	22	1			23
							40	9									
06	2460	X	1216	-0-	-1244	-0-	197	1	979	2	Y	36	22	1			37
							40	9									

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

01	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	43	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	68	1	2242	2	N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	68	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	86	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1660	-0-	-590	-0-	51	1	1609	2	N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

01	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	234	1	2577	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2480	-0-	-264	-0-	196	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	218	1	2535	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	204	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	225	1	2464	2	N	-0-					-0-
*06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	375	1	2402	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3028	-0-	-1777	-0-	114	1	2914	2	N	-0-					114
02	4200	X	2825	-0-	-1375	-0-	89	1	2708	2	N	25					139
							28	9									
03	3875	X	2128	-0-	-1747	-0-	74	1	2054	2	N	-0-	132	1			7
04	3450	X	3111	-0-	-339	-0-	110	1	3000	2	N	1					8
							1	9									
05	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	107	1	3135	2	N	1					9
							1	9									
*06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	146	1	2894	2	N	-0-					9

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2585	-0-	-1073	-0-	209	1	2376	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2460	-0-	-536	-0-	97	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	76	1	2319	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1553	-0-	-937	-0-	47	1	1506	2	N	-0-					-0-
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	134	1	3669	2	N	-0-					-0-
*06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	136	1	3618	2	N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6374	-0-	6374	12904	361	1	6013	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5476	-0-	5476	18380	409	1	5067	2	N	-0-					-0-
03	24464	X	6084	-0-	-18380	-0-	489	1	5595	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5786	-0-	-544	-0-	405	1	5381	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5504	-0-	-1037	-0-	330	1	5174	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5619	-0-	-561	-0-	436	1	5183	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6591	-0-	-663	-0-	198	1	6381	2	Y	11					43
							12	9									
02	6524	X	5958	-0-	-566	-0-	179	1	5735	2	Y	40	30	1	3	8	50
							44	9									
03	7223	X	6453	-0-	-770	-0-	194	1	6236	2	Y	21					71
							23	9									
04	6840	X	6268	-0-	-572	-0-	180	1	6085	2	Y	3					74
							3	9									
05	6758	X	6347	-0-	-411	-0-	177	1	6164	2	Y	5	48	1	5	8	26
							6	9									
06	6390	X	6041	-0-	-349	-0-	167	1	5864	2	Y	9					35
							10	9									

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	3007	N	2737	-0-	-270	-0-	16	1	2721	2	N	-0-					-0-
04	2970	N	2684	-0-	-286	-0-	26	1	2658	2	N	-0-					-0-
05	3038	N	2606	-0-	-432	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
*06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

01	3968	X	3737	-0-	-231	-0-	646	1	3088	2	N	3					72
							3	9									
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	518	1	3450	2	N	2					74
							2	9									
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	733	1	3408	2	N	6					80
							7	9									
04	3630	X	3546	-0-	-84	-0-	521	1	3019	2	N	5					85
							6	9									
05	4402	X	3697	-0-	-705	-0-	501	1	3185	2	N	10					95
							11	9									
06	4260	X	3606	-0-	-654	-0-	546	1	3057	2	N	3					98
							3	9									

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	618	1	2132	2	N	20					110
							22	9									
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	843	1	1774	2	N	-0-					110
03	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	634	1	1839	2	N	23	1	8			132
							25	9									
04	2670	X	1848	-0-	-822	-0-	372	1	1459	2	N	15	114	1	1	8	32
							17	9									
05	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	604	1	1935	2	N	8					40
							9	9									
06	2790	X	1621	-0-	-1169	-0-	417	1	1198	2	N	5					45
							6	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

01	18693	X	17033	-0-	-1660	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
02	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	355	1	16544	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	15708	-0-	-2148	-0-	461	1	15247	2	N	-0-					-0-
04	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	533	1	17008	2	N	-0-					-0-
05	18724	X	15228	-0-	-3496	-0-	590	1	14638	2	N	-0-					-0-
06	18120	X	15055	-0-	-3065	-0-	463	1	14592	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

01	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1333	1	6375	2	N	32	1	8			133
							35	9									
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	928	1	6178	2	N	13	11	8			135
							14	9									
03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	1416	1	6585	2	N	47	4	8			178
							52	9									
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	1132	1	6564	2	N	31	9	8			200
							34	9									
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	1058	1	6730	2	N	20	2	8			218
							22	9									
*06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	1161	1	6506	2	N	50	1	8			267
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	962	-0-	-1704	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	799	-0-	-1609	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	866	-0-	-1800	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	748	-0-	-1832	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	810	-0-	-1546	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	930	X	205	-0-	-725	-0-	205	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6030	-0-	-466	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6222	-0-	-970	-0-	36	1	6186	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	3336	-0-	-3624	-0-	32	1	3304	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	3359	-0-	-3833	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6575	-0-	-385	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7032	-0-	-625	-0-	462	1	6570	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6452	-0-	-464	-0-	456	1	5996	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6852	-0-	-805	-0-	414	1	6438	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6477	-0-	-573	-0-	178	1	6299	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6461	-0-	-700	-0-	208	1	6253	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6049	-0-	-851	-0-	55	1	5994	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6960	-0-	-376	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7614	-0-	-601	-0-	44	1	7570	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7565	-0-	-385	-0-	72	1	7493	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7645	-0-	-570	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10519	-0-	-1230	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9688	-0-	-924	-0-	204	1	9484	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10243	-0-	-948	-0-	300	1	9943	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	9866	-0-	-634	-0-	300	1	9566	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10019	-0-	-831	-0-	388	1	9631	2	N	-0-					-0-
*06	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	323	1	10167	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	315	1	10154	2	N	-0-					112
02	9464	X	8976	-0-	-488	-0-	272	1	8704	2	N	-0-					112
03	10478	X	9825	-0-	-653	-0-	296	1	9500	2	N	26					138
							29	9									
04	10140	X	10069	-0-	-71	-0-	289	1	9780	2	N	-0-					138
05	10478	X	9939	-0-	-539	-0-	277	1	9662	2	N	-0-					138
06	10140	X	9546	-0-	-594	-0-	265	1	9281	2	N	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	13623	-0-	-978	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12679	-0-	-509	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13297	-0-	-1087	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13211	-0-	-529	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13405	-0-	-638	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12927	-0-	-663	-0-	12927	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	14354	-0-	-154	-0-	432	1	13922	2	N	-0-					132
02	13104	X	12310	-0-	-794	-0-	374	1	11936	2	N	-0-					132
03	14508	X	13972	-0-	-536	-0-	422	1	13550	2	N	-0-					132
04	14040	X	13633	-0-	-407	-0-	391	1	13232	2	N	9	4	8			137
							10	9									
05	14508	X	13925	-0-	-583	-0-	388	1	13537	2	N	-0-					137
06	13890	X	13458	-0-	-432	-0-	374	1	13084	2	N	-0-					137

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	140	1	662	2	N	-0-					-0-
02	560	N	37	-0-	-523	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
04	780	N	50	-0-	-730	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9054	-0-	-578	-0-	32	1	9022	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10025	-0-	-639	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9177	-0-	-1143	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9524	-0-	-489	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9340	-0-	-350	-0-	9340	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6053	-0-	-147	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5254	-0-	-318	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5495	-0-	-643	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5609	-0-	-511	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6171	-0-	-153	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
*06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5834	-0-	-614	-0-	34	1	5800	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5743	-0-	-557	-0-	55	1	5688	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5849	-0-	-661	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5609	-0-	-691	-0-	5609	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	13390	-0-	-3494	-0-	281	1	13109	2	N	-0-					-0-
03	20181	X	13139	-0-	-7042	-0-	385	1	12754	2	N	-0-					-0-
04	19530	X	12670	-0-	-6860	-0-	385	1	12285	2	N	-0-					-0-
05	20181	X	10985	-0-	-9196	-0-	425	1	10560	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	8390	-0-	-7840	-0-	258	1	8132	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3480	-0-	3480	3480	107	1	3373	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5457	-0-	-2045	-0-	398	1	4976	2	N	75	193	1			77
							83	9									
02	6636	X	5478	-0-	-1158	-0-	611	1	4845	2	N	20					97
							22	9									
03	7285	X	2868	-0-	-4417	-0-	369	1	2499	2	N	-0-					97
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					97
05	6076	X	2038	-0-	-4038	-0-	296	1	1722	2	N	18					115
							20	9									
06	5880	X	4304	-0-	-1576	-0-	621	1	3661	2	N	20					135
							22	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3577	2	2	9	N	2					60
02	4032	X	3331	-0-	-701	-0-	3325	2	6	9	N	5					65
03	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3646	2	13	9	N	12					77
04	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	3476	2			N	-0-					77
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	104	1	3721	2	N	5					82
							6	9									
*06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	163	1	3766	2	N	1					83
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	734	1	8351	2	N	-0-					-0-
02	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	324	1	7920	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	5464	-0-	-3371	-0-	174	1	5290	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	2594	-0-	-6196	-0-	79	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7146	-0-	-1968	-0-	251	1	6895	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7915	-0-	-905	-0-	286	1	7629	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	155	1	6146	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5457	-0-	-1011	-0-	239	1	5218	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6363	-0-	-1356	-0-	201	1	6162	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7387	-0-	-83	-0-	778	1	6609	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7343	-0-	-376	-0-	912	1	6431	2	N	-0-					-0-
*06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	508	1	5694	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4585	-0-	-375	-0-	4585	2			N	-0-					34
02	4480	X	4089	-0-	-391	-0-	4089	2			N	-0-					34
03	4867	X	4794	-0-	-73	-0-	4783	2	11	9	N	10					44
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					44
05	4836	X	4558	-0-	-278	-0-	124	1	4434	2	N	-0-					44
06	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	184	1	4256	2	N	4					48
							4	9									

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5331	-0-	-435	-0-	454	1	4877	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	264	1	4846	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5585	-0-	-181	-0-	176	1	5409	2	N	-0-					-0-
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	241	1	5486	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5625	-0-	-141	-0-	283	1	5342	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5262	-0-	-228	-0-	354	1	4908	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	11830	-0-	-3010	-0-	249	1	11581	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	12162	-0-	-4268	-0-	357	1	11805	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	9741	-0-	-6159	-0-	296	1	9445	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	8923	-0-	-7507	-0-	346	1	8577	2	N	-0-					-0-
06	15180	X	7267	-0-	-7913	-0-	224	1	7043	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	3039	-0-	-3874	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4775	-0-	-1469	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	2281	-0-	-3981	-0-	13	1	2268	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3138	-0-	-1392	-0-	30	1	3108	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4166	-0-	-1135	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3259	-0-	-1871	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	65	1	481	2	N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	135	1	689	2	N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	338	1	818	2	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	210	1	616	2	N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	378	1	992	2	N	-0-					-0-
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	341	1	798	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

01	3875	X	2467	-0-	-1408	-0-	424	1	2030	2	N	12					240
							13	9									
02	3500	X	3054	-0-	-446	-0-	397	1	2642	2	N	14	11	8			243
							15	9									
03	3875	X	3516	-0-	-359	-0-	618	1	2876	2	N	20	199	1	6	8	58
							22	9									
04	3750	X	3346	-0-	-404	-0-	487	1	2822	2	N	34	15	8			77
							37	9									
05	3875	X	3367	-0-	-508	-0-	454	1	2889	2	N	22	2	8			97
							24	9									
06	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	474	1	2655	2	N	-0-					97

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	62	1	1991	2	N	3					83
							3	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	61	1	1940	2	N	-0-					83
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	29	1	919	2	N	-0-					83
04	750	N	598	-0-	-152	-0-	17	1	579	2	N	2					85
							2	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					85
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					85

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

01	6603	X	5764	-0-	-839	-0-	173	1	5591	2	Y	-0-					78
02	5964	X	4628	-0-	-1336	-0-	140	1	4488	2	Y	-0-					78
03	6603	X	6035	-0-	-568	-0-	182	1	5852	2	Y	1	62	1			17
							1	9									
04	6210	X	5612	-0-	-598	-0-	160	1	5417	2	Y	32					49
							35	9									
05	6417	X	5004	-0-	-1413	-0-	139	1	4862	2	Y	3					52
							3	9									
06	5430	X	5316	-0-	-114	-0-	147	1	5148	2	Y	19	49	1			22
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5316	-0-	-1194	-0-	927	1	4389	2	N	-0-					-0-
02	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	412	1	7693	2	N	-0-					-0-
03	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	411	1	7839	2	N	-0-					-0-
04	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	356	1	7193	2	N	-0-					-0-
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	416	1	7198	2	N	-0-					-0-
*06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	391	1	6960	2	N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					2
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	12	1	1125	2	N	-0-					2
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					2
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					2
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					2
06	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					2

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

01	7750	X	7325	-0-	-425	-0-	220	1	7105	2	Y	-0-					38
02	7000	X	6681	-0-	-319	-0-	203	1	6478	2	Y	-0-	26	1			12
03	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	227	1	7267	2	Y	9					21
							10	9									
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	212	1	7193	2	Y	1					22
							1	9									
05	7533	X	7494	-0-	-39	-0-	209	1	7285	2	Y	-0-	15	1			7
06	7260	X	7084	-0-	-176	-0-	197	1	6887	2	Y	-0-					7

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

01	3379	X	1803	-0-	-1576	-0-	434	1	1369	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2667	-0-	-385	-0-	1367	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	1433	1	1454	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2517	-0-	-3	-0-	1160	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1636	-0-	-1309	-0-	317	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	349	-0-	-2501	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

01	5921	X	4929	-0-	-992	-0-	1099	1	3795	2	N	32	177	1			67
							35	9									
02	5292	X	4946	-0-	-346	-0-	1580	1	3322	2	N	40					107
							44	9									
03	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	1269	1	3679	2	N	32	2	8			137
							35	9									
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1037	1	4073	2	N	33	63	1			107
							36	9									
05	5487	X	4968	-0-	-519	-0-	1177	1	3774	2	N	15					122
							17	9									
06	5310	X	4152	-0-	-1158	-0-	1060	1	3048	2	N	40					162
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	1007	1	3171	2	N	-0-					-0-
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	2916	1	2772	2	N	-0-					-0-
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	3731	1	3787	2	N	-0-					-0-
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	3371	1	3945	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4164	-0-	-2129	-0-	808	1	3356	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	4176	-0-	-3114	-0-	331	1	3845	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	357	1	3930	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3805	-0-	-171	-0-	301	1	3504	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3882	-0-	-520	-0-	307	1	3575	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3831	-0-	-429	-0-	298	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3822	-0-	-580	-0-	321	1	3501	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3995	-0-	-145	-0-	540	1	3455	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5262	-0-	-2023	-0-	425	1	4837	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6251	-0-	-329	-0-	246	1	6005	2	N	-0-					-0-
03	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	207	1	6290	2	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	184	1	5840	2	N	1					1
							1	9									
05	6913	X	6587	-0-	-326	-0-	231	1	6356	2	N	-0-					1
06	6690	X	5834	-0-	-856	-0-	211	1	5623	2	N	-0-					1

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	417	1	4741	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4690	-0-	-350	-0-	184	1	4506	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4873	-0-	-397	-0-	155	1	4718	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	2967	-0-	-2043	-0-	90	1	2877	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4306	-0-	-902	-0-	151	1	4155	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4158	-0-	-882	-0-	150	1	4008	2	N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	148	1	1638	2	N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	125	1	1451	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1399	-0-	-341	-0-	109	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1020	-0-	-747	-0-	85	1	935	2	N	-0-					-0-
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	284	1	1820	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
02	3584	X	2563	-0-	-1021	-0-	99	1	2464	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2638	-0-	-1330	-0-	217	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1446	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	2147	1	2492	2	N	-0-					-0-
*06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	3836	1	2711	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-					65
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	2	N	-0-					65
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	2	N	-0-					65
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					65
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					65
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					65

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

01	6045	X	5722	-0-	-323	-0-	212	1	5446	2	N	58	67	1			41
							64	9									
02	5348	X	5309	-0-	-39	-0-	168	1	5102	2	N	35	4	8			72
							39	9									
03	5921	X	4965	-0-	-956	-0-	170	1	4752	2	N	39	64	1			47
							43	9									
04	5550	X	5527	-0-	-23	-0-	195	1	5295	2	N	34	66	1			15
							37	9									
05	5890	X	5470	-0-	-420	-0-	179	1	5243	2	N	44					59
							48	9									
06	5700	X	5125	-0-	-575	-0-	245	1	4849	2	N	28					87
							31	9									

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	10	1	2121	2	N	28					50
							31	9									
02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	7	1	1538	2	N	-0-					50
03	2635	X	1545	-0-	-1090	-0-	9	1	1536	2	N	-0-					50
04	2550	X	1773	-0-	-777	-0-	11	1	1740	2	N	20					70
							22	9									
05	2635	X	1979	-0-	-656	-0-	12	1	1967	2	N	-0-					70
06	2100	X	1899	-0-	-201	-0-	6	1	1884	2	N	8					78
							9	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

01	8804	X	5847	-0-	-2957	-0-	473	1	5374	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5581	-0-	-943	-0-	219	1	5362	2	N	-0-					-0-
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	205	1	6219	2	N	-0-					-0-
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	182	1	5776	2	N	1					1
							1	9									
05	6169	X	5419	-0-	-750	-0-	190	1	5229	2	N	-0-					1
*06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	229	1	6096	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

01	6169	X	4969	-0-	-1200	-0-	402	1	4567	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4105	-0-	-1663	-0-	161	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5501	-0-	-885	-0-	175	1	5326	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4112	-0-	-2068	-0-	125	1	3987	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	1996	-0-	-3832	-0-	70	1	1925	2	N	1					1
							1	9									
06	5310	X	1434	-0-	-3876	-0-	52	1	1382	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	2257	1	4998	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5173	-0-	-539	-0-	1620	1	3553	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	4824	-0-	-2678	-0-	295	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	4420	-0-	-2840	-0-	1140	1	3280	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	4237	-0-	-3265	-0-	982	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	4358	-0-	-2662	-0-	1768	1	2590	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	16397	-0-	-3970	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	13488	-0-	-7036	-0-	283	1	13205	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	12970	-0-	-9753	-0-	380	1	12590	2	N	-0-					-0-
04	21990	X	11267	-0-	-10723	-0-	342	1	10925	2	N	-0-					-0-
05	18662	X	11144	-0-	-7518	-0-	432	1	10712	2	N	-0-					-0-
06	15870	X	12054	-0-	-3816	-0-	371	1	11683	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
03	14B2 EXT		726	-0-	726	726	22	1	703	2	Y	1					3
							1	9									
04	4880	X	4154	-0-	-726	-0-	119	1	4028	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	87	1	3024	2	Y	1					8
							1	9									
*06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	153	1	3577	2	Y	5					13
							6	9									

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	313	1	10096	2	Y	7					31
							8	9									
02	9324	X	7735	-0-	-1589	-0-	234	1	7461	2	Y	36					67
							40	9									
03	10323	X	8024	-0-	-2299	-0-	242	1	7774	2	Y	7					74
							8	9									
04	10080	X	8378	-0-	-1702	-0-	240	1	8124	2	Y	13					87
							14	9									
05	10416	X	9117	-0-	-1299	-0-	254	1	8863	2	Y	-0-					87
06	10080	X	9046	-0-	-1034	-0-	251	1	8793	2	Y	2	39	1			50
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	204	1	6574	2	Y	7					31
							8	9									
02	6804	X	6073	-0-	-731	-0-	183	1	5850	2	Y	36					67
							40	9									
03	8184	X	6047	-0-	-2137	-0-	183	1	5856	2	Y	7					74
							8	9									
04	7920	X	5003	-0-	-2917	-0-	143	1	4846	2	Y	13					87
							14	9									
05	8184	X	5147	-0-	-3037	-0-	144	1	5003	2	Y	-0-					87
06	6570	X	3885	-0-	-2685	-0-	108	1	3775	2	Y	2	39	1			50
							2	9									

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	211	1	6783	2	Y	33					35
							36	9									
02	6076	X	6014	-0-	-62	-0-	182	1	5818	2	Y	13					48
							14	9									
03	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	197	1	6325	2	Y	10					58
							11	9									
04	6510	X	5968	-0-	-542	-0-	171	1	5787	2	Y	9	44	1			23
							10	9									
05	6727	X	6029	-0-	-698	-0-	168	1	5860	2	Y	1					24
							1	9									
06	6240	X	6138	-0-	-102	-0-	252	1	5876	2	Y	9					33
							10	9									

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7549	-0-	-294	-0-	3622	1	3926	2	N	1					118
							1	9									
02	6412	X	6337	-0-	-75	-0-	3311	1	3017	2	N	8	1	8			125
							9	9									
03	7626	X	6924	-0-	-702	-0-	2481	1	4418	2	N	23					148
							25	9									
04	7380	X	6865	-0-	-515	-0-	1644	1	5202	2	N	17	8	8			157
							19	9									
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	1358	1	6605	2	N	4	4	8			157
							4	9									
*06	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	1875	1	5971	2	N	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	690	-0-	-3929	-0-	331	1	359	2	N	-0-			37
02	4172	X	3021	-0-	-1151	-0-	1581	1	1440	2	N	-0-			37
03	4247	X	2693	-0-	-1554	-0-	969	1	1724	2	N	-0-			37
04	4110	X	2620	-0-	-1490	-0-	629	1	1991	2	N	-0-			37
05	3348	X	37	-0-	-3311	-0-	6	1	31	2	N	-0-			37
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			37

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	61	1	290	2	N	-0-			40
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	45	1	302	2	N	-0-			40
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	80	1	372	2	N	-0-			40
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	43	1	247	2	N	-0-			40
05	372	N	184	-0-	-188	-0-	25	1	159	2	N	-0-			40
06	450	N	179	-0-	-271	-0-	27	1	152	2	N	-0-			40

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

01	10044	X	9258	-0-	-786	-0-	9258	2			N	-0-			-0-
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-			-0-
03	9207	X	8115	-0-	-1092	-0-	47	1	8068	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8540	-0-	-430	-0-	81	1	8459	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	8396	-0-	-1121	-0-	8396	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	7479	-0-	-1731	-0-	7479	2			N	-0-			-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

01	16802	X	15440	-0-	-1362	-0-	1287	1	14153	2	N	-0-			-0-
02	14868	X	13726	-0-	-1142	-0-	1086	1	12640	2	N	-0-			-0-
03	15996	X	14007	-0-	-1989	-0-	1109	1	12898	2	N	-0-			-0-
04	15300	X	14508	-0-	-792	-0-	1128	1	13380	2	N	-0-			-0-
05	15438	X	15255	-0-	-183	-0-	1280	1	13975	2	N	-0-			-0-
06	14940	X	14879	-0-	-61	-0-	2010	1	12869	2	N	-0-			-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

01	7409	X	3027	-0-	-4382	-0-	74	1	2953	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	4058	-0-	-2634	-0-	232	1	3826	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	1832	-0-	-5577	-0-	58	1	1774	2	N	-0-			-0-
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	251	1	5710	2	N	-0-			-0-
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	269	1	5079	2	N	-0-			-0-
*06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	166	1	4552	2	N	-0-			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

01	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	1775	1	8401	2	N	-0-			-0-
02	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	465	1	8673	2	N	-0-			-0-
03	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	493	1	9415	2	N	-0-			-0-
04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	442	1	8916	2	N	-0-			-0-
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	476	1	8231	2	N	-0-			-0-
*06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	368	1	6563	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
05	496	N	288	-0-	-208	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	20	1	348	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

01	9424	X	9277	-0-	-147	-0-	378	1	8899	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	2461	-0-	-6051	-0-	133	1	2328	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
04	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	384	1	11162	2	N	-0-					-0-
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	326	1	10711	2	N	-0-					-0-
*06	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	290	1	9388	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

01	6355	X	4992	-0-	-1363	-0-	262	1	4730	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	4621	-0-	-1707	-0-	301	1	4320	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	4027	-0-	-2979	-0-	346	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	3251	-0-	-3529	-0-	407	1	2844	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3741	-0-	-1374	-0-	510	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	2968	-0-	-1982	-0-	347	1	2621	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

01	5363	X	4357	-0-	-1006	-0-	163	1	4187	2	N	6					50
							7	9									
02	4900	X	3881	-0-	-1019	-0-	123	1	3732	2	N	24					74
							26	9									
03	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	172	1	4805	2	N	9	65	1			18
							10	9									
04	5250	X	5001	-0-	-249	-0-	177	1	4812	2	N	11					29
							12	9									
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	164	1	4789	2	N	2					31
							2	9									
06	4830	X	4815	-0-	-15	-0-	230	1	4555	2	N	27					58
							30	9									

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4701	-0-	-848	-0-	175	1	4480	2	Y	42	29	1			45
							46	9									
02	5012	X	4218	-0-	-794	-0-	133	1	4040	2	Y	41	57	1	1	8	28
							45	9									
03	5487	X	5131	-0-	-356	-0-	176	1	4912	2	Y	39	28	1			39
							43	9									
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	181	1	4911	2	Y	10	28	1			21
							11	9									
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	176	1	5155	2	Y	18	28	1			11
							20	9									
*06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	253	1	5003	2	Y	14					25
							15	9									

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

01	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	623	1	5336	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	4748	-0-	-1132	-0-	436	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	575	1	5762	2	N	-0-					-0-
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	600	1	5923	2	N	-0-					-0-
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	665	1	5980	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5817	-0-	-303	-0-	338	1	5479	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

01	3565	X	2382	-0-	-1183	-0-	193	1	2189	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2440	-0-	-780	-0-	96	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	101	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	87	1	2759	2	N	-0-					-0-
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	95	1	2608	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2905	-0-	-185	-0-	105	1	2800	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

01	2046	X	1096	-0-	-950	-0-	91	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4130	-0-	1330	1330	327	1	3803	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5188	-0-	2088	3418	411	1	4777	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	779	-0-	-2221	1197	60	1	719	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	375	-0-	-2539	-0-	31	1	344	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	100	-0-	-2720	-0-	13	1	87	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

01	5797	X	5009	-0-	-788	-0-	360	1	4649	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4419	-0-	-817	-0-	294	1	4125	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	3978	-0-	-1540	-0-	498	1	3480	2	Y	-0-					-0-
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	604	1	4562	2	Y	-0-					-0-
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	704	1	4361	2	Y	-0-					-0-
*06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	778	1	4217	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21677	X	4407	-0-	-17270	-0-	324	1	4053	2	N	27					122
							30	9									
02	5376	X	4703	-0-	-673	-0-	641	1	4001	2	N	55					177
							61	9									
03	5952	X	3383	-0-	-2569	-0-	265	1	3052	2	N	60					237
							66	9									
04	5610	X	5274	-0-	-336	-0-	465	1	4736	2	N	66	198	1			105
							73	9									
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	535	1	5196	2	N	40					145
							44	9									
*06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	498	1	4964	2	N	52					197
							57	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

01	7192	X	6369	-0-	-823	-0-	332	1	6037	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5779	-0-	-549	-0-	301	1	5478	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6449	-0-	-402	-0-	499	1	5950	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6204	-0-	-36	-0-	508	1	5696	2	N	-0-					-0-
05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	568	1	6224	2	N	-0-					-0-
*06	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	225	1	6123	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	139	1	3397	2	N	-0-					-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	115	1	3483	2	N	-0-					-0-
04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	68	1	2161	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	123	1	3383	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	1484	-0-	-2296	-0-	54	1	1430	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

01	6975	X	5794	-0-	-1181	-0-	468	1	5326	2	N	-0-					-0-
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	252	1	6159	2	N	-0-					-0-
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	247	1	7515	2	N	-0-					-0-
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	211	1	6726	2	N	1					1
							1	9									
05	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	253	1	6961	2	N	-0-					1
06	7500	X	6895	-0-	-605	-0-	249	1	6646	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

01	2418	X	1585	-0-	-833	-0-	128	1	1457	2	N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	64	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	55	1	1677	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1219	-0-	-311	-0-	37	1	1182	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	49	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	989	-0-	-691	-0-	36	1	953	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

01	7874	X	6646	-0-	-1228	-0-	554	1	6092	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5677	-0-	-1435	-0-	449	1	5228	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	5087	-0-	-2787	-0-	403	1	4684	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7000	-0-	-350	-0-	544	1	6456	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7086	-0-	-323	-0-	595	1	6491	2	N	-0-					-0-
*06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	919	1	5888	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3389	-0-	-765	-0-	283	1	3106	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3053	-0-	-531	-0-	241	1	2812	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3175	-0-	-793	-0-	251	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3012	-0-	-558	-0-	234	1	2778	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2316	-0-	-1280	-0-	194	1	2122	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1849	-0-	-1421	-0-	250	1	1599	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9250	-0-	-1197	-0-	748	1	8502	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	8459	-0-	-977	-0-	332	1	8127	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8902	-0-	-832	-0-	284	1	8618	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8820	-0-	-540	-0-	269	1	8550	2	N	1					1
							1	9									
05	9362	X	9142	-0-	-220	-0-	321	1	8821	2	N	-0-					1
06	9060	X	8825	-0-	-235	-0-	319	1	8506	2	N	-0-					1

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	294	1	9307	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7729	-0-	-503	-0-	239	1	7490	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	7711	-0-	-1930	-0-	241	1	7470	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	6560	-0-	-2770	-0-	215	1	6345	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	6928	-0-	-2713	-0-	230	1	6698	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	6451	-0-	-2849	-0-	214	1	6237	2	N	-0-					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	262	-0-	-2683	-0-	244	1	9	2	N	8					220
							9	9									
02	1876	X	400	-0-	-1476	-0-	380	1	20	9	N	18					238
03	682	X	10	-0-	-672	-0-	7	1	3	2	N	-0-					238
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1408	1	2099	2	N	5					243
							6	9									
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	3263	1	2652	2	N	-0-					243
*06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1298	1	3218	2	N	-0-					243

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	1339	1	7122	2	N	10	1	8			212
							11	9									
02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	1041	1	6036	2	N	52	12	8			252
							57	9									
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	1371	1	7262	2	N	23	197	1	6	8	72
							25	9									
04	5310	X	5281	-0-	-29	-0-	941	1	4305	2	N	32	14	8			90
							35	9									
05	5487	X	4897	-0-	-590	-0-	923	1	3941	2	N	30	2	8			118
							33	9									
06	5310	X	4783	-0-	-527	-0-	487	1	4271	2	N	23	3	8			138
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4406	-0-	-1794	-0-	156	1	4248	2	N	2					217
							2	9									
02	5600	X	4196	-0-	-1404	-0-	155	1	4041	2	N	-0-					217
03	6200	X	4594	-0-	-1606	-0-	167	1	4426	2	N	1					218
							1	9									
04	6000	X	4327	-0-	-1673	-0-	157	1	4151	2	N	17					235
							19	9									
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	186	1	4798	2	N	3					238
							3	9									
*06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	221	1	5077	2	N	20	41	1			217
							22	9									

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

01	589	N	532	-0-	-57	-0-	44	1	488	2	N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	762	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	67	1	782	2	N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	531	2	N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

01	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2407	-0-	-253	-0-	51	1	2356	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	76	1	2517	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	71	1	2253	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	99	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2469	-0-	-111	-0-	76	1	2393	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	164	1	4476	2	N	5	1	8			167
							6	9									
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	162	1	4202	2	N	15	14	8			168
							17	9									
03	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	156	1	4121	2	N	16	7	8			177
							18	9									
04	4470	X	4135	-0-	-335	-0-	149	1	3954	2	N	29	9	8			197
							32	9									
05	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	153	1	3944	2	N	-0-					197
06	4470	X	3923	-0-	-547	-0-	163	1	3757	2	N	3	147	1			53
							3	9									

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

01	7223	X	4978	-0-	-2245	-0-	214	1	4755	2	Y	8					65
							9	9									
02	6300	X	4563	-0-	-1737	-0-	190	1	4347	2	Y	24	37	1	7	8	45
							26	9									
03	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	954	1	6319	2	Y	22	6	8			61
							24	9									
04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	1468	1	5562	2	Y	24	34	1	13	8	38
							26	9									
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	1421	1	4969	2	Y	4					42
							4	9									
*06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	1339	1	5560	2	Y	16	3	8			55
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	6863	-0-	-2685	-0-	206	1	6657	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6387	-0-	-865	-0-	356	1	6031	2	N	-0-					-0-
03	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	1080	1	7888	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	5446	-0-	-1784	-0-	1402	1	4044	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	3855	-0-	-3616	-0-	965	1	2890	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	3555	-0-	-5115	-0-	831	1	2724	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7538	-0-	-57	-0-	227	1	7311	2	N	-0-					114
02	6860	X	6661	-0-	-199	-0-	202	1	6459	2	N	-0-					114
03	7595	X	7338	-0-	-257	-0-	221	1	7081	2	N	33					147
							36	9									
04	7320	X	7248	-0-	-72	-0-	208	1	7037	2	N	3					150
							3	9									
05	7533	X	7322	-0-	-211	-0-	204	1	7110	2	N	7	1	8			156
							8	9									
06	7290	X	6913	-0-	-377	-0-	192	1	6712	2	N	8					164
							9	9									

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	1199	-0-	-3110	-0-	49	1	1150	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3100	-0-	-708	-0-	167	1	2933	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	105	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	98	1	2858	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	85	1	2775	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	212	1	3184	2	N	-0-					67
02	2968	X	1790	-0-	-1178	-0-	285	1	1505	2	N	-0-					67
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	216	1	3896	2	N	2					69
							2	9									
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	177	1	3280	2	N	-0-					69
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	178	1	3410	2	N	-0-					69
06	3990	X	3189	-0-	-801	-0-	165	1	3024	2	N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	185	-0-	-11471	-0-	3	1	182	2	N	-0-					182
02	10528	X	-0-	-0-	-10528	-0-					N	-0-					182
03	2232	X	749	-0-	-1483	-0-	746	2	3	9	N	3	59	1	1	8	125
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					125
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					125
06	720	X	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					125

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	7815	-0-	-3407	-0-	293	1	7505	2	N	15					53
							17	9									
02	8400	X	7290	-0-	-1110	-0-	232	1	7045	2	N	12					65
							13	9									
03	8866	X	7573	-0-	-1293	-0-	262	1	7300	2	N	10	40	1			35
							11	9									
04	7650	X	5797	-0-	-1853	-0-	205	1	5571	2	N	19					54
							21	9									
05	8060	X	5441	-0-	-2619	-0-	180	1	5259	2	N	2					56
							2	9									
06	7800	X	6385	-0-	-1415	-0-	307	1	6078	2	N	-0-					56

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3512	-0-	-394	-0-	3484	2	28	9	N	25					47
02	3304	X	3168	-0-	-136	-0-	66	1	3073	2	N	26					73
							29	9									
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3912	2	46	9	N	42					115
04	3630	X	3205	-0-	-425	-0-	4	1	3170	2	N	28					143
							31	9									
05	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	3521	2	32	9	N	29					172
06	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	3276	2	8	9	N	7	62	1			117

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7840	-0-	-933	-0-	236	1	7598	2	N	5					129
							6	9									
02	7924	X	5158	-0-	-2766	-0-	156	1	4992	2	N	9					138
							10	9									
03	8773	X	8425	-0-	-348	-0-	254	1	8140	2	N	28	54	1			112
							31	9									
04	8430	X	7873	-0-	-557	-0-	226	1	7638	2	N	8					120
							9	9									
05	8370	X	7617	-0-	-753	-0-	212	1	7402	2	N	3					123
							3	9									
06	8160	X	6590	-0-	-1570	-0-	183	1	6400	2	N	6					129
							7	9									

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4376	-0-	-1173	-0-	132	1	4244	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3991	-0-	-237	-0-	121	1	3870	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4554	-0-	-127	-0-	138	1	4416	2	N	-0-					-0-
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	146	1	4952	2	N	-0-					-0-
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	134	1	4664	2	N	-0-					-0-
*06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	147	1	5144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7604	-0-	-580	-0-	53	1	7551	2	N	-0-					40
02	7392	X	6960	-0-	-432	-0-	192	1	6768	2	N	-0-					40
03	8184	X	7952	-0-	-232	-0-	138	1	7814	2	N	-0-					40
04	7860	X	7516	-0-	-344	-0-	37	1	7479	2	N	-0-					40
05	7874	X	7831	-0-	-43	-0-	7831	2			N	-0-					40
06	7710	X	7315	-0-	-395	-0-	7315	2			N	-0-					40

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	96	-0-	-968	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	61	1	1759	2	N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	45	1	1469	2	N	-0-					-0-
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4426	-0-	-472	-0-	181	1	4245	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3672	-0-	-752	-0-	198	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	2289	-0-	-2423	-0-	70	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3437	-0-	-853	-0-	114	1	3323	2	N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	131	1	4306	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4202	-0-	-88	-0-	126	1	4076	2	N	-0-					-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	43	1	6197	2	N	-0-					98
02	5824	X	5732	-0-	-92	-0-	158	1	5572	2	N	2					100
							2	9									
03	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	99	1	5595	2	N	3					103
							3	9									
04	6180	X	5695	-0-	-485	-0-	28	1	5667	2	N	-0-					103
05	6386	X	5834	-0-	-552	-0-	5826	2	8	9	N	7					110
06	6150	X	5373	-0-	-777	-0-	5371	2	2	9	N	2					112

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3678	-0-	-11	-0-	26	1	3652	2	N	-0-					77
02	3668	X	3414	-0-	-254	-0-	94	1	3320	2	N	-0-					77
03	4061	X	3720	-0-	-341	-0-	65	1	3655	2	N	-0-					77
04	3930	X	3604	-0-	-326	-0-	18	1	3586	2	N	-0-					77
05	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	3746	2			N	-0-					77
06	3660	X	3509	-0-	-151	-0-	3509	2			N	-0-					77

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	4200	-0-	-3953	-0-	201	1	3999	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4766	-0-	-750	-0-	549	1	4217	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	2369	-0-	-3211	-0-	314	1	2055	2	N	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	934	1	5438	2	N	-0-					-0-
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	685	1	5517	2	N	-0-					-0-
*06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	808	1	6588	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	251	1	8092	2	Y	33					35
							36	9									
02	6776	X	6578	-0-	-198	-0-	199	1	6359	2	Y	18					53
							20	9									
03	7502	X	6858	-0-	-644	-0-	207	1	6641	2	Y	9					62
							10	9									
04	7260	X	5187	-0-	-2073	-0-	149	1	5029	2	Y	8	48	1			22
							9	9									
05	7502	X	5261	-0-	-2241	-0-	147	1	5112	2	Y	2					24
							2	9									
06	6870	X	5138	-0-	-1732	-0-	211	1	4919	2	Y	7					31
							8	9									

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

01	9455	X	9046	-0-	-409	-0-	272	1	8774	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8161	-0-	-379	-0-	248	1	7913	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9090	-0-	-334	-0-	275	1	8815	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8372	-0-	-628	-0-	240	1	8132	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8534	-0-	-766	-0-	238	1	8296	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8187	-0-	-603	-0-	227	1	7960	2	N	-0-					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	177	1	603	2	N	-0-					140
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	102	1	485	2	N	-0-					140
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	293	1	259	2	N	3	124	1			19
							3	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					19
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					19
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

01	1860	N	1099	-0-	-761	-0-	288	1	811	2	N	-0-					40
02	1708	N	1574	-0-	-134	-0-	116	1	1458	2	N	-0-					40
03	1891	N	1095	-0-	-796	-0-	58	1	1037	2	N	-0-					40
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	106	1	1958	2	N	-0-					40
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	281	1	2207	2	N	-0-					40
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	N	-0-					40

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

01	9858	X	9411	-0-	-447	-0-	784	1	8627	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8554	-0-	-98	-0-	677	1	7877	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9191	-0-	-295	-0-	727	1	8464	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8843	-0-	-337	-0-	687	1	8156	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	9204	-0-	-282	-0-	772	1	8432	2	N	-0-					-0-
*06	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	1275	1	8169	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

01	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
02	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	10384	-0-	-2977	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	9989	-0-	-3331	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	3839	-0-	-9925	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	1093	-0-	-12227	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	3888	-0-	-3521	-0-	324	1	3564	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	4035	-0-	-2657	-0-	319	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	4601	-0-	-2560	-0-	364	1	4237	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	3748	-0-	-1862	-0-	291	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	3495	-0-	-1806	-0-	293	1	3202	2	N	-0-					-0-
*06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	698	1	4473	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13434	-0-	-1291	-0-	1120	1	12314	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	12045	-0-	-1003	-0-	953	1	11092	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	12970	-0-	-1073	-0-	1026	1	11944	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	12369	-0-	-1011	-0-	962	1	11407	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	12316	-0-	-1386	-0-	1033	1	11283	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	12384	-0-	-606	-0-	1673	1	10711	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2283	-0-	-73	-0-	190	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1955	-0-	-173	-0-	155	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2022	-0-	-334	-0-	160	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	187	1	2216	2	N	-0-					-0-
05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	196	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1908	-0-	-312	-0-	258	1	1650	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4794	-0-	-166	-0-	21	1	4773	2	Y	-0-					32
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	19	1	4561	2	Y	-0-					32
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	33	1	5810	2	Y	26					58
							29	9									
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	33	1	5323	2	Y	37					95
							41	9									
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	32	1	5179	2	Y	78					173
							86	9									
06	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	16	1	4854	2	Y	54	184	1			43
							59	9									

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	279	1	5036	2	N	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	323	1	4634	2	N	-0-					-0-
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	469	1	4998	2	N	-0-					-0-
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	685	1	4791	2	N	-0-					-0-
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	740	1	4683	2	N	-0-					-0-
*06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	609	1	4593	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	9188	-0-	-50	-0-	479	1	8709	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7865	-0-	-311	-0-	410	1	7455	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8317	-0-	-921	-0-	643	1	7674	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8257	-0-	-683	-0-	677	1	7580	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8390	-0-	-848	-0-	702	1	7688	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7831	-0-	-1049	-0-	278	1	7553	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2906	-0-	-1186	-0-	456	1	2426	2	N	22	2	8			223
							24	9									
02	3696	X	1935	-0-	-1761	-0-	281	1	1632	2	N	20	18	8			225
							22	9									
03	4030	X	2798	-0-	-1232	-0-	441	1	2335	2	N	20	8	8			237
							22	9									
04	3450	X	3389	-0-	-61	-0-	604	1	2762	2	N	21	18	8			240
							23	9									
05	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	597	1	2546	2	N	15	3	8			252
							17	9									
06	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	261	1	2289	2	N	22	195	1	4	8	75
							24	9									

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	318	1	10245	2	N	27					151
							30	9									
02	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	294	1	9383	2	N	28	38	1	3	8	138
							31	9									
03	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	370	1	11886	2	N	27	5	8			160
							30	9									
04	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	314	1	10616	2	N	37	40	1	10	8	147
							41	9									
05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	375	1	13059	2	N	11	5	8			153
							12	9									
*06	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	321	1	11238	2	N	18	80	1			91
							20	9									

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	374	1	12071	2	N	-0-					-0-
02	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	331	1	10584	2	N	-0-					-0-
03	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	367	1	11795	2	N	-0-					-0-
04	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	356	1	12060	2	N	-0-					-0-
05	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	338	1	11792	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11359	-0-	-311	-0-	315	1	11044	2	N	-0-					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	519	1	2847	2	N	-0-					72
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	282	1	3005	2	N	5					77
							6	9									
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	751	1	2286	2	N	8					85
							9	9									
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	221	1	4094	2	N	23					108
							25	9									
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	220	1	4208	2	N	7					115
							8	9									
*06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	385	1	4184	2	N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	580	-0-	-226	-0-	48	1	532	2	N	-0-					-0-
02	812	N	468	-0-	-344	-0-	37	1	431	2	N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	334	1	3451	2	N	9					171
							10	9									
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	306	1	3060	2	N	15	12	8			174
							17	9									
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1353	1	2768	2	N	49	2	8			221
							54	9									
04	3660	X	3444	-0-	-216	-0-	314	1	3119	2	N	10	7	8			224
							11	9									
05	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	317	1	2997	2	N	16	197	1	1	8	42
							18	9									
06	4050	X	3362	-0-	-688	-0-	341	1	2991	2	N	27	2	8			67
							30	9									

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

01	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	293	1	9447	2	N	-0-					66
02	8260	X	8089	-0-	-171	-0-	245	1	7844	2	N	-0-					66
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	307	1	9845	2	N	11					77
							12	9									
04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	270	1	9126	2	N	17					94
							19	9									
05	9145	X	8734	-0-	-411	-0-	243	1	8482	2	N	8					102
							9	9									
06	8850	X	8651	-0-	-199	-0-	240	1	8391	2	N	18	35	1			85
							20	9									

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

01	4712	X	3688	-0-	-1024	-0-	265	1	3423	2	Y	-0-					10
02	4004	X	3322	-0-	-682	-0-	221	1	3101	2	Y	-0-					10
03	4774	X	3986	-0-	-788	-0-	498	1	3488	2	Y	-0-					10
04	4620	X	3322	-0-	-1298	-0-	389	1	2933	2	Y	-0-					10
05	4774	X	3472	-0-	-1302	-0-	482	1	2990	2	Y	-0-					10
06	3870	X	3124	-0-	-746	-0-	486	1	2638	2	Y	-0-					10

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

01	7781	X	6498	-0-	-1283	-0-	243	1	6232	2	N	21					28
							23	9									
02	7028	X	6432	-0-	-596	-0-	205	1	6223	2	N	4					32
							4	9									
03	7781	X	6931	-0-	-850	-0-	239	1	6681	2	N	10					42
							11	9									
04	6660	X	6487	-0-	-173	-0-	230	1	6253	2	N	4					46
							4	9									
05	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	220	1	6444	2	N	13	42	1			17
							14	9									
06	6900	X	5868	-0-	-1032	-0-	282	1	5585	2	N	1					18
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7524	-0-	-877	-0-	147	1	7377	2	Y	-0-					-0-
02	7588	X	7040	-0-	-548	-0-	130	1	6910	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7694	-0-	-614	-0-	156	1	7538	2	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7186	-0-	-734	-0-	156	1	7030	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7478	-0-	-551	-0-	167	1	7311	2	Y	-0-					-0-
*06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	544	1	6994	2	Y	-0-					-0-

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

01	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	340	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3704	-0-	-132	-0-	293	1	3411	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4053	-0-	-70	-0-	320	1	3733	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3931	-0-	-59	-0-	306	1	3625	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	334	1	3654	2	N	-0-					-0-
*06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	558	1	3575	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

01	15066	X	8092	-0-	-6974	-0-	304	1	7784	2	N	4					16
							4	9									
02	13608	X	4325	-0-	-9283	-0-	138	1	4180	2	N	6					22
							7	9									
03	13764	X	3937	-0-	-9827	-0-	136	1	3794	2	N	6	11	1			17
							7	9									
04	13320	X	3435	-0-	-9885	-0-	122	1	3306	2	N	6	11	1			12
							7	9									
05	8928	X	3089	-0-	-5839	-0-	102	1	2983	2	N	4					16
							4	9									
06	7830	X	3527	-0-	-4303	-0-	169	1	3352	2	N	5					21
							6	9									

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

01	3906	X	1591	-0-	-2315	-0-	114	1	1477	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					-0-
03	5177	X	175	-0-	-5002	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	588	-0-	-4422	-0-	68	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	1244	-0-	-2755	-0-	173	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	658	-0-	-782	-0-	102	1	556	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

01	6045	X	5339	-0-	-706	-0-	445	1	4894	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4818	-0-	-502	-0-	381	1	4437	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4135	-0-	-1569	-0-	328	1	3807	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4587	-0-	-573	-0-	357	1	4230	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	418	1	4558	2	N	-0-					-0-
*06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	747	1	4786	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

01	2635	X	2086	-0-	-549	-0-	174	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1977	-0-	-487	-0-	156	1	1821	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	179	1	2089	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1616	-0-	-1024	-0-	126	1	1490	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	1379	-0-	-811	-0-	186	1	1193	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2528	-0-	-1285	-0-	181	1	2347	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	2395	-0-	-1049	-0-	159	1	2236	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2087	-0-	-1602	-0-	261	1	1826	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	341	1	2574	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	380	1	2356	2	Y	-0-					-0-
*06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	425	1	2309	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

01	4464	X	3909	-0-	-555	-0-	147	1	3760	2	N	2					6
							2	9									
02	4032	X	3608	-0-	-424	-0-	115	1	3489	2	N	4					10
							4	9									
03	4402	X	3831	-0-	-571	-0-	132	1	3689	2	N	9					19
							10	9									
04	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	138	1	3747	2	N	2					21
							2	9									
05	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	123	1	3600	2	N	2					23
							2	9									
06	3870	X	1647	-0-	-2223	-0-	79	1	1566	2	N	2					25
							2	9									

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

01	13082	X	43	-0-	-13039	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	10752	X	502	-0-	-10250	-0-	76	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	7657	-0-	-3224	-0-	1502	1	6155	2	Y	-0-					-0-
04	10080	X	8407	-0-	-1673	-0-	1803	1	6551	2	Y	48	25	1			23
							53	9									
05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	1498	1	5454	2	Y	15	28	1			10
							17	9									
*06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	1414	1	6009	2	Y	13	10	1			13
							14	9									

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

01	15779	X	12146	-0-	-3633	-0-	365	1	11781	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	10228	-0-	-4024	-0-	570	1	9658	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	4145	-0-	-11634	-0-	499	1	3646	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	10284	-0-	-3816	-0-	2647	1	7637	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12666	-0-	-354	-0-	3169	1	9497	2	N	-0-					-0-
*06	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	2805	1	9188	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

01	5425	X	4268	-0-	-1157	-0-	1328	1	2940	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	3888	-0-	-1012	-0-	1218	1	2670	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	2137	-0-	-3257	-0-	131	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	2185	-0-	-2945	-0-	563	1	1622	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	2056	-0-	-2997	-0-	477	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3720	-0-	-450	-0-	1509	1	2211	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

01	17298	X	14635	-0-	-2663	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	13971	-0-	-1653	-0-	294	1	13677	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	12643	-0-	-4655	-0-	371	1	12272	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	12867	-0-	-2703	-0-	391	1	12476	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	14565	-0-	-904	-0-	564	1	14001	2	N	-0-					-0-
*06	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	485	1	15266	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2359	-0-	-1981	-0-	565	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3318	-0-	-602	-0-	1166	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3313	-0-	-1027	-0-	1297	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	206	1	4671	2	N	-0-					-0-
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	221	1	4168	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	1831	-0-	-1739	-0-	64	1	1767	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	454	1	10666	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	1417	-0-	-7291	-0-	76	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
04	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	755	1	21953	2	N	-0-					-0-
05	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	633	1	20789	2	N	-0-					-0-
*06	20511	X	20511	-0-	-0-	-0-	615	1	19896	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4572	-0-	-2310	-0-	171	1	4373	2	N	25					39
							28	9									
02	5544	X	3613	-0-	-1931	-0-	114	1	3452	2	N	43	4	8			78
							47	9									
03	6138	X	5031	-0-	-1107	-0-	173	1	4830	2	N	25	65	1			38
							28	9									
04	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	150	1	4091	2	N	30	63	1			5
							33	9									
05	4557	X	3726	-0-	-831	-0-	123	1	3602	2	N	1					6
							1	9									
06	4860	X	4192	-0-	-668	-0-	199	1	3947	2	N	42					48
							46	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	181	1	3277	2	N	-0-					-0-
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	203	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	305	1	3248	2	N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	527	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	572	1	3623	2	N	-0-					-0-
*06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	467	1	3525	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4883	-0-	-201	-0-	230	1	4653	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4200	-0-	-392	-0-	205	1	3995	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4491	-0-	-252	-0-	214	1	4277	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4397	-0-	-343	-0-	208	1	4189	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4252	-0-	-646	-0-	221	1	4031	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4336	-0-	-404	-0-	215	1	4121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	194	1	6257	2	Y	33					35
							36	9									
02	5572	X	4965	-0-	-607	-0-	150	1	4802	2	Y	12					47
							13	9									
03	6169	X	5420	-0-	-749	-0-	164	1	5247	2	Y	8					55
							9	9									
04	6090	X	4861	-0-	-1229	-0-	139	1	4714	2	Y	7	42	1			20
							8	9									
05	6293	X	4633	-0-	-1660	-0-	129	1	4502	2	Y	2					22
							2	9									
06	5430	X	4723	-0-	-707	-0-	194	1	4522	2	Y	6					28
							7	9									

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

01	8215	X	6696	-0-	-1519	-0-	316	1	6380	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6795	-0-	-625	-0-	332	1	6463	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6899	-0-	-1161	-0-	329	1	6570	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	4066	-0-	-3554	-0-	192	1	3874	2	N	-0-					-0-
05	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	638	1	12120	2	N	-0-					-0-
*06	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	626	1	11992	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

01	6975	X	6387	-0-	-588	-0-	458	1	5923	2	Y	5	41	1			50
							6	9									
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	426	1	5986	2	Y	2	43	1			9
							2	9									
03	7533	X	6837	-0-	-696	-0-	855	1	5982	2	Y	-0-					9
04	7290	X	6140	-0-	-1150	-0-	719	1	5421	2	Y	-0-					9
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1052	1	6516	2	Y	-0-					9
*06	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1163	1	6309	2	Y	-0-					9

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

01	7440	X	7097	-0-	-343	-0-	290	1	6807	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5340	-0-	-1380	-0-	288	1	5052	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	3324	-0-	-4116	-0-	101	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	3186	-0-	-4014	-0-	106	1	3080	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	4507	-0-	-2933	-0-	133	1	4374	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	4636	-0-	-2234	-0-	139	1	4497	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

01	12276	X	12261	-0-	-15	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10571	-0-	-517	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11383	-0-	-893	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9825	-0-	-2055	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	9544	-0-	-2732	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	9578	-0-	-2302	-0-	9578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8545	-0-	-538	-0-	256	1	8259	2	Y	27					66
							30	9									
02	8176	X	7573	-0-	-603	-0-	230	1	7334	2	Y	8					74
							9	9									
03	9052	X	9016	-0-	-36	-0-	272	1	8725	2	Y	17					91
							19	9									
04	8670	X	8412	-0-	-258	-0-	241	1	8146	2	Y	23	4	8			110
							25	9									
05	8897	X	8726	-0-	-171	-0-	243	1	8471	2	Y	11					121
							12	9									
06	8730	X	8478	-0-	-252	-0-	234	1	8190	2	Y	49	120	1			50
							54	9									

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9809	-0-	-328	-0-	295	1	9512	2	Y	2					74
							2	9									
02	9156	X	8486	-0-	-670	-0-	257	1	8229	2	Y	-0-	51	1			23
03	10137	X	9523	-0-	-614	-0-	288	1	9225	2	Y	9					32
							10	9									
04	9810	X	9481	-0-	-329	-0-	272	1	9206	2	Y	3					35
							3	9									
05	10137	X	10000	-0-	-137	-0-	279	1	9719	2	Y	2	23	1			14
							2	9									
*06	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	266	1	9303	2	Y	-0-					14

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	537	1	2973	2	Y	20					103
							22	9									
02	2576	X	2096	-0-	-480	-0-	284	1	1812	2	Y	-0-					103
03	2852	X	1177	-0-	-1675	-0-	192	1	953	2	Y	29					132
							32	9									
04	2820	X	1359	-0-	-1461	-0-	223	1	1135	2	Y	1					133
							1	9									
05	2914	X	905	-0-	-2009	-0-	151	1	746	2	Y	7					140
							8	9									
06	1890	X	448	-0-	-1442	-0-	76	1	341	2	Y	28					168
							31	9									

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1239	1	6857	2	Y	3	1	8			155
							3	9									
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	1226	1	7831	2	Y	48	6	8			197
							53	9									
03	6913	X	6157	-0-	-756	-0-	1030	1	5113	2	Y	13	2	8			208
							14	9									
04	7830	X	5737	-0-	-2093	-0-	934	1	4753	2	Y	45					253
							50	9									
05	10013	X	5699	-0-	-4314	-0-	955	1	4727	2	Y	15	195	1	1	8	72
							17	9									
06	7740	X	5318	-0-	-2422	-0-	971	1	4332	2	Y	14	1	8			85
							15	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8535	-0-	-331	-0-	257	1	8278	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7691	-0-	-177	-0-	233	1	7458	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8551	-0-	-160	-0-	341	1	8210	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7822	-0-	-578	-0-	231	1	7591	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7816	-0-	-740	-0-	218	1	7598	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7563	-0-	-717	-0-	211	1	7352	2	N	-0-					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	60	1	2361	2	N	-0-					-0-
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	265	1	4381	2	N	-0-					-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	142	1	4346	2	N	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	173	1	3925	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4344	-0-	-802	-0-	219	1	4125	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	3765	-0-	-1215	-0-	132	1	3633	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	280	1	5658	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5287	-0-	-621	-0-	258	1	5029	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	279	1	5565	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5225	-0-	-1105	-0-	247	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5121	-0-	-1172	-0-	266	1	4855	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4843	-0-	-917	-0-	240	1	4603	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	305	1	9185	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7086	-0-	-446	-0-	434	1	6652	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	6354	-0-	-1954	-0-	343	1	6011	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8013	-0-	-1167	-0-	511	1	7502	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	9014	-0-	-472	-0-	573	1	8441	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8992	-0-	-188	-0-	567	1	8425	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4182	-0-	-1398	-0-	293	1	3874	2	N	14					107
							15	9									
02	5040	X	3411	-0-	-1629	-0-	632	1	2767	2	N	11					118
							12	9									
03	5580	X	4542	-0-	-1038	-0-	351	1	4154	2	N	34	134	1			18
							37	9									
04	4530	X	3457	-0-	-1073	-0-	272	1	3166	2	N	17					35
							19	9									
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	360	1	4192	2	N	22					57
							24	9									
06	4410	X	3710	-0-	-700	-0-	605	1	3105	2	N	-0-					57

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

01	4712	X	3492	-0-	-1220	-0-	245	1	3236	2	N	10					77
							11	9									
02	4004	X	1967	-0-	-2037	-0-	1177	1	790	2	N	-0-					77
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1395	1	2798	2	N	8					85
							9	9									
04	3690	X	2470	-0-	-1220	-0-	195	1	2266	2	N	8					93
							9	9									
05	3720	X	802	-0-	-2918	-0-	63	1	739	2	N	-0-					93
06	4080	X	2228	-0-	-1852	-0-	359	1	1841	2	N	25					118
							28	9									

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

01	8432	X	5492	-0-	-2940	-0-	386	1	5095	2	Y	10					100
							11	9									
02	7616	X	5167	-0-	-2449	-0-	956	1	4187	2	Y	22					122
							24	9									
03	8432	X	6848	-0-	-1584	-0-	532	1	6301	2	Y	14	10	1			126
							15	9									
04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	519	1	6040	2	Y	14					140
							15	9									
05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	582	1	6775	2	Y	-0-					140
*06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	1191	1	6112	2	Y	24					164
							26	9									

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	2					132
02	1652	X	252	-0-	-1400	-0-	43	1	189	2	Y	18	28	1			122
							20	9									
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	11	85	1			48
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	26					74
05	279	X	96	-0-	-183	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					74
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	2423	2	13	9	N	12					125
02	2296	N	2230	-0-	-66	-0-	47	1	2172	2	N	10					135
							11	9									
03	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	2421	2	19	9	N	17					152
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	3	1	2380	2	N	23					175
							25	9									
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2501	2	36	9	N	33					208
*06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2508	2	19	9	N	17	193	1			32

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

01	4092	X	821	-0-	-3271	-0-	126	1	695	2	Y	-0-					170
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	9	6	8			173
03	4340	X	2531	-0-	-1809	-0-	423	1	2097	2	Y	10	8	8			175
							11	9									
04	4200	X	3129	-0-	-1071	-0-	510	1	2598	2	Y	19	14	8			180
							21	9									
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	598	1	2957	2	Y	5	3	8			182
							6	9									
*06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	635	1	2832	2	Y	4	3	8			183
							4	9									

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

01	13485	X	12497	-0-	-988	-0-	376	1	12112	2	N	8					162
							9	9									
02	11676	X	10662	-0-	-1014	-0-	323	1	10320	2	N	17					179
							19	9									
03	12431	X	11524	-0-	-907	-0-	715	1	10803	2	N	5	132	1			52
							6	9									
04	12090	X	10710	-0-	-1380	-0-	690	1	10020	2	N	-0-					52
05	12493	X	11466	-0-	-1027	-0-	706	1	10760	2	N	-0-					52
06	12090	X	10891	-0-	-1199	-0-	407	1	10484	2	N	-0-					52

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

01	8866	X	2303	-0-	-6563	-0-	180	1	2123	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	3979	-0-	-3665	-0-	121	1	3858	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	4566	-0-	-2316	-0-	300	1	4266	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	2979	-0-	-3501	-0-	205	1	2774	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5079	-0-	-470	-0-	324	1	4755	2	N	-0-					-0-
*06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	211	1	4302	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	272	1	8191	2	N	-0-					-0-
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	571	1	8757	2	N	-0-					-0-
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	517	1	9055	2	N	-0-					-0-
04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	676	1	9924	2	N	-0-					-0-
05	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	700	1	10326	2	N	-0-					-0-
*06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	635	1	9430	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	509	-0-	-863	-0-	41	1	468	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	221	-0-	-1484	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	136	1	1619	2	N	-0-					-0-
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	148	1	1614	2	N	-0-					-0-
*06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	154	1	989	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2869	-0-	-944	-0-	239	1	2630	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2305	-0-	-1139	-0-	183	1	2122	2	N	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	299	1	3471	2	N	-0-					-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	327	1	3883	2	N	-0-					-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	366	1	3997	2	N	-0-					-0-
*06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	518	1	3320	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6413	-0-	-1833	-0-	306	1	6107	2	N	-0-					-0-
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	917	1	7051	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	2940	-0-	-5306	-0-	390	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1430	-0-	-1546	-0-	68	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	602	-0-	-2086	-0-	69	1	533	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	833	-0-	-1802	-0-	111	1	722	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	1590	-0-	-4269	-0-	76	1	1514	2	N	-0-					-0-
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	628	1	4825	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6866	-0-	-481	-0-	358	1	6508	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6541	-0-	-11	-0-	341	1	6200	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	534	1	6362	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6465	-0-	-315	-0-	530	1	5935	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6210	-0-	-1044	-0-	520	1	5690	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6113	-0-	-907	-0-	217	1	5896	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	71	1	1823	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	88	1	2672	2	Y	4					7
							4	9									
03	3100	N	3445	-0-	345	345	119	1	3319	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
04	3000	N	3340	-0-	340	685	118	1	3215	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
05	3100	N	2949	-0-	-151	534	97	1	2846	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
06	3330	X	2308	-0-	-1022	-0-	111	1	2193	2	Y	4	4	1			8
							4	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	122					165
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	56	199	1			22
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	222	196	1			48
04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	24	1	646	2	N	29					77
							32	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					95

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

01	8711	X	461	-0-	-8250	-0-	33	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	1395	-0-	-4065	-0-	93	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4858	-0-	-1187	-0-	608	1	4250	2	Y	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	541	1	4088	2	Y	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	671	1	4157	2	Y	-0-					-0-
*06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	844	1	4578	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

01	5301	X	4884	-0-	-417	-0-	395	1	4489	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4093	-0-	-611	-0-	161	1	3932	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4574	-0-	-386	-0-	146	1	4428	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4014	-0-	-786	-0-	122	1	3892	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4008	-0-	-952	-0-	141	1	3866	2	N	1					1
							1	9									
06	4740	X	3432	-0-	-1308	-0-	124	1	3308	2	N	-0-					1

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

01	1674	X	364	-0-	-1310	-0-	9	1	355	2	N	-0-					-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	164	1	3586	2	N	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	132	1	4037	2	N	-0-					-0-
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	473	1	4016	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	450	1	3174	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3211	-0-	-809	-0-	263	1	2948	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	3324	2	6	9	N	5					122
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	67	1	3123	2	N	8					130
							9	9									
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3457	2	3	9	N	3					133
04	3330	X	3244	-0-	-86	-0-	4	1	3225	2	N	14					147
							15	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3562	2	6	9	N	5					152
06	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	3246	2	7	9	N	6	135	1			23

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5578	-0-	-281	-0-	291	1	5287	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4973	-0-	-291	-0-	259	1	4714	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5037	-0-	-760	-0-	390	1	4647	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5009	-0-	-481	-0-	411	1	4598	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5331	-0-	-342	-0-	446	1	4885	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5182	-0-	-218	-0-	184	1	4998	2	N	-0-					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-					48
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	3	1	74	2	N	-0-					48
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	N	-0-					48
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	N	-0-					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	149	1	4067	2	N	-0-					158
02	4200	X	3813	-0-	-387	-0-	140	1	3658	2	N	14					172
							15	9									
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	171	1	4535	2	N	28					200
							31	9									
04	4350	X	4104	-0-	-246	-0-	149	1	3936	2	N	17					217
							19	9									
05	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	156	1	4049	2	N	1					218
							1	9									
06	4500	X	4026	-0-	-474	-0-	167	1	3846	2	N	12	118	1			112
							13	9									

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3778	-0-	-1492	-0-	475	1	3294	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
02	4760	X	3663	-0-	-1097	-0-	557	1	3104	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
03	5084	X	4203	-0-	-881	-0-	728	1	3467	2	Y	7	2	1			13
							8	9									
04	4860	X	4785	-0-	-75	-0-	1265	1	3467	2	Y	48	33	1			28
							53	9									
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	1561	1	3519	2	Y	3	24	1			7
							3	9									
06	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	637	1	3334	2	Y	4	2	1			9
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	7	84	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		116	-0-	116	146	15	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		252	-0-	252	398	38	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		788	-0-	788	1186	90	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	2459	X	1273	-0-	-1186	-0-	181	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	186	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	72	1	817	2	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	7	1	178	2	N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	2	N	-0-					-0-
04	870	N	300	-0-	-570	-0-	9	1	291	2	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-
06	690	N	566	-0-	-124	-0-	20	1	546	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4699	-0-	-602	-0-	391	1	4308	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4084	-0-	-564	-0-	323	1	3761	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	335	1	3902	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	342	1	4052	2	N	-0-					-0-
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	404	1	4417	2	N	-0-					-0-
*06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	674	1	4311	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9330	-0-	-993	-0-	778	1	8552	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	8533	-0-	-1211	-0-	675	1	7858	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	8710	-0-	-3349	-0-	689	1	8021	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	7464	-0-	-4206	-0-	580	1	6884	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	9721	-0-	-2338	-0-	816	1	8905	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8312	-0-	-838	-0-	1123	1	7189	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	64	-0-	-2478	-0-	2	1	60	2	N	2					41
							2	9									
02	1932	X	1398	-0-	-534	-0-	72	1	1326	2	N	-0-					41
03	2139	X	235	-0-	-1904	-0-	13	1	222	2	N	-0-					41
04	1110	X	152	-0-	-958	-0-	9	1	142	2	N	1					42
							1	9									
05	1550	X	10	-0-	-1540	-0-	1	1	7	2	N	2					44
							2	9									
06	1500	X	985	-0-	-515	-0-	87	1	898	2	N	-0-					44

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	114	1	3113	2	N	-0-					130
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	109	1	2847	2	N	2					132
							2	9									
03	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	112	1	2970	2	N	-0-					132
04	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	100	1	2661	2	N	5					137
							6	9									
05	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	104	1	2689	2	N	1					138
							1	9									
06	3180	X	2736	-0-	-444	-0-	113	1	2602	2	N	19	77	1			80
							21	9									

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	636	1	7000	2	N	-0-					-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	529	1	6161	2	N	-0-					-0-
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	559	1	6513	2	N	-0-					-0-
04	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	542	1	6422	2	N	-0-					-0-
05	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	634	1	6927	2	N	-0-					-0-
*06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	806	1	5160	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	300	1	3959	2	Y	-0-					20
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	749	1	3281	2	Y	7	21	1			6
							8	9									
03	4154	X	2330	-0-	-1824	-0-	181	1	2142	2	Y	6					12
							7	9									
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					12
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					12
06	4320	X	1531	-0-	-2789	-0-	250	1	1281	2	Y	-0-					12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	25	1	987	2	N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	412	1	4539	2	Y	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	375	1	4365	2	Y	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	403	1	4687	2	Y	-0-					-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	378	1	4479	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4805	-0-	-434	-0-	404	1	4401	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4724	-0-	-346	-0-	638	1	4086	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7228	-0-	-1080	-0-	377	1	6851	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6789	-0-	-295	-0-	354	1	6435	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7117	-0-	-571	-0-	551	1	6566	2	N	-0-					-0-
04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	613	1	6867	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7188	-0-	-314	-0-	602	1	6586	2	N	-0-					-0-
*06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	293	1	7944	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	196	1	4821	2	Y	42					68
							46	9									
02	4816	X	3350	-0-	-1466	-0-	171	1	3172	2	Y	6	6	8			68
							7	9									
03	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	209	1	3702	2	Y	22	7	8			83
							24	9									
04	4890	X	3293	-0-	-1597	-0-	190	1	3038	2	Y	59	62	1	10	8	70
							65	9									
05	5053	X	4035	-0-	-1018	-0-	313	1	3702	2	Y	18	61	1			27
							20	9									
06	4890	X	1123	-0-	-3767	-0-	99	1	1021	2	Y	3	3	8			27
							3	9									

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6105	-0-	-1800	-0-	237	1	5821	2	Y	43	1	8			68
							47	9									
02	7140	X	6164	-0-	-976	-0-	316	1	5848	2	Y	-0-					68
03	7905	X	6938	-0-	-967	-0-	369	1	6546	2	Y	21	6	8			83
							23	9									
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	434	1	6949	2	Y	49	62	1			70
							54	9									
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	603	1	7138	2	Y	18	61	1			27
							20	9									
*06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	819	1	8450	2	Y	-0-					27

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	996	-0-	-1081	-0-	58	1	938	2	Y	-0-					23
02	1176	N	866	-0-	-310	-0-	57	1	809	2	Y	-0-					23
03	1395	N	97	-0-	-1298	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					23
04	960	N	31	-0-	-929	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					23
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					23
*06	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	90	1	1068	2	Y	-0-					23

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	1181	-0-	-4151	-0-	69	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	2886	-0-	-1930	-0-	191	1	2695	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	3692	-0-	-1640	-0-	294	1	3398	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4232	-0-	-688	-0-	350	1	3882	2	Y	-0-					-0-
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	394	1	4459	2	Y	-0-					-0-
*06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	175	1	4029	2	Y	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3046	-0-	-14	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
*06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20627	X	20627	-0-	-0-	-0-	621	1	19997	2	N	8					51
							9	9									
02	16660	X	15668	-0-	-992	-0-	476	1	15192	2	N	-0-					51
03	18445	X	16338	-0-	-2107	-0-	494	1	15837	2	N	6					57
							7	9									
04	17850	X	15453	-0-	-2397	-0-	443	1	15007	2	N	3					60
							3	9									
05	18445	X	15475	-0-	-2970	-0-	431	1	15044	2	N	-0-					60
06	17850	X	14260	-0-	-3590	-0-	396	1	13864	2	N	-0-					60

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

01	7626	X	6865	-0-	-761	-0-	328	1	6537	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5089	-0-	-1799	-0-	586	1	4503	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	4708	-0-	-4189	-0-	625	1	4083	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	1637	-0-	-6973	-0-	240	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	962	-0-	-7935	-0-	106	1	856	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	822	-0-	-5808	-0-	90	1	732	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

01	14601	X	11343	-0-	-3258	-0-	463	1	10880	2	N	-0-					-0-
02	13188	X	4306	-0-	-8882	-0-	232	1	4074	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	8120	-0-	-6233	-0-	248	1	7872	2	N	-0-					-0-
04	29903	X	29903	-0-	-0-	-0-	994	1	28909	2	N	-0-					-0-
05	23511	X	23511	-0-	-0-	-0-	695	1	22816	2	N	-0-					-0-
*06	20580	X	20580	-0-	-0-	-0-	617	1	19963	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	342	1	6823	2	N	-0-					-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	786	1	6044	2	N	-0-					-0-
03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	921	1	6021	2	N	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	921	1	5362	2	N	-0-					-0-
05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	723	1	5827	2	N	-0-					-0-
*06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	662	1	5401	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

01	9858	X	9839	-0-	-19	-0-	470	1	9369	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8833	-0-	-71	-0-	1017	1	7816	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	8766	-0-	-2053	-0-	1163	1	7603	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9405	-0-	-1065	-0-	1378	1	8027	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	8903	-0-	-1916	-0-	983	1	7920	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7190	-0-	-2320	-0-	785	1	6405	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	15889	-0-	-541	-0-	478	1	15411	2	N	-0-					74
02	14840	X	13962	-0-	-878	-0-	424	1	13535	2	N	3					77
							3	9									
03	16430	X	16370	-0-	-60	-0-	495	1	15875	2	N	-0-					77
04	15900	X	15198	-0-	-702	-0-	436	1	14762	2	N	-0-					77
05	16120	X	15385	-0-	-735	-0-	429	1	14956	2	N	-0-					77
06	15840	X	14799	-0-	-1041	-0-	411	1	14388	2	N	-0-					77

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

01	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	637	1	11499	2	N	-0-					-0-
02	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	748	1	10730	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	12147	-0-	-346	-0-	1043	1	11104	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11181	-0-	-909	-0-	1399	1	9782	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11585	-0-	-908	-0-	1581	1	10004	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	11187	-0-	-903	-0-	1309	1	9878	2	N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

01	T. A.		6850	-0-	6850	9184	168	1	6682	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		6508	-0-	6508	15692	372	1	6136	2	N	-0-					-0-
03	21971	X	6279	-0-	-15692	-0-	198	1	6081	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5578	-0-	-1052	-0-	235	1	5343	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	2061	-0-	-5131	-0-	104	1	1957	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	1073	-0-	-5887	-0-	38	1	1035	2	N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

01	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					83
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	2	N	-0-					83
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					83
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					83
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

01	10013	X	6368	-0-	-3645	-0-	191	1	6153	2	N	22					129
							24	9									
02	8484	X	7808	-0-	-676	-0-	237	1	7564	2	N	6					135
							7	9									
03	9393	X	9355	-0-	-38	-0-	282	1	9049	2	N	22					157
							24	9									
04	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	254	1	8611	2	N	35	158	1			34
							39	9									
05	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	283	1	9856	2	N	5					39
							6	9									
*06	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	336	1	11771	2	N	7	1	8			45
							8	9									

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

01	3441	X	36	-0-	-3405	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	19	-0-	-3422	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4253	-0-	-583	-0-	137	1	4116	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3993	-0-	-179	-0-	244	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3711	-0-	-908	-0-	201	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4153	-0-	-47	-0-	265	1	3888	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4345	-0-	-88	-0-	276	1	4069	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4095	-0-	-195	-0-	258	1	3837	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3290	-0-	-585	-0-	141	1	3129	2	Y	18	1	8			111
							20	9									
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	133	1	3052	2	Y	31	62	1			80
							34	9									
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	497	1	3290	2	Y	36	3	8			113
							40	9									
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	731	1	2771	2	Y	29	63	1	6	8	73
							32	9									
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	862	1	3017	2	Y	7					80
							8	9									
06	3690	X	2887	-0-	-803	-0-	554	1	2302	2	Y	28	1	8			107
							31	9									

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12820	-0-	-1099	-0-	1036	1	11784	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11793	-0-	-779	-0-	463	1	11330	2	N	-0-					-0-
03	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	406	1	12336	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11943	-0-	-477	-0-	364	1	11578	2	N	1					1
							1	9									
05	13051	X	11711	-0-	-1340	-0-	411	1	11299	2	N	1					2
							1	9									
06	12630	X	10675	-0-	-1955	-0-	386	1	10289	2	N	-0-					2

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
*09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					17
*10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
*11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					17
*12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
*01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
*02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					17
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					17

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	10057	-0-	-2653	-0-	303	1	9754	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	9196	-0-	-2172	-0-	279	1	8917	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9419	-0-	-253	-0-	285	1	9134	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	8576	-0-	-1144	-0-	246	1	8330	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9524	-0-	-644	-0-	266	1	9258	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9690	-0-	-150	-0-	269	1	9421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	208	1	4211	2	N	-0-					-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	202	1	3941	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4547	-0-	-41	-0-	217	1	4330	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3668	-0-	-772	-0-	173	1	3495	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	2274	-0-	-2314	-0-	114	1	2160	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	1303	-0-	-3137	-0-	65	1	1238	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	401	1	7293	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	358	1	6515	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7337	-0-	-72	-0-	568	1	6769	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	7167	-0-	-3	-0-	587	1	6580	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7253	-0-	-156	-0-	607	1	6646	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	7155	-0-	-15	-0-	254	1	6901	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	322	-0-	-2964	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
02	644	X	303	-0-	-341	-0-	20	1	283	2	N	-0-					-0-
03	372	X	298	-0-	-74	-0-	26	1	272	2	N	-0-					-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	47	1	330	2	N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	55	1	348	2	N	-0-					-0-
*06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	43	1	325	2	N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	1563	1	6028	2	N	-0-					85
02	5572	X	4936	-0-	-636	-0-	920	1	4009	2	N	6					91
							7	9									
03	6169	X	241	-0-	-5928	-0-	47	1	194	2	N	-0-					91
04	5970	X	1358	-0-	-4612	-0-	234	1	1124	2	N	-0-					91
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					91
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	8					99

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	11182	-0-	-1032	-0-	336	1	10831	2	Y	14	48	1			32
							15	9									
02	11032	X	10082	-0-	-950	-0-	367	1	9703	2	Y	11					43
							12	9									
03	12214	X	11372	-0-	-842	-0-	343	1	10998	2	Y	28					71
							31	9									
04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	330	1	11180	2	Y	27					98
							30	9									
05	11904	X	10247	-0-	-1657	-0-	286	1	9957	2	Y	4					102
							4	9									
06	11010	X	7018	-0-	-3992	-0-	195	1	6810	2	Y	12	55	1			59
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		295	-0-	295	295	8	1	287	2	Y	-0-					7
05	T. A.		1850	-0-	1850	2145	52	1	1798	2	Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2145					Y	-0-	4	1			3

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

01	14973	X	14134	-0-	-839	-0-	425	1	13694	2	Y	14	54	1			34
							15	9									
02	13300	X	13055	-0-	-245	-0-	475	1	12568	2	Y	11					45
							12	9									
03	14725	X	14398	-0-	-327	-0-	434	1	13933	2	Y	28					73
							31	9									
04	14010	X	12341	-0-	-1669	-0-	353	1	11958	2	Y	27					100
							30	9									
05	14446	X	13000	-0-	-1446	-0-	363	1	12633	2	Y	4					104
							4	9									
06	13980	X	12928	-0-	-1052	-0-	359	1	12556	2	Y	12	56	1			60
							13	9									

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

01	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	151	1	3707	2	Y	46	4	8			68
							51	9									
02	4172	X	3448	-0-	-724	-0-	176	1	3252	2	Y	18	18	8			68
							20	9									
03	4619	X	4122	-0-	-497	-0-	219	1	3882	2	Y	19	4	8			83
							21	9									
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	251	1	4021	2	Y	49	62	1			70
							54	9									
05	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	332	1	3933	2	Y	19	61	1	1	8	27
							21	9									
*06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	361	1	3722	2	Y	-0-					27

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

01	12741	X	11984	-0-	-757	-0-	361	1	11621	2	N	2					56
							2	9									
02	11508	X	11012	-0-	-496	-0-	334	1	10678	2	N	-0-					56
03	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	398	1	12752	2	N	-0-					56
04	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	361	1	12209	2	N	5					61
							6	9									
05	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	370	1	12912	2	N	-0-					61
*06	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	359	1	12592	2	N	-0-					61

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

01	4867	X	2929	-0-	-1938	-0-	138	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	881	-0-	-3515	-0-	43	1	838	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	1359	-0-	-3198	-0-	65	1	1294	2	N	-0-					-0-
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	228	1	4597	2	N	-0-					-0-
05	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	297	1	5637	2	N	-0-					-0-
*06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	250	1	4789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	3500	X	281	-0-	-3219	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2034	-0-	-1779	-0-	97	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	178	1	3587	2	N	-0-					-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	213	1	4047	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	857	-0-	-1123	-0-	43	1	814	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5189	-0-	-639	-0-	1068	1	4121	2	N	-0-					118
02	5152	X	4733	-0-	-419	-0-	880	1	3833	2	N	18	1	8			135
							20	9									
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1069	1	4471	2	N	18					153
							20	9									
04	5010	X	4650	-0-	-360	-0-	799	1	3845	2	N	5					158
							6	9									
05	5239	X	4645	-0-	-594	-0-	1035	1	3582	2	N	25					183
							28	9									
06	5370	X	4109	-0-	-1261	-0-	890	1	3160	2	N	54	119	1			118
							59	9									

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	8135	-0-	-4141	-0-	1041	1	7094	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	7935	-0-	-3153	-0-	1136	1	6799	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	7648	-0-	-3636	-0-	397	1	7251	2	N	-0-					-0-
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	638	1	9840	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	8458	-0-	-1617	-0-	1515	1	6943	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7689	-0-	-801	-0-	823	1	6866	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	118	-0-	-7415	-0-	118	2			N	-0-					197
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					N	-0-					197
03	1426	X	489	-0-	-937	-0-	489	2			N	-0-	139	1			58
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1814	2	15	9	N	14					72
05	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2483	2	23	9	N	21	1	8			92
06	480	X	447	-0-	-33	-0-	436	2	11	9	N	10					102

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1245	1	199	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	498	-0-	-678	-0-	305	1	193	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	232	-0-	-977	-0-	51	1	181	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	173	-0-	-1087	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
05	558	N	110	-0-	-448	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	3288	-0-	-3904	-0-	370	1	2918	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-			-0-
03	6820	X	83	-0-	-6737	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	716	-0-	-5884	-0-	43	1	673	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	3989	-0-	-2831	-0-	239	1	3750	2	N	-0-			-0-
*06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	344	1	2916	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

01	7130	X	6761	-0-	-369	-0-	564	1	6197	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	6115	-0-	-269	-0-	484	1	5631	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6558	-0-	-293	-0-	519	1	6039	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6430	-0-	-170	-0-	500	1	5930	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6605	-0-	-153	-0-	554	1	6051	2	N	-0-			-0-
*06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	919	1	5882	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

01	13268	X	12250	-0-	-1018	-0-	1022	1	11228	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	7241	-0-	-4715	-0-	574	1	6667	2	N	-0-			-0-
03	13144	X	9753	-0-	-3391	-0-	773	1	8980	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	11449	-0-	-1271	-0-	891	1	10558	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	11562	-0-	-683	-0-	971	1	10591	2	N	-0-			-0-
*06	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	1610	1	10303	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

01	7502	X	4899	-0-	-2603	-0-	512	1	4387	2	N	-0-			-0-
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	636	1	6287	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	7159	-0-	-343	-0-	649	1	6510	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	7178	-0-	-82	-0-	659	1	6519	2	N	-0-			-0-
05	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	793	1	7122	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	6926	-0-	-334	-0-	402	1	6524	2	N	-0-			-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

01	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	5109	2			N	-0-			82
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	105	1	4890	2	N	-0-			82
*03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-			82
*04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	7	1	5527	2	N	-0-			82
*05	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	5426	2			N	-0-			82
06	5700	X	4732	-0-	-968	-0-	4731	2	1	9	N	1	61	1	22

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-			25
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	80	1	3733	2	N	-0-			25
03	4588	X	3518	-0-	-1070	-0-	3518	2			N	-0-			25
04	4440	X	3524	-0-	-916	-0-	5	1	3519	2	N	-0-			25
05	4588	X	2999	-0-	-1589	-0-	2999	2			N	-0-			25
06	4440	X	3456	-0-	-984	-0-	3456	2			N	-0-			25

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

01	10478	X	9709	-0-	-769	-0-	388	1	9321	2	N	-0-			-0-
02	9464	X	9010	-0-	-454	-0-	514	1	8496	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	8748	-0-	-1730	-0-	489	1	8259	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	8482	-0-	-1148	-0-	339	1	8143	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	8889	-0-	-1093	-0-	385	1	8504	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	8656	-0-	-1004	-0-	360	1	8296	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

01	9734	X	9675	-0-	-59	-0-	1644	1	8031	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8736	-0-	-56	-0-	1483	1	7253	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8572	-0-	-1162	-0-	1566	1	7006	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7287	-0-	-2073	-0-	1501	1	5786	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8928	-0-	-744	-0-	1579	1	7349	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8714	-0-	-646	-0-	2151	1	6563	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

01	5084	X	3303	-0-	-1781	-0-	275	1	3028	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2978	-0-	-1110	-0-	236	1	2742	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3274	-0-	-663	-0-	259	1	3015	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	282	1	3351	2	N	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	293	1	3192	2	N	-0-					-0-
*06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	456	1	2917	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	209	1	5367	2	N	1					15
							1	9									
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	172	1	5226	2	N	-0-					15
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	194	1	5412	2	N	1					16
							1	9									
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	224	1	6095	2	N	1					17
							1	9									
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	227	1	6641	2	N	2					19
							2	9									
*06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	336	1	6657	2	N	4					23
							4	9									

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

01	10230	X	7343	-0-	-2887	-0-	527	1	6816	2	Y	-0-					35
02	9240	X	6693	-0-	-2547	-0-	445	1	6248	2	Y	-0-					35
03	9300	X	7474	-0-	-1826	-0-	935	1	6539	2	Y	-0-					35
04	7950	X	6753	-0-	-1197	-0-	790	1	5963	2	Y	-0-					35
05	8029	X	7608	-0-	-421	-0-	1058	1	6550	2	Y	-0-					35
06	7230	X	6776	-0-	-454	-0-	1055	1	5721	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	392	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

01	8432	X	7856	-0-	-576	-0-	655	1	7201	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7233	-0-	-299	-0-	572	1	6661	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7896	-0-	-381	-0-	625	1	7271	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7595	-0-	-415	-0-	591	1	7004	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7578	-0-	-420	-0-	636	1	6942	2	N	-0-					-0-
*06	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	1066	1	6827	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

01	13268	X	9345	-0-	-3923	-0-	351	1	8994	2	N	-0-					6
02	11984	X	8010	-0-	-3974	-0-	255	1	7731	2	N	22					28
							24	9									
03	12958	X	8554	-0-	-4404	-0-	294	1	8215	2	N	41	15	1			54
							45	9									
04	10380	X	7605	-0-	-2775	-0-	270	1	7333	2	N	2					56
							2	9									
05	9331	X	8087	-0-	-1244	-0-	267	1	7801	2	N	17					73
							19	9									
06	9030	X	6624	-0-	-2406	-0-	318	1	6303	2	N	3					76
							3	9									

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

01	12369	X	11326	-0-	-1043	-0-	425	1	10901	2	N	-0-					6
02	11172	X	10448	-0-	-724	-0-	332	1	10092	2	N	22					28
							24	9									
03	12369	X	11724	-0-	-645	-0-	404	1	11275	2	N	41	15	1			54
							45	9									
04	11010	X	10949	-0-	-61	-0-	388	1	10559	2	N	2					56
							2	9									
05	11563	X	11476	-0-	-87	-0-	379	1	11079	2	N	16					72
							18	9									
06	11340	X	10421	-0-	-919	-0-	501	1	9916	2	N	4					76
							4	9									

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

01	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	299	1	7660	2	N	1					10
							1	9									
02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	207	1	6296	2	N	-0-					10
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	276	1	7713	2	N	1					11
							1	9									
04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	279	1	7597	2	N	2					13
							2	9									
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	261	1	7634	2	N	2					15
							2	9									
*06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	369	1	7315	2	N	4					19
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7870	-0-	-1244	-0-	153	1	7711	2	Y	5	14	1			11
							6	9									
02	8232	X	7901	-0-	-331	-0-	146	1	7747	2	Y	7					18
							8	9									
03	9114	X	7863	-0-	-1251	-0-	159	1	7700	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	8820	X	7297	-0-	-1523	-0-	159	1	7135	2	Y	3					11
							3	9									
05	8773	X	7844	-0-	-929	-0-	175	1	7666	2	Y	3					14
							3	9									
06	8460	X	7583	-0-	-877	-0-	547	1	7035	2	Y	1					15
							1	9									

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8092	-0-	-681	-0-	158	1	7928	2	Y	5	14	1			11
							6	9									
02	7924	X	7562	-0-	-362	-0-	140	1	7414	2	Y	7					18
							8	9									
03	8773	X	8315	-0-	-458	-0-	169	1	8142	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	8490	X	7749	-0-	-741	-0-	168	1	7578	2	Y	3					11
							3	9									
05	8556	X	7954	-0-	-602	-0-	178	1	7773	2	Y	3					14
							3	9									
06	8100	X	7784	-0-	-316	-0-	561	1	7222	2	Y	1					15
							1	9									

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3771	-0-	-1468	-0-	140	1	3585	2	Y	42	29	1			45
							46	9									
02	3836	X	3056	-0-	-780	-0-	96	1	2916	2	Y	40	57	1			28
							44	9									
03	4185	X	3059	-0-	-1126	-0-	104	1	2912	2	Y	39	28	1			39
							43	9									
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	143	1	3889	2	Y	9	28	1			20
							10	9									
05	4061	X	3898	-0-	-163	-0-	128	1	3750	2	Y	18	28	1			10
							20	9									
06	3660	X	2931	-0-	-729	-0-	139	1	2761	2	Y	28					38
							31	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	70	1	62	2	N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	211	1	3511	2	N	10					117
							11	9									
02	2464	X	2376	-0-	-88	-0-	131	1	2245	2	N	-0-					117
03	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	132	1	2388	2	N	46					163
							51	9									
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	167	1	2675	2	N	4					167
							4	9									
05	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	124	1	2370	2	N	-0-					167
*06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2580	2	N	6					173
							7	9									

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1404	-0-	-115	-0-	79	1	1307	2	N	16					128
							18	9									
02	1512	X	1081	-0-	-431	-0-	60	1	1021	2	N	-0-					128
03	2728	X	689	-0-	-2039	-0-	36	1	643	2	N	9					137
							10	9									
04	2640	X	1541	-0-	-1099	-0-	90	1	1451	2	N	-0-					137
05	2728	X	1685	-0-	-1043	-0-	84	1	1600	2	N	1					138
							1	9									
*06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	76	1	1493	2	N	20					158
							22	9									

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5647	-0-	-429	-0-	406	1	5241	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	4832	-0-	-656	-0-	321	1	4511	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5157	-0-	-919	-0-	645	1	4512	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	608	1	4592	2	Y	-0-					-0-
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	803	1	4977	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5396	-0-	-64	-0-	840	1	4556	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	6637	-0-	-6135	-0-	477	1	6160	2	Y	-0-					-0-
02	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	437	1	6137	2	Y	-0-					-0-
03	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	1210	1	8460	2	Y	-0-					-0-
04	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	1018	1	7680	2	Y	-0-					-0-
05	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	1429	1	8855	2	Y	-0-					-0-
*06	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	1578	1	8564	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	812	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	33	-0-	-339	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	1230	X	19	-0-	-1211	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12644	-0-	-1678	-0-	380	1	12244	2	N	18					36
							20	9									
02	11788	X	11128	-0-	-660	-0-	427	1	10701	2	N	-0-					36
03	13051	X	9570	-0-	-3481	-0-	423	1	9143	2	N	4					40
							4	9									
04	12630	X	9572	-0-	-3058	-0-	414	1	9155	2	N	3					43
							3	9									
05	13051	X	9143	-0-	-3908	-0-	386	1	8754	2	N	3	1	8			45
							3	9									
06	12240	X	11072	-0-	-1168	-0-	342	1	10730	2	N	-0-					45

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

01	5735	X	4796	-0-	-939	-0-	4796	2			N	-0-					68
02	4228	X	3857	-0-	-371	-0-	81	1	3776	2	N	-0-					68
03	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	4244	2			N	-0-					68
04	4650	X	3105	-0-	-1545	-0-	4	1	3101	2	N	-0-					68
05	4805	X	4292	-0-	-513	-0-	4292	2			N	-0-					68
06	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4300	2			N	-0-					68

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

01	13175	X	12090	-0-	-1085	-0-	370	1	11720	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10031	-0-	-1645	-0-	310	1	9721	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11639	-0-	-668	-0-	364	1	11275	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	11364	-0-	-396	-0-	373	1	10991	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11578	-0-	-512	-0-	385	1	11193	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	11021	-0-	-679	-0-	365	1	10656	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	291	1	9373	2	N	18					38
							20	9									
02	8876	X	8618	-0-	-258	-0-	331	1	8287	2	N	-0-					38
03	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	436	1	9413	2	N	4					42
							4	9									
04	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	424	1	9380	2	N	3					45
							3	9									
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	422	1	9571	2	N	1					46
							1	9									
*06	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	302	1	9461	2	N	-0-					46

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

01	12865	X	12417	-0-	-448	-0-	373	1	12013	2	Y	28					234
							31	9									
02	11620	X	10785	-0-	-835	-0-	327	1	10443	2	Y	14					248
							15	9									
03	12865	X	10538	-0-	-2327	-0-	319	1	10219	2	Y	-0-					248
04	12450	X	11981	-0-	-469	-0-	343	1	11631	2	Y	6	1	8			253
							7	9									
05	12865	X	11136	-0-	-1729	-0-	311	1	10822	2	Y	3					256
							3	9									
*06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	323	1	11299	2	Y	4	195	1			65
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					66
02	5908	X	2684	-0-	-3224	-0-	501	1	2183	2	N	-0-					66
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	1314	1	5497	2	N	-0-					66
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	1117	1	5374	2	N	-0-					66
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1228	1	4248	2	N	4					70
							4	9									
06	6600	X	6049	-0-	-551	-0-	1327	1	4710	2	N	11	63	1			18
							12	9									

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	1002	1	7408	2	N	-0-					-0-
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	1065	1	5422	2	N	-0-					-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	1795	1	4347	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7541	-0-	-589	-0-	1918	1	5623	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	6551	-0-	-1850	-0-	1806	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	5632	-0-	-2498	-0-	1687	1	3945	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8646	-0-	-220	-0-	504	1	8142	2	Y	-0-					9
02	8008	X	6070	-0-	-1938	-0-	398	1	5672	2	Y	-0-					9
03	8866	X	6137	-0-	-2729	-0-	372	1	5765	2	Y	-0-					9
04	8370	X	6123	-0-	-2247	-0-	308	1	5815	2	Y	-0-					9
05	8649	X	6427	-0-	-2222	-0-	320	1	6107	2	Y	-0-					9
06	7830	X	5453	-0-	-2377	-0-	424	1	5029	2	Y	-0-					9

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	17702	-0-	-1952	-0-	1031	1	16671	2	Y	-0-					8
02	17752	X	15908	-0-	-1844	-0-	1043	1	14865	2	Y	-0-					8
03	19189	X	17937	-0-	-1252	-0-	1087	1	16850	2	Y	-0-					8
04	18480	X	17608	-0-	-872	-0-	885	1	16723	2	Y	-0-					8
05	18321	X	17893	-0-	-428	-0-	891	1	17002	2	Y	-0-					8
*06	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	1379	1	16344	2	Y	-0-					8

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11481	-0-	-361	-0-	345	1	11124	2	Y	11					91
							12	9									
02	10696	X	10115	-0-	-581	-0-	305	1	9753	2	Y	52					143
							57	9									
03	11842	X	11751	-0-	-91	-0-	355	1	11396	2	Y	-0-					143
04	11250	X	10850	-0-	-400	-0-	310	1	10504	2	Y	33	8	8			168
							36	9									
05	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	321	1	11187	2	Y	3					171
							3	9									
06	10650	X	9865	-0-	-785	-0-	274	1	9585	2	Y	5					176
							6	9									

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	509	1	8237	2	Y	-0-					8
02	7448	X	7314	-0-	-134	-0-	479	1	6835	2	Y	-0-					8
03	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	889	1	13778	2	Y	-0-					8
04	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	618	1	11680	2	Y	-0-					8
05	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	487	1	9298	2	Y	-0-					8
06	14190	X	7259	-0-	-6931	-0-	565	1	6694	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10553	-0-	-638	-0-	777	1	9715	2	N	55					95
							61	9									
02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	1338	1	8906	2	N	55					150
							61	9									
03	11160	X	10796	-0-	-364	-0-	1633	1	9106	2	N	52					202
							57	9									
04	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	1322	1	9857	2	N	40	184	1	1	8	57
							44	9									
05	11408	X	11379	-0-	-29	-0-	1057	1	10278	2	N	40					97
							44	9									
06	11040	X	10245	-0-	-795	-0-	1030	1	9157	2	N	53					150
							58	9									

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	250	1	4050	2	Y	-0-					74
02	3528	X	3472	-0-	-56	-0-	228	1	3244	2	Y	-0-					74
03	3906	X	3007	-0-	-899	-0-	182	1	2825	2	Y	-0-					74
04	4170	X	1412	-0-	-2758	-0-	71	1	1341	2	Y	-0-					74
05	4309	X	2149	-0-	-2160	-0-	107	1	2042	2	Y	-0-					74
06	4170	X	1597	-0-	-2573	-0-	124	1	1473	2	Y	-0-					74

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

01	25296	X	23846	-0-	-1450	-0-	1389	1	22457	2	Y	-0-					26
02	22848	X	19940	-0-	-2908	-0-	1307	1	18633	2	Y	-0-					26
03	24862	X	23767	-0-	-1095	-0-	1440	1	22327	2	Y	-0-					26
04	23370	X	21459	-0-	-1911	-0-	1079	1	20380	2	Y	-0-					26
05	23839	X	22973	-0-	-866	-0-	1143	1	21830	2	Y	-0-					26
06	23070	X	22052	-0-	-1018	-0-	1716	1	20336	2	Y	-0-					26

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

01	8153	X	6910	-0-	-1243	-0-	575	1	6335	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6310	-0-	-1054	-0-	500	1	5810	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7881	-0-	-117	-0-	623	1	7258	2	N	-0-					-0-
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	609	1	7230	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7413	-0-	-27	-0-	622	1	6791	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6764	-0-	-856	-0-	913	1	5851	2	N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	893	1	2814	2	N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	1921	1	1827	2	N	-0-					-0-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	2053	1	2083	2	N	-0-					-0-
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	1905	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	844	1	3507	2	N	-0-					-0-
*06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	332	1	3848	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	361	1	4667	2	Y	-0-					10
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	288	1	4040	2	Y	-0-					10
03	4805	X	4713	-0-	-92	-0-	589	1	4124	2	Y	-0-					10
04	4860	X	4353	-0-	-507	-0-	509	1	3844	2	Y	-0-					10
05	5022	X	4683	-0-	-339	-0-	651	1	4032	2	Y	-0-					10
06	4860	X	4454	-0-	-406	-0-	693	1	3761	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	320	1	4134	2	Y	-0-					10
02	4144	X	3656	-0-	-488	-0-	243	1	3413	2	Y	-0-					10
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	624	1	4364	2	Y	-0-					10
04	4770	X	4562	-0-	-208	-0-	534	1	4028	2	Y	-0-					10
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	708	1	4389	2	Y	-0-					10
*06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	781	1	4233	2	Y	-0-					10

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	72	1			12
02	728	N	209	-0-	-519	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					12
03	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					12

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	269	-0-	-909	-0-	20	1	249	2	N	-0-					25
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					25
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	119	1	664	2	N	-0-					25
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	70	1	526	2	N	-0-					25
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-					25
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					25

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	374	1	12062	2	N	-0-					-0-
02	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	631	1	10689	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	9647	-0-	-2226	-0-	1162	1	8485	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	5635	-0-	-5855	-0-	1450	1	4185	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	8132	-0-	-3741	-0-	2035	1	6097	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	7980	-0-	-3510	-0-	1866	1	6114	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	359	1	9204	2	Y	38	57	1			66
							42	9									
02	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	275	1	8341	2	Y	22	57	1			31
							24	9									
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	331	1	9249	2	Y	32	54	1			9
							35	9									
04	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	337	1	9163	2	Y	20					29
							22	9									
05	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	331	1	9675	2	Y	20					49
							22	9									
*06	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	463	1	9164	2	Y	10	50	1			9
							11	9									

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

01	9827	X	9482	-0-	-345	-0-	790	1	8692	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8340	-0-	-228	-0-	660	1	7680	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9471	-0-	-480	-0-	749	1	8722	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9091	-0-	-539	-0-	707	1	8384	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9355	-0-	-596	-0-	786	1	8569	2	N	-0-					-0-
*06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	1301	1	8328	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

01	8215	X	7353	-0-	-862	-0-	613	1	6740	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	5885	-0-	-1899	-0-	465	1	5420	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7203	-0-	-1415	-0-	569	1	6634	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7482	-0-	-858	-0-	582	1	6900	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7722	-0-	-772	-0-	648	1	7074	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6845	-0-	-265	-0-	925	1	5920	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

01	10788	X	10087	-0-	-701	-0-	841	1	9246	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	8997	-0-	-747	-0-	712	1	8285	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	8477	-0-	-1846	-0-	671	1	7806	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9027	-0-	-963	-0-	702	1	8325	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9350	-0-	-973	-0-	785	1	8565	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9629	-0-	-121	-0-	1301	1	8328	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	272	1	2993	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2346	-0-	-678	-0-	185	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	233	1	2706	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3009	-0-	-231	-0-	234	1	2775	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2500	-0-	-848	-0-	210	1	2290	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2308	-0-	-842	-0-	312	1	1996	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

01	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	571	1	11536	2	N	-0-					-0-
02	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	857	1	9999	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	11785	-0-	-1297	-0-	612	1	11173	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	7227	-0-	-5433	-0-	792	1	6435	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	691	-0-	-12391	-0-	36	1	655	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	11716	-0-	-14	-0-	749	1	10967	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	217	1	6715	2	N	2					53
							2	9									
02	6188	X	6058	-0-	-130	-0-	190	1	5867	2	N	1					54
							1	9									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	209	1	6687	2	N	2					56
							2	9									
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	197	1	6675	2	N	2					58
							2	9									
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	204	1	7111	2	N	-0-					58
06	6630	X	1872	-0-	-4758	-0-	52	1	1820	2	N	-0-					58

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	187	1	3028	2	Y	-0-					15
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	457	1	6508	2	Y	-0-					15
03	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	508	1	7884	2	Y	-0-					15
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	337	1	6361	2	Y	-0-					15
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
06	8130	X	636	-0-	-7494	-0-	50	1	586	2	Y	-0-					15

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4939	-0-	-455	-0-	188	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4465	-0-	-71	-0-	171	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	176	1	4511	2	N	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	180	1	4685	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4818	-0-	-111	-0-	171	1	4647	2	N	-0-					-0-
*06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	191	1	5272	2	N	-0-					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8582	-0-	-160	-0-	269	1	8302	2	N	10					46
							11	9									
02	8008	X	7421	-0-	-587	-0-	232	1	7186	2	N	3					49
							3	9									
03	8866	X	7529	-0-	-1337	-0-	228	1	7295	2	N	5					54
							6	9									
04	8580	X	7662	-0-	-918	-0-	220	1	7434	2	N	7					61
							8	9									
05	8866	X	8153	-0-	-713	-0-	227	1	7920	2	N	5	1	8			65
							6	9									
06	8310	X	2176	-0-	-6134	-0-	60	1	2116	2	N	-0-					65

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2831	-0-	-548	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2629	-0-	-101	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2298	-0-	-616	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2114	-0-	-706	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	471	1	5891	2	Y	-0-					35
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	451	1	5183	2	Y	-0-					35
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	476	1	5468	2	Y	44	2	1			77
							48	9									
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	433	1	4983	2	Y	6	19	1			64
							7	9									
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	513	1	5899	2	Y	-0-					64
06	6150	X	5435	-0-	-715	-0-	435	1	5000	2	Y	-0-					64

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9746	-0-	-515	-0-	305	1	9438	2	N	3					103
							3	9									
02	9268	X	8651	-0-	-617	-0-	271	1	8378	2	N	2					105
							2	9									
03	10261	X	10081	-0-	-180	-0-	305	1	9776	2	N	-0-					105
04	9930	X	9825	-0-	-105	-0-	282	1	9542	2	N	1					106
							1	9									
05	9951	X	9732	-0-	-219	-0-	272	1	9460	2	N	-0-					106
06	9750	X	2470	-0-	-7280	-0-	69	1	2401	2	N	-0-					106

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2466	-0-	-541	-0-	106	1	2360	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2492	-0-	-224	-0-	104	1	2388	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2440	-0-	-443	-0-	120	1	2320	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	134	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	134	1	2391	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2514	-0-	-156	-0-	214	1	2300	2	N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3190	2	19	9	N	17					123
02	3108	X	3003	-0-	-105	-0-	8	1	2991	2	N	4	85	1			42
							4	9									
03	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	17	1	3231	2	N	3					45
							3	9									
04	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	16	1	3087	2	N	7					52
							8	9									
05	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	7	1	3171	2	N	3					55
							3	9									
06	3210	X	3091	-0-	-119	-0-	8	1	3074	2	N	8					63
							9	9									

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7037	-0-	-310	-0-	263	1	6751	2	N	21					28
							23	9									
02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	215	1	6520	2	N	4					32
							4	9									
03	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	259	1	7219	2	N	10					42
							11	9									
04	7290	X	7087	-0-	-203	-0-	251	1	6832	2	N	4					46
							4	9									
05	7533	X	7401	-0-	-132	-0-	244	1	7142	2	N	14	42	1			18
							15	9									
06	7260	X	7031	-0-	-229	-0-	338	1	6693	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5290	-0-	-941	-0-	380	1	4910	2	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5546	-0-	-54	-0-	368	1	5178	2	Y	-0-					-0-
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	827	1	5784	2	Y	-0-					-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	767	1	5789	2	Y	-0-					-0-
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	1027	1	6365	2	Y	-0-					-0-
*06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	1042	1	5651	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

01	6076	X	5110	-0-	-966	-0-	99	1	5005	2	Y	5	14	1			11
							6	9									
02	5404	X	5028	-0-	-376	-0-	93	1	4927	2	Y	7					18
							8	9									
03	5735	X	4971	-0-	-764	-0-	101	1	4866	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	5520	X	4789	-0-	-731	-0-	104	1	4682	2	Y	3					11
							3	9									
05	5580	X	4916	-0-	-664	-0-	110	1	4803	2	Y	3					14
							3	9									
06	5400	X	4617	-0-	-783	-0-	333	1	4283	2	Y	1					15
							1	9									

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

01	7161	X	7008	-0-	-153	-0-	584	1	6424	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6216	-0-	-196	-0-	492	1	5724	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	530	1	6165	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6451	-0-	-329	-0-	502	1	5949	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6564	-0-	-442	-0-	551	1	6013	2	N	-0-					-0-
*06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	927	1	5935	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

01	12338	X	11571	-0-	-767	-0-	831	1	10740	2	Y	-0-					-0-
02	10192	X	8429	-0-	-1763	-0-	560	1	7869	2	Y	-0-					-0-
03	11594	X	10795	-0-	-799	-0-	1351	1	9444	2	Y	-0-					-0-
04	11220	X	11016	-0-	-204	-0-	1289	1	9727	2	Y	-0-					-0-
05	11594	X	10672	-0-	-922	-0-	1483	1	9189	2	Y	-0-					-0-
06	11190	X	11171	-0-	-19	-0-	1739	1	9432	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

01	6355	X	4788	-0-	-1567	-0-	344	1	4444	2	Y	-0-					7
02	5040	X	4443	-0-	-597	-0-	295	1	4148	2	Y	-0-					7
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	638	1	4461	2	Y	-0-					7
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	577	1	4353	2	Y	-0-					7
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	716	1	4434	2	Y	-0-					7
*06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	786	1	4263	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7695	-0-	-1574	-0-	622	1	7073	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	5623	-0-	-2189	-0-	221	1	5402	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6554	-0-	-1661	-0-	209	1	6345	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6191	-0-	-1759	-0-	189	1	6001	2	N	1					1
							1	9									
05	7998	X	5703	-0-	-2295	-0-	200	1	5503	2	N	-0-					1
06	7440	X	5470	-0-	-1970	-0-	198	1	5272	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7342	-0-	-1276	-0-	593	1	6749	2	N	-0-					-0-
02	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	375	1	9164	2	N	-0-					-0-
03	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	306	1	9287	2	N	-0-					-0-
04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	311	1	9889	2	N	1					1
							1	9									
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	373	1	10244	2	N	-0-					1
06	10230	X	9287	-0-	-943	-0-	336	1	8951	2	N	-0-					1

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			6
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2727	-0-	-1241	-0-	196	1	2527	2	Y	4	9	1			14
							4	9									
02	3584	X	2691	-0-	-893	-0-	179	1	2510	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	441	1	3082	2	Y	-0-					4
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	358	1	2709	2	Y	-0-					4
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	482	1	2985	2	Y	-0-					4
06	3420	X	3284	-0-	-136	-0-	511	1	2773	2	Y	-0-					4

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3180	-0-	-1098	-0-	181	1	2999	2	Y	-0-					122
02	3864	X	3284	-0-	-580	-0-	181	1	3103	2	Y	-0-					122
03	4278	X	3736	-0-	-542	-0-	196	1	3522	2	Y	16					138
							18	9									
04	3750	X	3285	-0-	-465	-0-	168	1	3117	2	Y	-0-					138
05	3875	X	3212	-0-	-663	-0-	159	1	3043	2	Y	9					147
							10	9									
*06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	173	1	3392	2	Y	146					293
							161	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6609	-0-	-1885	-0-	248	1	6350	2	Y	10	14	1			17
							11	9									
02	7672	X	6674	-0-	-998	-0-	213	1	6455	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
03	8246	X	7238	-0-	-1008	-0-	250	1	6980	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
04	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	258	1	7008	2	Y	6					8
							7	9									
05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	263	1	7700	2	Y	6					14
							7	9									
*06	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	356	1	7045	2	Y	10	16	1			8
							11	9									

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

01	2883	X	1229	-0-	-1654	-0-	45	1	1154	2	N	27					80
							30	9									
02	2604	X	1175	-0-	-1429	-0-	37	1	1124	2	N	13	3	8			90
							14	9									
03	2449	X	482	-0-	-1967	-0-	16	1	455	2	N	10					100
							11	9									
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	93	1	2536	2	N	-0-					100
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	85	1	2480	2	N	6					106
							7	9									
*06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	103	1	2033	2	N	57					163
							63	9									

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	1227	1	5039	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5190	-0-	-102	-0-	941	1	4249	2	N	-0-					-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	1136	1	4915	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5357	-0-	-313	-0-	1016	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5380	-0-	-479	-0-	1038	1	4342	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5606	-0-	-64	-0-	1378	1	4228	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	26	1			4
02	1260	X	173	-0-	-1087	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					4
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					4
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					4
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7283	-0-	-95	-0-	523	1	6760	2	Y	-0-					7
02	6664	X	4970	-0-	-1694	-0-	330	1	4640	2	Y	-0-					7
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	867	1	6067	2	Y	-0-					7
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	856	1	6461	2	Y	-0-					7
05	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	1071	1	6638	2	Y	-0-					7
*06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1177	1	6386	2	Y	-0-					7

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

01	7006	X	4181	-0-	-2825	-0-	819	1	3362	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5306	-0-	-1022	-0-	962	1	4344	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	4538	-0-	-2468	-0-	852	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5390	-0-	-340	-0-	1022	1	4368	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5762	-0-	-128	-0-	1112	1	4650	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4932	-0-	-768	-0-	1212	1	3720	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

01	10850	X	10445	-0-	-405	-0-	418	1	10027	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	9615	-0-	-185	-0-	385	1	9230	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9830	-0-	-1020	-0-	393	1	9437	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	6855	-0-	-3375	-0-	274	1	6581	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10070	-0-	-563	-0-	403	1	9667	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8929	-0-	-1361	-0-	357	1	8572	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

01	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	584	1	13330	2	N	-0-					-0-
02	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	260	1	11293	2	N	-0-					-0-
03	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	499	1	12008	2	N	-0-					-0-
04	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	526	1	10930	2	N	-0-					-0-
05	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	697	1	12227	2	N	-0-					-0-
*06	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	163	1	11972	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

01	15376	X	14557	-0-	-819	-0-	848	1	13709	2	Y	-0-					14
02	13888	X	13063	-0-	-825	-0-	856	1	12207	2	Y	-0-					14
03	15376	X	14300	-0-	-1076	-0-	866	1	13434	2	Y	-0-					14
04	14820	X	13582	-0-	-1238	-0-	683	1	12899	2	Y	-0-					14
05	15035	X	13611	-0-	-1424	-0-	677	1	12934	2	Y	-0-					14
06	14100	X	13003	-0-	-1097	-0-	1012	1	11991	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	13457	-0-	-2322	-0-	784	1	12673	2	Y	-0-					9
02	14700	X	9968	-0-	-4732	-0-	653	1	9315	2	Y	-0-					9
03	16275	X	3880	-0-	-12395	-0-	235	1	3645	2	Y	-0-					9
04	15750	X	5627	-0-	-10123	-0-	283	1	5344	2	Y	-0-					9
05	15345	X	8727	-0-	-6618	-0-	434	1	8293	2	Y	-0-					9
06	13020	X	10250	-0-	-2770	-0-	798	1	9452	2	Y	-0-					9

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5958	-0-	-1389	-0-	116	1	5836	2	Y	5	14	1			11
							6	9									
02	6636	X	5562	-0-	-1074	-0-	103	1	5451	2	Y	7					18
							8	9									
03	7347	X	5099	-0-	-2248	-0-	103	1	4992	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	6990	X	5346	-0-	-1644	-0-	116	1	5227	2	Y	3					11
							3	9									
05	7099	X	5975	-0-	-1124	-0-	133	1	5839	2	Y	3					14
							3	9									
*06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	443	1	5699	2	Y	1					15
							1	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7					37
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					37
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-	32	1			5
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					5
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					5
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					5

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6530	-0-	-1840	-0-	469	1	6061	2	Y	-0-					13
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	380	1	5336	2	Y	-0-					13
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	832	1	5820	2	Y	-0-					13
04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	916	1	6912	2	Y	-0-					13
05	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	1226	1	7598	2	Y	-0-					13
*06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1361	1	7386	2	Y	-0-					13

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10903	-0-	-1714	-0-	521	1	10382	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10145	-0-	-1251	-0-	1168	1	8977	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	10778	-0-	-1529	-0-	1430	1	9348	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10728	-0-	-822	-0-	1572	1	9156	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	10638	-0-	-1297	-0-	1174	1	9464	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9919	-0-	-941	-0-	1083	1	8836	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8741	-0-	-1768	-0-	418	1	8323	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8215	-0-	-857	-0-	946	1	7269	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9060	-0-	-674	-0-	1202	1	7858	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8413	-0-	-887	-0-	1233	1	7180	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	7814	-0-	-1796	-0-	862	1	6952	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	4732	-0-	-4058	-0-	517	1	4215	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4485	-0-	-754	-0-	322	1	4163	2	Y	-0-					7
02	4480	X	4396	-0-	-84	-0-	292	1	4104	2	Y	-0-					7
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	644	1	4510	2	Y	-0-					7
04	4500	X	4221	-0-	-279	-0-	494	1	3727	2	Y	-0-					7
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	689	1	4265	2	Y	-0-					7
06	4980	X	4498	-0-	-482	-0-	700	1	3798	2	Y	-0-					7

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	23	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	36	1	3698	2	N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
*06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6641	-0-	-2225	-0-	554	1	6087	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	5938	-0-	-1286	-0-	470	1	5468	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6670	-0-	-274	-0-	528	1	6142	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6127	-0-	-593	-0-	476	1	5651	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	538	1	5872	2	N	-0-					-0-
*06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	903	1	5782	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2696	-0-	-2729	-0-	101	1	2595	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	2313	-0-	-2587	-0-	74	1	2239	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	2810	-0-	-2615	-0-	97	1	2713	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	2575	-0-	-1985	-0-	91	1	2484	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2399	-0-	-1569	-0-	79	1	2319	2	Y	1					1
							1	9									
06	2730	X	2177	-0-	-553	-0-	105	1	2072	2	Y	-0-					1

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6234	-0-	-28	-0-	234	1	5993	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	182	1	5531	2	Y	4					7
							4	9									
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	221	1	6169	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
04	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	219	1	5944	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	212	1	6203	2	Y	7	4	1			10
							8	9									
*06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	325	1	6426	2	Y	4	4	1			10
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	500	1	16098	2	N	-0-			-0-
02	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	464	1	14824	2	N	-0-			-0-
03	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	497	1	15936	2	N	-0-			-0-
04	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	439	1	14870	2	N	-0-			-0-
05	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	445	1	15519	2	N	-0-			-0-
06	10920	X	7422	-0-	-3498	-0-	405	1	7017	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

01	17546	X	14382	-0-	-3164	-0-	252	1	14130	2	N	-0-			-0-
02	15148	X	13217	-0-	-1931	-0-	2237	1	10980	2	N	-0-			-0-
03	15686	X	14525	-0-	-1161	-0-	2235	1	12290	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	13869	-0-	-1161	-0-	1122	1	12747	2	N	-0-			-0-
05	15035	X	14178	-0-	-857	-0-	851	1	13327	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	13480	-0-	-680	-0-	2889	1	10591	2	N	-0-			-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

01	9579	X	8295	-0-	-1284	-0-	145	1	8150	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	7779	-0-	-873	-0-	1316	1	6463	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8340	-0-	-619	-0-	1284	1	7056	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	8116	-0-	-554	-0-	657	1	7459	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	8290	-0-	-669	-0-	497	1	7793	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	7831	-0-	-509	-0-	1678	1	6153	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

01	15841	X	14711	-0-	-1130	-0-	14711	2			N	-0-			-0-
02	14308	X	13161	-0-	-1147	-0-	276	1	12885	2	N	-0-			-0-
03	15252	X	14551	-0-	-701	-0-	427	1	14124	2	N	-0-			-0-
04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	438	1	13999	2	N	-0-			-0-
05	14880	X	14675	-0-	-205	-0-	568	1	14107	2	N	-0-			-0-
06	14250	X	14000	-0-	-250	-0-	431	1	13569	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

01	5704	X	5326	-0-	-378	-0-	251	1	5075	2	N	-0-			-0-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	264	1	5141	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5628	-0-	-107	-0-	268	1	5360	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5279	-0-	-271	-0-	249	1	5030	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5446	-0-	-537	-0-	283	1	5163	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5013	-0-	-777	-0-	249	1	4764	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

01	7812	X	1041	-0-	-6771	-0-	50	1	991	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	1037	-0-	-1679	-0-	119	1	918	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-			-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8688	-0-	-550	-0-	324	1	8318	2	Y	42	29	1			45
							46	9									
02	8344	X	7446	-0-	-898	-0-	236	1	7166	2	Y	40	57	1			28
							44	9									
03	9207	X	7974	-0-	-1233	-0-	274	1	7657	2	Y	39	28	1			39
							43	9									
04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	311	1	8447	2	Y	10	28	1			21
							11	9									
05	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	287	1	8384	2	Y	20	28	1			13
							22	9									
*06	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	418	1	8276	2	Y	14					27
							15	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	30	1			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

01	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	214	1	2825	2	Y	-0-					21
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	684	1	2993	2	Y	1					22
							1	9									
03	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	354	1	4191	2	Y	-0-					22
04	4800	X	4582	-0-	-218	-0-	362	1	4216	2	Y	4					26
							4	9									
05	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	348	1	4050	2	Y	-0-					26
06	4410	X	3608	-0-	-802	-0-	587	1	3009	2	Y	11					37
							12	9									

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

01	14322	X	10559	-0-	-3763	-0-	498	1	10061	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	8941	-0-	-3995	-0-	436	1	8505	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	9341	-0-	-4981	-0-	445	1	8896	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	8949	-0-	-2211	-0-	423	1	8526	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	9055	-0-	-1888	-0-	635	1	8420	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	7678	-0-	-2552	-0-	638	1	7040	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

01	5239	X	4787	-0-	-452	-0-	399	1	4388	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4325	-0-	-407	-0-	342	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4519	-0-	-596	-0-	357	1	4162	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4906	-0-	-14	-0-	382	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	551	1	6017	2	N	-0-					-0-
*06	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	958	1	6134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2874	-0-	-2551	-0-	357	1	2471	2	Y	42	32	1			35
							46	9									
02	4900	X	2799	-0-	-2101	-0-	421	1	2347	2	Y	28	16	1			47
							31	9									
03	4495	X	3130	-0-	-1365	-0-	769	1	2276	2	Y	77	34	1			90
							85	9									
04	4350	X	3305	-0-	-1045	-0-	1042	1	2231	2	Y	29	105	1			14
							32	9									
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1314	1	3013	2	Y	38	27	1			25
							42	9									
*06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	549	1	3010	2	Y	47	24	1			48
							52	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10464	-0-	-1874	-0-	771	1	9638	2	N	50					207
							55	9									
02	11452	X	9888	-0-	-1564	-0-	1051	1	8792	2	N	41					248
							45	9									
03	12679	X	9883	-0-	-2796	-0-	915	1	8903	2	N	59	284	1			23
							65	9									
04	12270	X	11389	-0-	-881	-0-	952	1	10390	2	N	43	1	8			65
							47	9									
05	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	1146	1	10769	2	N	46					111
							51	9									
*06	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1087	1	10789	2	N	36					147
							40	9									

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	165	1	4238	2	N	1					20
							1	9									
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	140	1	4242	2	N	4					24
							4	9									
03	4898	X	4843	-0-	-55	-0-	167	1	4667	2	N	8					32
							9	9									
04	4740	X	4615	-0-	-125	-0-	164	1	4449	2	N	2					34
							2	9									
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	163	1	4779	2	N	3					37
							3	9									
06	4710	X	4407	-0-	-303	-0-	212	1	4194	2	N	1					38
							1	9									

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	542	-0-	-7797	-0-	20	1	520	2	N	2					6
							2	9									
02	7532	X	6077	-0-	-1455	-0-	194	1	5877	2	N	5					11
							6	9									
03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	252	1	7041	2	N	10					21
							11	9									
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	270	1	7344	2	N	3					24
							3	9									
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	237	1	6921	2	N	3					27
							3	9									
*06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	352	1	6978	2	N	2					29
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	177	1	7001	2	N	-0-					-0-
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	378	1	6242	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	5954	-0-	-1424	-0-	188	1	5766	2	N	-0-					-0-
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	308	1	6994	2	N	-0-					-0-
05	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	444	1	8376	2	N	-0-					-0-
*06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	254	1	6984	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	2					6
02	5152	X	2603	-0-	-2549	-0-	83	1	2516	2	N	4					10
							4	9									
03	5704	X	1146	-0-	-4558	-0-	39	1	1097	2	N	9					19
							10	9									
04	5190	X	1025	-0-	-4165	-0-	36	1	987	2	N	2					21
							2	9									
05	4495	X	433	-0-	-4062	-0-	14	1	418	2	N	1					22
							1	9									
06	2790	X	49	-0-	-2741	-0-	2	1	46	2	N	1					23
							1	9									

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7947	-0-	-361	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7361	-0-	-171	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7310	-0-	-1029	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7735	-0-	-335	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6691	-0-	-1199	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	2381	1	5140	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5950	-0-	-238	-0-	2504	1	3446	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	2423	-0-	-4428	-0-	2391	1	32	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	3225	-0-	-3405	-0-	907	1	2318	2	N	-0-					-0-
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	1501	1	6111	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4973	-0-	-1657	-0-	1654	1	3319	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					3
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					3
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	19563	-0-	-2478	-0-	923	1	18640	2	N	-0-					-0-
02	19012	X	17853	-0-	-1159	-0-	1312	1	16541	2	N	-0-					-0-
03	20584	X	19837	-0-	-747	-0-	1704	1	18133	2	N	-0-					-0-
04	19500	X	18696	-0-	-804	-0-	1442	1	17254	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	18908	-0-	-1149	-0-	1173	1	17735	2	N	-0-					-0-
06	19200	X	18043	-0-	-1157	-0-	1033	1	17010	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1454	1	2840	2	N	-0-					132
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1493	1	3162	2	N	3					135
							3	9									
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	203	1	3654	2	N	71					206
							78	9									
04	4170	X	3939	-0-	-231	-0-	202	1	3737	2	N	-0-	176	1			30
05	5146	X	3473	-0-	-1673	-0-	173	1	3300	2	N	-0-					30
06	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	2049	1	2522	2	N	-0-					30

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

01	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	614	1	12404	2	N	-0-					-0-
02	12488	X	10191	-0-	-2297	-0-	857	1	9334	2	N	-0-					-0-
03	13826	X	12428	-0-	-1398	-0-	670	1	11758	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	11896	-0-	-1484	-0-	878	1	11018	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	11897	-0-	-1526	-0-	821	1	11076	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11185	-0-	-1415	-0-	699	1	10486	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

01	9238	X	7741	-0-	-1497	-0-	290	1	7444	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	8344	X	6476	-0-	-1868	-0-	206	1	6266	2	Y	4					7
							4	9									
03	8215	X	6436	-0-	-1779	-0-	222	1	6206	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
04	7950	X	7596	-0-	-354	-0-	269	1	7319	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
05	8215	X	7855	-0-	-360	-0-	259	1	7588	2	Y	7	4	1			11
							8	9									
*06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	370	1	7329	2	Y	4	4	1			11
							4	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

01	4433	X	3833	-0-	-600	-0-	144	1	3682	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	4564	X	4308	-0-	-256	-0-	137	1	4167	2	Y	4					7
							4	9									
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	187	1	5215	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	246	1	6684	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	225	1	6572	2	Y	7	4	1			10
							8	9									
*06	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	399	1	7906	2	Y	5	4	1			11
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	324	1	8305	2	N	23					31
							25	9									
02	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	255	1	7744	2	N	4					35
							4	9									
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	304	1	8471	2	N	10					45
							11	9									
04	8370	X	8199	-0-	-171	-0-	291	1	7904	2	N	4					49
							4	9									
05	8649	X	8631	-0-	-18	-0-	285	1	8329	2	N	15	45	1			19
							17	9									
06	8370	X	8007	-0-	-363	-0-	385	1	7621	2	N	1					20
							1	9									

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

01	11594	X	6927	-0-	-4667	-0-	327	1	6600	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	7495	-0-	-2501	-0-	551	1	6944	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	5859	-0-	-4991	-0-	503	1	5356	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	5581	-0-	-3089	-0-	430	1	5151	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	6931	-0-	-2028	-0-	430	1	6501	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	5901	-0-	-2139	-0-	338	1	5563	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

01	8184	X	4430	-0-	-3754	-0-	312	1	4116	2	Y	2					142
							2	9									
02	6888	X	5039	-0-	-1849	-0-	933	1	4085	2	Y	19	30	1	1	8	130
							21	9									
03	7316	X	4571	-0-	-2745	-0-	355	1	4204	2	Y	11	90	1			51
							12	9									
04	7080	X	5930	-0-	-1150	-0-	467	1	5435	2	Y	25					76
							28	9									
05	6882	X	5405	-0-	-1477	-0-	428	1	4977	2	Y	-0-					76
*06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1229	1	6304	2	Y	9					85
							10	9									

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

01	12152	X	10984	-0-	-1168	-0-	518	1	10466	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	8540	-0-	-2324	-0-	417	1	8123	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	9536	-0-	-1903	-0-	455	1	9081	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9624	-0-	-996	-0-	454	1	9170	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	9521	-0-	-1453	-0-	494	1	9027	2	N	-0-					-0-
*06	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	538	1	10303	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

01	4929	X	906	-0-	-4023	-0-	43	1	863	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	1116	-0-	-4512	-0-	54	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	3940	-0-	-2291	-0-	188	1	3752	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5007	-0-	-1023	-0-	236	1	4771	2	N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	307	1	4072	2	N	-0-					-0-
*06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	523	1	5770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15621	-0-	-1832	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	14162	-0-	-1602	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15441	-0-	-493	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	11797	-0-	-3323	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	11579	-0-	-4107	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	11849	-0-	-3331	-0-	11849	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5360	-0-	-933	-0-	200	1	5135	2	N	23					31
							25	9									
02	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	195	1	5922	2	N	4					35
							4	9									
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	232	1	6477	2	N	10					45
							11	9									
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	233	1	6334	2	N	4					49
							4	9									
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	234	1	6832	2	N	15	45	1			19
							17	9									
*06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	330	1	6534	2	N	-0-					19

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	8733	-0-	-3884	-0-	349	1	8384	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	7209	-0-	-3599	-0-	411	1	6798	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	8626	-0-	-3340	-0-	482	1	8144	2	N	-0-					-0-
04	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	453	1	10875	2	N	-0-					-0-
05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	488	1	10767	2	N	-0-					-0-
*06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	361	1	8326	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	8662	-0-	-8574	-0-	414	1	8248	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	10552	-0-	-2328	-0-	1215	1	9337	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	7178	-0-	-6028	-0-	953	1	6225	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	7399	-0-	-5381	-0-	1084	1	6315	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	7924	-0-	-5282	-0-	875	1	7049	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	5836	-0-	-5474	-0-	637	1	5199	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

01	10571	X	9434	-0-	-1137	-0-	698	1	8721	2	N	14					97
							15	9									
02	9548	X	8455	-0-	-1093	-0-	902	1	7546	2	N	6					103
							7	9									
03	10571	X	9145	-0-	-1426	-0-	850	1	8272	2	N	21	94	1			30
							23	9									
04	9120	X	8283	-0-	-837	-0-	695	1	7580	2	N	7	4	8			33
							8	9									
05	9424	X	7965	-0-	-1459	-0-	765	1	7190	2	N	9					42
							10	9									
06	9120	X	7506	-0-	-1614	-0-	687	1	6818	2	N	1					43
							1	9									

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
02	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
04	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
*06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	108	1	7311	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	17675	-0-	-987	-0-	17675	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	15565	-0-	-1291	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	16128	-0-	-2596	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	14999	-0-	-3121	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	13678	-0-	-5046	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	14182	-0-	-2918	-0-	207	1	13975	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	17118	-0-	-4365	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	10876	-0-	-5336	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	12286	-0-	-6779	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
04	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	16439	-0-	-2626	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
*06	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	308	1	20844	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	789 129	1 9	9858	2	N	117	169	1	2	8	184
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	792 83	1 9	9104	2	N	75	3	8			256
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	868 69	1 9	9980	2	N	63	172	1	3	8	144
04	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	901 64	1 9	10361	2	N	58	3	8			199
05	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	1069 138	1 9	12288	2	N	125	180	1	2	8	142
06	9330	X	8579	-0-	-751	-0-	699 105	1 9	7775	2	N	95	1	8			236

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		15	-0-	15	15	1	1	14	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	839	1	2721	2	N	19					142
							21	9									
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	557	1	2584	2	N	13					155
							14	9									
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	606	1	3093	2	N	17	57	1			115
							19	9									
04	3480	X	3051	-0-	-429	-0-	575	1	2452	2	N	22					137
							24	9									
05	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	657	1	2726	2	N	-0-					137
06	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	640	1	2568	2	N	-0-					137

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9274	-0-	-1173	-0-	483	1	8791	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8369	-0-	-647	-0-	436	1	7933	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8879	-0-	-979	-0-	687	1	8192	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	9177	-0-	-33	-0-	752	1	8425	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8479	-0-	-976	-0-	710	1	7769	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8383	-0-	-587	-0-	298	1	8085	2	N	-0-					-0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3002	-0-	-1493	-0-	211	1	2783	2	Y	7					23
							8	9									
02	4060	X	2931	-0-	-1129	-0-	543	1	2376	2	Y	11					34
							12	9									
03	4495	X	4234	-0-	-261	-0-	329	1	3892	2	Y	12					46
							13	9									
04	3570	X	3463	-0-	-107	-0-	274	1	3189	2	Y	-0-					46
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	306	1	3563	2	Y	10					56
							11	9									
06	4110	X	3770	-0-	-340	-0-	613	1	3147	2	Y	9					65
							10	9									

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5428	-0-	-1826	-0-	390	1	5038	2	Y	-0-					-0-
02	6552	X	5866	-0-	-686	-0-	390	1	5476	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6940	-0-	-4	-0-	868	1	6072	2	Y	-0-					-0-
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	775	1	5847	2	Y	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	913	1	5655	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6096	-0-	-624	-0-	949	1	5147	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8830	-0-	-439	-0-	736	1	8094	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7813	-0-	-559	-0-	618	1	7195	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8490	-0-	-779	-0-	671	1	7819	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7974	-0-	-786	-0-	620	1	7354	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8310	-0-	-525	-0-	697	1	7613	2	N	-0-					-0-
*06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1189	1	7614	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	370	1	4793	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4466	-0-	-294	-0-	296	1	4170	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4499	-0-	-771	-0-	563	1	3936	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	566	1	4271	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	3524	-0-	-1653	-0-	490	1	3034	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	2286	-0-	-2724	-0-	356	1	1930	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	137	1	3525	2	Y	20	14	1			22
							22	9									
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	124	1	3771	2	Y	20	28	1			14
							22	9									
03	3286	X	2270	-0-	-1016	-0-	78	1	2170	2	Y	20	14	1			20
							22	9									
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	134	1	3648	2	Y	4	14	1			10
							4	9									
05	4340	X	3815	-0-	-525	-0-	126	1	3678	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
06	4200	X	3782	-0-	-418	-0-	181	1	3586	2	Y	14					20
							15	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

01	17639	X	15524	-0-	-2115	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	13958	-0-	-1974	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	14047	-0-	-2941	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14969	-0-	-1261	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14805	-0-	-1036	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14888	-0-	-142	-0-	14888	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

01	3038	X	1905	-0-	-1133	-0-	752	1	924	2	N	208	202	1			44
							229	9									
02	2744	X	1274	-0-	-1470	-0-	774	1	480	2	N	18					62
							20	9									
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	95					157
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	982	1	11295	2	N	-0-					157
05	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	1681	1	19335	2	N	85	194	1			48
							94	9									
06	1830	X	1632	-0-	-198	-0-	643	1	989	2	N	-0-					48

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

01	16585	X	15007	-0-	-1578	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	13683	-0-	-1297	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	14256	-0-	-1771	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14548	-0-	-962	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14688	-0-	-719	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
*06	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

01	7502	X	5631	-0-	-1871	-0-	266	1	5365	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6943	-0-	-1	-0-	338	1	6605	2	N	-0-					-0-
03	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	441	1	8810	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6676	-0-	-764	-0-	315	1	6361	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7056	-0-	-632	-0-	353	1	6703	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6711	-0-	-729	-0-	333	1	6378	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5559	-0-	-858	-0-	449	1	5110	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5404	-0-	-392	-0-	212	1	5192	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5872	-0-	-545	-0-	187	1	5685	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5355	-0-	-285	-0-	163	1	5191	2	N	1					1
							1	9									
05	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	191	1	5236	2	N	-0-					1
06	5790	X	4811	-0-	-979	-0-	174	1	4637	2	N	-0-					1

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					41
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					41
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	11065	-0-	-3350	-0-	644	1	10421	2	Y	-0-					14
02	13020	X	8071	-0-	-4949	-0-	529	1	7542	2	Y	-0-					14
03	14415	X	1127	-0-	-13288	-0-	68	1	1059	2	Y	-0-					14
04	13080	X	8246	-0-	-4834	-0-	415	1	7831	2	Y	-0-					14
05	13516	X	10742	-0-	-2774	-0-	535	1	10207	2	Y	-0-					14
06	10710	X	10391	-0-	-319	-0-	809	1	9582	2	Y	-0-					14

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	1706	-0-	-7470	-0-	50	1	1620	2	Y	33					63
							36	9									
02	8176	X	2154	-0-	-6022	-0-	65	1	2089	2	Y	-0-					63
03	9052	X	7	-0-	-9045	-0-	7	2			Y	-0-					63
04	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					63
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					63
*06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	127	1	4430	2	Y	-0-					63

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5539	-0-	-165	-0-	136	1	5403	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3330	-0-	-1822	-0-	190	1	3140	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	3392	-0-	-2312	-0-	107	1	3285	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5149	-0-	-221	-0-	217	1	4932	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	253	1	4771	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	1413	-0-	-3957	-0-	50	1	1363	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	3345	-0-	-3816	-0-	260	1	3073	2	N	11					88
							12	9									
02	5880	X	5252	-0-	-628	-0-	159	1	5074	2	N	17					105
							19	9									
03	6510	X	6175	-0-	-335	-0-	403	1	5733	2	N	35	67	1			73
							39	9									
04	6270	X	6113	-0-	-157	-0-	419	1	5682	2	N	11					84
							12	9									
05	5983	X	5904	-0-	-79	-0-	377	1	5527	2	N	-0-					84
06	5970	X	5566	-0-	-404	-0-	260	1	5300	2	N	5					89
							6	9									

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3614	-0-	-478	-0-	89	1	3525	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2282	-0-	-1414	-0-	130	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	1157	-0-	-2563	-0-	37	1	1120	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	975	-0-	-2535	-0-	41	1	934	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	1655	-0-	-1972	-0-	83	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	297	-0-	-3213	-0-	10	1	287	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
*06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	174	1	2292	2	Y	-0-					3
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	463	1	2028	2	Y	-0-					3
03	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	158	1	1872	2	Y	-0-					3
04	2400	N	2031	-0-	-369	-0-	161	1	1870	2	Y	-0-					3
05	2759	N	1885	-0-	-874	-0-	149	1	1736	2	Y	-0-					3
06	2670	X	2042	-0-	-628	-0-	333	1	1709	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

01	10881	X	10545	-0-	-336	-0-	10545	2			N	-0-			90
02	9828	X	9693	-0-	-135	-0-	204	1	9489	2	N	-0-			90
03	10881	X	10367	-0-	-514	-0-	10367	2			N	-0-			90
04	10200	X	10059	-0-	-141	-0-	13	1	10046	2	N	-0-			90
05	10726	X	10487	-0-	-239	-0-	10487	2			N	-0-			90
*06	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10486	2	2	9	N	2			92

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

01	3348	X	2429	-0-	-919	-0-	170	1	2250	2	Y	8			24
							9	9							
02	3024	X	2508	-0-	-516	-0-	464	1	2033	2	Y	10			34
							11	9							
03	3348	X	2407	-0-	-941	-0-	186	1	2207	2	Y	13			47
							14	9							
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	227	1	2639	2	Y	-0-			47
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	237	1	2759	2	Y	10			57
							11	9							
06	2700	X	2646	-0-	-54	-0-	430	1	2207	2	Y	8			65
							9	9							

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			10
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			10
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			10
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			10
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

01	9889	X	9330	-0-	-559	-0-	778	1	8552	2	N	-0-			-0-
02	8736	X	8366	-0-	-370	-0-	662	1	7704	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	9261	-0-	-535	-0-	733	1	8528	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	8742	-0-	-738	-0-	680	1	8062	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	8923	-0-	-873	-0-	749	1	8174	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	7417	-0-	-1613	-0-	1002	1	6415	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	4936	-0-	-1791	-0-	185	1	4744	2	N	6					49
							7	9									
02	5152	X	4307	-0-	-845	-0-	137	1	4144	2	N	24					73
							26	9									
03	5053	X	4488	-0-	-565	-0-	155	1	4323	2	N	9	64	1			18
							10	9									
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	173	1	4713	2	N	10					28
							11	9									
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	167	1	4897	2	N	-0-					28
*06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	244	1	4837	2	N	27					55
							30	9									

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3666	-0-	-1170	-0-	137	1	3522	2	N	6					49
							7	9									
02	4200	X	3476	-0-	-724	-0-	110	1	3340	2	N	24					73
							26	9									
03	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	128	1	3559	2	N	9	64	1			18
							10	9									
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	143	1	3900	2	N	11					29
							12	9									
05	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	122	1	3565	2	N	1					30
							1	9									
*06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	198	1	3923	2	N	28					58
							31	9									

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	696	1	8995	2	Y	-0-					-0-
02	8372	X	7732	-0-	-640	-0-	514	1	7218	2	Y	-0-					-0-
03	9579	X	9263	-0-	-316	-0-	1159	1	8104	2	Y	-0-					-0-
04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	1164	1	8781	2	Y	-0-					-0-
05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	1417	1	8781	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	5909	-0-	-3481	-0-	920	1	4989	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					10
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	70	1	981	2	Y	-0-					10
03	1302	N	955	-0-	-347	-0-	119	1	836	2	Y	-0-					10
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	77	1	587	2	Y	-0-					10
05	1178	N	752	-0-	-426	-0-	105	1	647	2	Y	-0-					10
06	930	N	131	-0-	-799	-0-	21	1	110	2	Y	-0-					10

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	77	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	65	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	63	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	166	1	1258	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	913	-0-	-172	-0-	127	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

01	10540	X	8644	-0-	-1896	-0-	8644	2			N	-0-					62
02	9520	X	8971	-0-	-549	-0-	189	1	8782	2	N	-0-					62
03	10044	X	10003	-0-	-41	-0-	9995	2	8	9	N	7					69
04	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	13	1	9749	2	N	-0-					69
05	9982	X	9917	-0-	-65	-0-	9917	2			N	-0-					69
06	9690	X	8793	-0-	-897	-0-	8787	2	6	9	N	5					74

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

01	4836	X	4664	-0-	-172	-0-	91	1	4573	2	Y	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	83	1	4398	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4289	-0-	-671	-0-	87	1	4202	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4441	-0-	-359	-0-	97	1	4344	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3986	-0-	-974	-0-	89	1	3897	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3948	-0-	-852	-0-	285	1	3663	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

01	10447	X	10009	-0-	-438	-0-	719	1	9290	2	Y	-0-					20
02	9436	X	9196	-0-	-240	-0-	611	1	8585	2	Y	-0-					20
03	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	1509	1	10550	2	Y	-0-					20
04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	1355	1	10224	2	Y	-0-					20
05	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	1741	1	10787	2	Y	-0-					20
*06	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	1889	1	10247	2	Y	-0-					20

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

01	10726	X	8542	-0-	-2184	-0-	613	1	7925	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
02	8092	X	7746	-0-	-346	-0-	514	1	7230	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
03	9145	X	9037	-0-	-108	-0-	1131	1	7906	2	Y	-0-					3
04	8850	X	8561	-0-	-289	-0-	1002	1	7559	2	Y	-0-					3
05	9145	X	9055	-0-	-90	-0-	1258	1	7797	2	Y	-0-					3
06	8760	X	8705	-0-	-55	-0-	1355	1	7350	2	Y	-0-					3

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	591	1	7642	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
02	7756	X	7577	-0-	-179	-0-	504	1	7071	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
03	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	1123	1	7851	2	Y	-0-					3
04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	1005	1	7590	2	Y	-0-					3
05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	1274	1	7897	2	Y	-0-					3
*06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	1354	1	7342	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	793 105	1 9	10487	2	N	95	194	1			58
02	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	1099 74	1 9	9083	2	N	67					125
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	639 75	1 9	10418	2	N	68	159	1			34
04	11010	X	10175	-0-	-835	-0-	835 76	1 9	9264	2	N	69	1	8			102
05	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	1199 83	1 9	10504	2	N	75					177
*06	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	800 68	1 9	10910	2	N	62	174	1			65

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

01	11129	X	10233	-0-	-896	-0-	852	1	9381	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9655	-0-	-397	-0-	764	1	8891	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	10808	-0-	-321	-0-	855	1	9953	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	10297	-0-	-113	-0-	800	1	9497	2	N	-0-					-0-
05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	909	1	9918	2	N	-0-					-0-
*06	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	1503	1	9622	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

01	8556	X	7408	-0-	-1148	-0-	144	1	7264	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	7011	-0-	-717	-0-	130	1	6881	2	Y	-0-					-0-
03	8525	X	7350	-0-	-1175	-0-	149	1	7201	2	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7115	-0-	-775	-0-	155	1	6960	2	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7419	-0-	-548	-0-	166	1	7253	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	7448	-0-	-52	-0-	537	1	6911	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

01	7440	X	4015	-0-	-3425	-0-	150 6	1 9	3859	2	Y	5					28
02	5880	X	5548	-0-	-332	-0-	176 25	1 9	5347	2	Y	23					51
03	5239	X	5129	-0-	-110	-0-	177 2	1 9	4950	2	Y	2	44	1			9
04	4890	X	4244	-0-	-646	-0-	151	1	4093	2	Y	-0-					9
05	6138	X	3243	-0-	-2895	-0-	107 1	1 9	3135	2	Y	1					10
06	5940	X	3020	-0-	-2920	-0-	145	1	2875	2	Y	-0-					10

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

01	6014	X	4663	-0-	-1351	-0-	389	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4151	-0-	-1225	-0-	329	1	3822	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4431	-0-	-1490	-0-	351	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	326	1	3866	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	351	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4493	-0-	-7	-0-	607	1	3886	2	N	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3421	-0-	-2190	-0-	198	1	3215	2	N	7					172
							8	9									
02	5040	X	3421	-0-	-1619	-0-	189	1	3228	2	N	4	1	8			175
							4	9									
03	5549	X	4835	-0-	-714	-0-	252	1	4543	2	N	36	189	1			22
							40	9									
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	255	1	4647	2	N	5					27
							6	9									
05	4712	X	4611	-0-	-101	-0-	229	1	4382	2	N	-0-					27
06	4680	X	4572	-0-	-108	-0-	221	1	4339	2	N	11					38
							12	9									

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	302	1	7741	2	Y	6					34
							7	9									
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	234	1	7096	2	Y	27					61
							30	9									
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	278	1	7769	2	Y	2	53	1			10
							2	9									
04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	252	1	6854	2	Y	2					12
							2	9									
05	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	243	1	7103	2	Y	15					27
							17	9									
06	7890	X	7027	-0-	-863	-0-	338	1	6688	2	Y	1					28
							1	9									

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	274	1	8817	2	N	-0-					-0-
02	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	278	1	8884	2	N	-0-					-0-
03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	518	1	11071	2	N	-0-					-0-
04	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	1078	1	11227	2	N	-0-					-0-
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	312	1	10375	2	N	-0-					-0-
*06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	279	1	9786	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

01	9982	X	8550	-0-	-1432	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7511	-0-	-1617	-0-	158	1	7353	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	8025	-0-	-2081	-0-	235	1	7790	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	6931	-0-	-2849	-0-	210	1	6721	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	949	-0-	-8506	-0-	37	1	912	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	762	-0-	-7518	-0-	23	1	739	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

01	20646	X	15949	-0-	-4697	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	11960	-0-	-6688	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	10932	-0-	-9714	-0-	63	1	10869	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	10744	-0-	-6626	-0-	102	1	10642	2	N	-0-					-0-
05	17949	X	11029	-0-	-6920	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	9414	-0-	-6006	-0-	9414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

01	3069	X	2060	-0-	-1009	-0-	62	1	1998	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	107	-0-	-2665	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

01	7595	X	6457	-0-	-1138	-0-	194	1	6263	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5989	-0-	-871	-0-	182	1	5807	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6345	-0-	-1250	-0-	283	1	6062	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	5574	-0-	-1776	-0-	488	1	5086	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6029	-0-	-1566	-0-	176	1	5853	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5813	-0-	-607	-0-	161	1	5652	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

01	9238	X	6530	-0-	-2708	-0-	197	1	6333	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	6044	-0-	-2188	-0-	183	1	5861	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	4998	-0-	-4054	-0-	223	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	4888	-0-	-3872	-0-	428	1	4460	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	4973	-0-	-2219	-0-	145	1	4828	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4394	-0-	-2086	-0-	122	1	4272	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

01	7440	X	5434	-0-	-2006	-0-	164	1	5270	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	3587	-0-	-3133	-0-	109	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	4900	-0-	-2540	-0-	219	1	4681	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5418	-0-	-1782	-0-	475	1	4943	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6252	-0-	-1002	-0-	182	1	6070	2	N	-0-					-0-
*06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	192	1	6734	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

01	4340	X	3553	-0-	-787	-0-	249 9	1	3295	2	N	8					170
02	3920	X	3640	-0-	-280	-0-	676 3	1 9	2961	2	N	3					173
03	4340	X	4302	-0-	-38	-0-	334 7	1 9	3961	2	N	6	156	1			23
04	4020	X	3443	-0-	-577	-0-	272 4	1 9	3167	2	N	4					27
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	354	1	4125	2	N	-0-					27
06	4170	X	3619	-0-	-551	-0-	590 3	1 9	3026	2	N	3					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11067	-0-	-806	-0-	529	1	10538	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9784	-0-	-1388	-0-	1127	1	8657	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	10858	-0-	-1511	-0-	1441	1	9417	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10244	-0-	-1726	-0-	1501	1	8743	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	10305	-0-	-1723	-0-	1137	1	9168	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9327	-0-	-1383	-0-	1018	1	8309	2	N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5640	-0-	-157	-0-	706	1	4890	2	Y	40	25	1			35
							44	9									
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1006	1	5606	2	Y	40	10	1			65
							44	9									
03	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	1919	1	3595	2	Y	42	21	1			86
							46	9									
04	5460	X	4388	-0-	-1072	-0-	983	1	3358	2	Y	43	88	1			41
							47	9									
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	1622	1	5222	2	Y	16	40	1			17
							18	9									
06	7140	X	6570	-0-	-570	-0-	1286	1	5265	2	Y	17	10	1			24
							19	9									

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	2	N	-0-					158
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	9	1	108	2	N	-0-					158
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	2					160
							2	9									
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	5	2	6	9	N	5					165
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	N	-0-					165
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	7	1	43	2	N	-0-					165

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	9336	-0-	-7373	-0-	446	1	8890	2	N	-0-					-0-
02	15092	X	12520	-0-	-2572	-0-	1442	1	11078	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	11451	-0-	-5258	-0-	1520	1	9931	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	1847	-0-	-13693	-0-	271	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
06	13410	X	1121	-0-	-12289	-0-	122	1	999	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2829	-0-	-85	-0-	70	1	2759	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	261	-0-	-2371	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	44	-0-	-2870	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	81	-0-	-2649	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33790	X	28296	-0-	-5494	-0-	28296	2			N	-0-					-0-
02	30520	X	25221	-0-	-5299	-0-	25221	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	27291	-0-	-3678	-0-	27291	2			N	-0-					-0-
04	29970	X	29224	-0-	-746	-0-	29224	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	28054	-0-	-2915	-0-	28054	2			N	-0-					-0-
*06	27931	X	27931	-0-	-0-	-0-	407	1	27524	2	N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	11791	-0-	-2252	-0-	355	1	11436	2	N	-0-					33
02	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	385	1	12303	2	N	-0-					33
03	14043	X	9639	-0-	-4404	-0-	291	1	9348	2	N	-0-					33
04	13590	X	9466	-0-	-4124	-0-	272	1	9194	2	N	-0-					33
05	14043	X	9586	-0-	-4457	-0-	267	1	9319	2	N	-0-					33
06	13590	X	9222	-0-	-4368	-0-	256	1	8966	2	N	-0-					33

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	9494	-0-	-3712	-0-	556	1	8938	2	Y	-0-					20
02	11228	X	8793	-0-	-2435	-0-	602	1	8191	2	Y	-0-	20	7			-0-
03	11470	X	9840	-0-	-1630	-0-	784	1	9056	2	Y	-0-					-0-
04	11100	X	9662	-0-	-1438	-0-	799	1	8863	2	Y	-0-					-0-
05	10881	X	9878	-0-	-1003	-0-	802	1	9076	2	Y	-0-					-0-
06	9510	X	9275	-0-	-235	-0-	386	1	8886	2	Y	3					3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8004	-0-	-1575	-0-	469	1	7535	2	Y	-0-					28
02	8652	X	8497	-0-	-155	-0-	564	1	7933	2	Y	-0-					28
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	822	1	9497	2	Y	-0-					28
04	8850	X	8305	-0-	-545	-0-	686	1	7619	2	Y	-0-					28
05	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	817	1	9256	2	Y	-0-					28
06	9990	X	9121	-0-	-869	-0-	379	1	8742	2	Y	-0-					28

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

01	12741	X	5517	-0-	-7224	-0-	323	1	5194	2	Y	-0-					18
02	11508	X	9250	-0-	-2258	-0-	614	1	8636	2	Y	-0-					18
03	12090	X	8953	-0-	-3137	-0-	713	1	8240	2	Y	-0-					18
04	11700	X	7612	-0-	-4088	-0-	629	1	6983	2	Y	-0-					18
05	11036	X	10631	-0-	-405	-0-	863	1	9768	2	Y	-0-					18
06	9900	X	8899	-0-	-1001	-0-	370	1	8529	2	Y	-0-					18

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

01	11780	X	9036	-0-	-2744	-0-	529	1	8507	2	Y	-0-					106
02	10500	X	8158	-0-	-2342	-0-	640	1	7518	2	Y	-0-	106	7			-0-
03	10199	X	8818	-0-	-1381	-0-	703	1	8115	2	Y	-0-					-0-
04	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	787	1	8738	2	Y	-0-					-0-
05	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	866	1	9802	2	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8390	-0-	-340	-0-	349	1	8038	2	Y	3					3
							3	9									

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

01	11935	X	9776	-0-	-2159	-0-	294	1	9482	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	9343	-0-	-1633	-0-	283	1	9060	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11572	-0-	-580	-0-	350	1	11222	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	9024	-0-	-2736	-0-	259	1	8765	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10404	-0-	-1283	-0-	290	1	10114	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	7894	-0-	-3296	-0-	308	1	7586	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

01	12865	X	12537	-0-	-328	-0-	377	1	12160	2	N	-0-					-0-
02	11620	X	11428	-0-	-192	-0-	347	1	11081	2	N	-0-					-0-
03	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	404	1	12950	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	12447	-0-	-3	-0-	357	1	12090	2	N	-0-					-0-
05	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	364	1	12694	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	12379	-0-	-71	-0-	482	1	11897	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9772	-0-	-1109	-0-	294	1	9478	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9060	-0-	-768	-0-	275	1	8785	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	8930	-0-	-1951	-0-	270	1	8660	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9359	-0-	-811	-0-	269	1	9090	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9600	-0-	-599	-0-	268	1	9332	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9023	-0-	-697	-0-	352	1	8671	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	84	X	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

01	5301	X	3825	-0-	-1476	-0-	269	1	3556	2	Y	-0-					21
02	4788	X	3844	-0-	-944	-0-	714	1	3128	2	Y	2					23
							2	9									
03	5301	X	4401	-0-	-900	-0-	343	1	4058	2	Y	-0-					23
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	369	1	4302	2	Y	3					26
							3	9									
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	388	1	4512	2	Y	-0-					26
06	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	644	1	3305	2	Y	11					37
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	471	1	3263	2	Y	66	28	1			56
							73	9									
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	1376	1	1705	2	Y	28	24	1			60
							31	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1266	1	2814	2	Y	95	40	1			115
							105	9									
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2076	1	1306	2	Y	28	126	1			17
							31	9									
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	826	1	3422	2	Y	37	27	1			27
							41	9									
06	4050	X	2178	-0-	-1872	-0-	340	1	1797	2	Y	37	23	1			41
							41	9									

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10541	-0-	-650	-0-	788	1	9745	2	N	7					33
							8	9									
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	855	1	10119	2	N	10					43
							11	9									
03	12028	X	11632	-0-	-396	-0-	892	1	10734	2	N	5					48
							6	9									
04	11640	X	11033	-0-	-607	-0-	992	1	10040	2	N	1					49
							1	9									
05	12152	X	11067	-0-	-1085	-0-	970	1	10086	2	N	10					59
							11	9									
06	11760	X	10156	-0-	-1604	-0-	809	1	9343	2	N	4					63
							4	9									

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	20053	-0-	-810	-0-	1168	1	18885	2	Y	-0-					9
02	18844	X	17921	-0-	-923	-0-	1175	1	16746	2	Y	-0-					9
03	20460	X	16652	-0-	-3808	-0-	1009	1	15643	2	Y	-0-					9
04	19500	X	15259	-0-	-4241	-0-	767	1	14492	2	Y	-0-					9
05	20150	X	13433	-0-	-6717	-0-	669	1	12764	2	Y	-0-					9
06	19410	X	14824	-0-	-4586	-0-	1154	1	13670	2	Y	-0-					9

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	482	1	7794	2	Y	-0-					20
02	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	576	1	8213	2	Y	-0-					20
03	8029	X	2226	-0-	-5803	-0-	135	1	2091	2	Y	-0-					20
04	7770	X	1552	-0-	-6218	-0-	78	1	1474	2	Y	-0-					20
05	8029	X	910	-0-	-7119	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					20
06	9420	X	1059	-0-	-8361	-0-	82	1	977	2	Y	-0-					20

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	13869	-0-	-1538	-0-	13814	2	55	9	Y	50	36	1			158
02	12600	X	11140	-0-	-1460	-0-	11094	2	46	9	Y	42	37	1			163
03	13640	X	12352	-0-	-1288	-0-	12302	2	50	9	Y	45	97	1	1	8	110
04	13410	X	12068	-0-	-1342	-0-	12009	2	59	9	Y	54	30	1	1	8	133
05	13857	X	12261	-0-	-1596	-0-	12211	2	50	9	Y	45	41	1			137
06	12900	X	11166	-0-	-1734	-0-	11109	2	57	9	Y	52	49	1			140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					75
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	288	1	309	2	N	-0-	51	1			24

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	2	N	-0-					92
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	532	1	6116	2	N	44					136
							48	9									
*04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	547	1	6281	2	N	48					184
							53	9									
*05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	360	1	4135	2	N	-0-					184
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-	125	1			59

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	24004	-0-	-7058	-0-	24004	2			N	-0-					-0-
02	28056	X	24258	-0-	-3798	-0-	404	1	23854	2	N	-0-					-0-
03	29601	X	29601	-0-	-0-	-0-	1158	1	28443	2	N	-0-					-0-
04	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	730	1	27150	2	N	-0-					-0-
05	26846	X	26589	-0-	-257	-0-	430	1	26159	2	N	-0-					-0-
06	28650	X	21351	-0-	-7299	-0-	208	1	21143	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1295	-0-	-379	-0-	91	1	1204	2	Y	-0-					25
02	1932	X	836	-0-	-1096	-0-	154	1	673	2	Y	8	26	1	1	8	6
							9	9									
03	2139	X	299	-0-	-1840	-0-	23	1	269	2	Y	6					12
							7	9									
04	2070	X	12	-0-	-2058	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					12
05	1395	X	2	-0-	-1393	-0-	2	2			Y	-0-					12
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					12

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	5439	-0-	-6186	-0-	317	1	5122	2	Y	-0-					5
02	7728	X	5348	-0-	-2380	-0-	351	1	4997	2	Y	-0-					5
03	7130	X	4486	-0-	-2644	-0-	272	1	4214	2	Y	-0-					5
04	5940	X	2371	-0-	-3569	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					5
05	6138	X	3823	-0-	-2315	-0-	190	1	3633	2	Y	-0-					5
*06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	499	1	5909	2	Y	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8020	-0-	-1032	-0-	467	1	7553	2	Y	-0-					6
02	8176	X	6988	-0-	-1188	-0-	458	1	6530	2	Y	-0-					6
03	9052	X	7124	-0-	-1928	-0-	432	1	6692	2	Y	-0-					6
04	8220	X	4830	-0-	-3390	-0-	243	1	4587	2	Y	-0-					6
05	8153	X	3073	-0-	-5080	-0-	153	1	2920	2	Y	-0-					6
06	7770	X	6823	-0-	-947	-0-	531	1	6292	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	7536	-0-	-3314	-0-	439	1	7097	2	Y	-0-					8
02	9800	X	7551	-0-	-2249	-0-	495	1	7056	2	Y	-0-					8
03	10168	X	8713	-0-	-1455	-0-	528	1	8185	2	Y	-0-					8
04	9240	X	8647	-0-	-593	-0-	435	1	8212	2	Y	-0-					8
05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	508	1	9700	2	Y	-0-					8
*06	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	928	1	10997	2	Y	-0-					8

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	2	Y	-0-					18
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	142	1	2024	2	Y	-0-					18
03	3100	N	11330	-0-	8230	8230	686	1	10644	2	Y	-0-					18
04	3000	N	15446	-0-	12446	20676	776	1	14670	2	Y	-0-					18
05	3100	N	16110	-0-	13010	33686	802	1	15308	2	Y	-0-					18
*06	44197	X	10511	-0-	-33686	-0-	818	1	9693	2	Y	-0-					18

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3802	-0-	-1003	-0-	221	1	3581	2	Y	-0-					14
02	3724	X	2935	-0-	-789	-0-	192	1	2743	2	Y	-0-					14
03	3999	X	2476	-0-	-1523	-0-	150	1	2326	2	Y	-0-					14
04	3720	X	2261	-0-	-1459	-0-	114	1	2147	2	Y	-0-					14
05	3844	X	1673	-0-	-2171	-0-	83	1	1590	2	Y	-0-					14
06	3690	X	1515	-0-	-2175	-0-	118	1	1397	2	Y	-0-					14

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	19800	-0-	-2086	-0-	450	1	19350	2	N	-0-					-0-
02	19768	X	17633	-0-	-2135	-0-	455	1	17178	2	N	-0-					-0-
03	21886	X	20022	-0-	-1864	-0-	585	1	19437	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	19498	-0-	-1682	-0-	443	1	19055	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	18951	-0-	-1137	-0-	1114	1	17837	2	N	-0-					-0-
06	19380	X	17136	-0-	-2244	-0-	1350	1	15786	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	17984	-0-	-306	-0-	409	1	17575	2	N	-0-					-0-
02	16520	X	15498	-0-	-1022	-0-	400	1	15098	2	N	-0-					-0-
03	18693	X	16726	-0-	-1967	-0-	489	1	16237	2	N	-0-					-0-
04	18090	X	16590	-0-	-1500	-0-	377	1	16213	2	N	-0-					-0-
05	18693	X	16888	-0-	-1805	-0-	992	1	15896	2	N	-0-					-0-
06	17400	X	15804	-0-	-1596	-0-	1245	1	14559	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	22797	-0-	-7459	-0-	22797	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	11279	-0-	-11653	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	21081	-0-	-4308	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	20016	-0-	-4554	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	14616	-0-	-8169	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	10411	-0-	-11639	-0-	152	1	10259	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	14113	-0-	-581	-0-	321	1	13792	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	12539	-0-	-537	-0-	324	1	12215	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	13617	-0-	-922	-0-	398	1	13219	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	12596	-0-	-1474	-0-	286	1	12310	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	12691	-0-	-1848	-0-	746	1	11945	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	11914	-0-	-1736	-0-	939	1	10975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11863	-0-	-444	-0-	270	1	11593	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10424	-0-	-692	-0-	269	1	10155	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	10635	-0-	-1672	-0-	311	1	10324	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10549	-0-	-1211	-0-	240	1	10309	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	10757	-0-	-1364	-0-	632	1	10125	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10281	-0-	-1209	-0-	810	1	9471	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

01	8215	X	2984	-0-	-5231	-0-	221	1	2757	2	N	5					115
							6	9									
02	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	867	1	9969	2	N	89	2	8			202
							98	9									
03	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	850	1	9774	2	N	33	1	8			234
							36	9									
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	731	1	8408	2	N	27					261
							30	9									
05	10199	X	9338	-0-	-861	-0-	746	1	8574	2	N	16					277
							18	9									
06	9870	X	8690	-0-	-1180	-0-	695	1	7991	2	N	4					281
							4	9									

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

01	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	24739	2			N	-0-					-0-
02	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	22650	-0-	-3111	-0-	22650	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	21037	-0-	-3893	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	19667	-0-	-6094	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	19191	-0-	-4749	-0-	280	1	18911	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

01	27683	X	23192	-0-	-4491	-0-	23192	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	16194	-0-	-8810	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	12474	-0-	-12357	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	8188	-0-	-15842	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	7884	-0-	-16947	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	16088	-0-	-6352	-0-	235	1	15853	2	N	-0-					-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

01	10912	X	9673	-0-	-1239	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9582	-0-	-274	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9723	-0-	-1189	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
05	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
*06	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

01	9579	X	8781	-0-	-798	-0-	200	1	8581	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7668	-0-	-984	-0-	198	1	7470	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8496	-0-	-1083	-0-	248	1	8248	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8140	-0-	-770	-0-	185	1	7955	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8785	-0-	-360	-0-	516	1	8269	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7818	-0-	-672	-0-	616	1	7202	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	23335	-0-	-2209	-0-	1359	1	21976	2	Y	-0-					5
02	23016	X	21345	-0-	-1671	-0-	1399	1	19946	2	Y	-0-					5
03	25141	X	24427	-0-	-714	-0-	1480	1	22947	2	Y	-0-					5
04	23640	X	22959	-0-	-681	-0-	1154	1	21805	2	Y	-0-					5
05	23622	X	23140	-0-	-482	-0-	1152	1	21988	2	Y	-0-					5
06	23640	X	22205	-0-	-1435	-0-	1728	1	20477	2	Y	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	8389	-0-	-4166	-0-	489	1	7900	2	N	-0-					5
02	11284	X	5343	-0-	-5941	-0-	350	1	4993	2	N	-0-					5
03	12493	X	2455	-0-	-10038	-0-	149	1	2306	2	N	-0-					5
04	12090	X	9114	-0-	-2976	-0-	458	1	8656	2	N	-0-					5
05	11191	X	10291	-0-	-900	-0-	512	1	9779	2	N	-0-					5
06	8130	X	7933	-0-	-197	-0-	617	1	7316	2	N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	22916	-0-	-2039	-0-	1335	1	21581	2	N	-0-					5
02	22372	X	20632	-0-	-1740	-0-	1352	1	19280	2	N	-0-					5
03	24552	X	23744	-0-	-808	-0-	1438	1	22306	2	N	-0-					5
04	22770	X	21800	-0-	-970	-0-	1096	1	20704	2	N	-0-					5
05	23157	X	21232	-0-	-1925	-0-	1057	1	20175	2	N	-0-					5
06	22980	X	20262	-0-	-2718	-0-	1577	1	18685	2	N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10731	-0-	-987	-0-	625	1	10106	2	N	-0-					5
02	10388	X	9116	-0-	-1272	-0-	598	1	8518	2	N	-0-					5
03	11501	X	9356	-0-	-2145	-0-	567	1	8789	2	N	-0-					5
04	11130	X	9194	-0-	-1936	-0-	462	1	8732	2	N	-0-					5
05	11160	X	10411	-0-	-749	-0-	518	1	9893	2	N	-0-					5
06	10380	X	10098	-0-	-282	-0-	786	1	9312	2	N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12688	-0-	-983	-0-	739	1	11949	2	Y	-0-					5
02	12012	X	11268	-0-	-744	-0-	739	1	10529	2	Y	-0-					5
03	13113	X	11565	-0-	-1548	-0-	701	1	10864	2	Y	-0-					5
04	12690	X	11499	-0-	-1191	-0-	578	1	10921	2	Y	-0-					5
05	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	663	1	12655	2	Y	-0-					5
06	12270	X	11642	-0-	-628	-0-	906	1	10736	2	Y	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13563	-0-	-604	-0-	790	1	12773	2	Y	-0-					5
02	12796	X	12180	-0-	-616	-0-	798	1	11382	2	Y	-0-					5
03	14167	X	12398	-0-	-1769	-0-	751	1	11647	2	Y	-0-					5
04	13560	X	11404	-0-	-2156	-0-	573	1	10831	2	Y	-0-					5
05	14012	X	8735	-0-	-5277	-0-	435	1	8300	2	Y	-0-					5
06	13140	X	10696	-0-	-2444	-0-	833	1	9863	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	7613	-0-	-2927	-0-	443	1	7170	2	Y	-0-					5
02	8764	X	6887	-0-	-1877	-0-	451	1	6436	2	Y	-0-					5
03	9703	X	9290	-0-	-413	-0-	563	1	8727	2	Y	-0-					5
04	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	538	1	10158	2	Y	-0-					5
05	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	486	1	9287	2	Y	-0-					5
*06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	847	1	10038	2	Y	-0-					5

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	13589	-0-	-1911	-0-	408	1	13145	2	Y	33					35
							36	9									
02	14000	X	11818	-0-	-2182	-0-	358	1	11431	2	Y	26					61
							29	9									
03	15500	X	12531	-0-	-2969	-0-	378	1	12134	2	Y	17					78
							19	9									
04	13860	X	11994	-0-	-1866	-0-	343	1	11630	2	Y	19	60	1			37
							21	9									
05	13578	X	11460	-0-	-2118	-0-	320	1	11137	2	Y	3					40
							3	9									
06	12330	X	11450	-0-	-880	-0-	317	1	11114	2	Y	17					57
							19	9									

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10009	-0-	-1585	-0-	1281	1	8728	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	8929	-0-	-1543	-0-	1278	1	7651	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	9894	-0-	-1328	-0-	513	1	9381	2	N	-0-					-0-
04	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	654	1	10079	2	N	-0-					-0-
05	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	1996	1	9146	2	N	-0-					-0-
*06	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	1162	1	9687	2	N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	497	1	16030	2	N	9					52
							10	9									
02	14504	X	13575	-0-	-929	-0-	412	1	13163	2	N	-0-					52
03	16058	X	14431	-0-	-1627	-0-	436	1	13989	2	N	5					57
							6	9									
04	15540	X	13014	-0-	-2526	-0-	373	1	12638	2	N	3					60
							3	9									
05	16058	X	13951	-0-	-2107	-0-	389	1	13562	2	N	-0-					60
06	15540	X	12586	-0-	-2954	-0-	349	1	12237	2	N	-0-					60

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	17378	-0-	-1346	-0-	1012	1	16366	2	Y	-0-					5
02	16912	X	15324	-0-	-1588	-0-	1004	1	14320	2	Y	-0-					5
03	18724	X	17165	-0-	-1559	-0-	1040	1	16125	2	Y	-0-					5
04	18000	X	16246	-0-	-1754	-0-	817	1	15429	2	Y	-0-					5
05	17856	X	15051	-0-	-2805	-0-	749	1	14302	2	Y	-0-					5
06	16830	X	14403	-0-	-2427	-0-	1121	1	13282	2	Y	-0-					5

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	888	-0-	-817	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	680	-0-	-580	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6445	-0-	-2328	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5896	-0-	-376	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6328	-0-	-306	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5773	-0-	-647	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	4773	-0-	-1861	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5120	-0-	-1210	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
02	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
03	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
04	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
05	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
*06	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	303	1	20500	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
02	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	18629	2			N	-0-					-0-
03	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	20460	-0-	-0-	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	20567	-0-	-48	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	19976	-0-	-334	-0-	291	1	19685	2	N	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					157
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					157
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					157
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	33					190
05	2666	X	1317	-0-	-1349	-0-	1273	2	44	9	N	40	177	1			53
*06	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	N	10					63

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	17225	-0-	-3018	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15334	-0-	-1718	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16781	-0-	-1323	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15448	-0-	-2072	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	14690	-0-	-2546	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	14836	-0-	-1844	-0-	216	1	14620	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8570	-0-	-172	-0-	195	1	8375	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7411	-0-	-485	-0-	191	1	7220	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7896	-0-	-846	-0-	231	1	7665	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7916	-0-	-544	-0-	180	1	7736	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8372	-0-	-370	-0-	492	1	7880	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	8015	-0-	-265	-0-	631	1	7384	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38657	X	20013	-0-	-18644	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
02	34188	X	22627	-0-	-11561	-0-	22627	2			N	-0-					-0-
03	29140	X	21258	-0-	-7882	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	14280	-0-	-12000	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	14098	-0-	-11384	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	12861	-0-	-11379	-0-	188	1	12673	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	12043	-0-	-5782	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14021	-0-	-1155	-0-	218	1	13803	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	12652	-0-	-2011	-0-	268	1	12384	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	1542	-0-	-12648	-0-	47	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	83	-0-	-15448	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	524	-0-	-14506	-0-	8	1	516	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10360	-0-	-862	-0-	863	1	9497	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9648	-0-	-208	-0-	764	1	8884	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	10259	-0-	-436	-0-	812	1	9447	2	N	-0-					-0-
04	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	822	1	9753	2	N	-0-					-0-
05	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	911	1	9943	2	N	-0-					-0-
*06	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	1512	1	9680	2	N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	474	1	2933	2	N	13					188
							14	9									
02	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	228	1	3433	2	N	-0-					188
03	3627	X	3054	-0-	-573	-0-	349	1	2683	2	N	20	181	1			27
							22	9									
04	3510	X	3250	-0-	-260	-0-	268	1	2946	2	N	33					60
							36	9									
05	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	452	1	3414	2	N	-0-					60
06	3930	X	3580	-0-	-350	-0-	398	1	3182	2	N	-0-					60

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
02	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	13407	-0-	-2341	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	5138	-0-	-11692	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	5932	-0-	-11459	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	6829	-0-	-10001	-0-	100	1	6729	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	14416	-0-	-2169	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	12368	-0-	-1716	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12694	-0-	-1938	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12791	-0-	-1369	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12838	-0-	-1577	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12705	-0-	-1245	-0-	185	1	12520	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	22571	-0-	-1485	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	19867	-0-	-825	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	21007	-0-	-1530	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	20610	-0-	-1230	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	20900	-0-	-1668	-0-	20900	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	21074	-0-	-766	-0-	307	1	20767	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

01	18972	X	16581	-0-	-2391	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	14795	-0-	-4665	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	15688	-0-	-5857	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	13115	-0-	-7735	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	13938	-0-	-2771	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	16043	-0-	-7	-0-	234	1	15809	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

01	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	1716	1	13800	2	N	-0-					-0-
02	13972	X	13374	-0-	-598	-0-	1739	1	11635	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	14931	-0-	-538	-0-	1276	1	13655	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	11745	-0-	-3285	-0-	1084	1	10661	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	13413	-0-	-2118	-0-	1113	1	12300	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	12484	-0-	-2546	-0-	1254	1	11230	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

01	28241	X	23909	-0-	-4332	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
02	25508	X	21765	-0-	-3743	-0-	339	1	21426	2	N	-0-					-0-
03	26443	X	23594	-0-	-2849	-0-	501	1	23093	2	N	-0-					-0-
04	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	814	1	25658	2	N	-0-					-0-
05	24800	X	19600	-0-	-5200	-0-	44	1	19556	2	N	-0-					-0-
06	23310	X	19705	-0-	-3605	-0-	284	1	19421	2	N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

01	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	1056	1	13204	2	N	105	175	1	7	8	187
							116	9									
02	12824	X	9890	-0-	-2934	-0-	785	1	9030	2	N	68	6	8			249
							75	9									
03	15779	X	11358	-0-	-4421	-0-	902	1	10375	2	N	74	6	8			317
							81	9									
04	15270	X	11991	-0-	-3279	-0-	954	1	10968	2	N	63	173	1	12	8	195
							69	9									
05	15779	X	10795	-0-	-4984	-0-	858	1	9865	2	N	65	6	8			254
							72	9									
*06	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	1125	1	12909	2	N	56	171	1	11	8	128
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28365	X	12220	-0-	-16145	-0-	12220	2			N	-0-			-0-
02	23352	X	1571	-0-	-21781	-0-	26	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	-0-			-0-
04	22740	X	-0-	-0-	-22740	-0-					N	-0-			-0-
05	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-			-0-
06	11820	X	35	-0-	-11785	-0-	35	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

01	24180	X	13156	-0-	-11024	-0-	13156	2			N	-0-			-0-
02	20944	X	10143	-0-	-10801	-0-	169	1	9974	2	N	-0-			-0-
03	23188	X	9396	-0-	-13792	-0-	367	1	9029	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	6664	-0-	-13976	-0-	174	1	6490	2	N	-0-			-0-
05	16647	X	186	-0-	-16461	-0-	3	1	183	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	630	-0-	-12090	-0-	6	1	624	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

01	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-			-0-
02	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2			N	-0-			-0-
03	23994	X	23978	-0-	-16	-0-	23978	2			N	-0-			-0-
04	23340	X	17492	-0-	-5848	-0-	17492	2			N	-0-			-0-
05	24118	X	21669	-0-	-2449	-0-	21669	2			N	-0-			-0-
06	23340	X	19992	-0-	-3348	-0-	291	1	19701	2	N	-0-			-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

*10	12927	X	28	-0-	-12899	-0-	28	2			N	-0-			184
*11	11520	X	1920	-0-	-9600	-0-	1920	2			N	-0-			184
12	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-			184
01	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14493	2			N	-0-			184
02	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			N	-0-			184
03	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15872	2			N	-0-			184
04	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	2			N	-0-			184
05	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	2			N	-0-			184
*06	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	20764	2			N	-0-			184

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

*10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-			166
*11	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-			166
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-			166
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-			166
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-			166
03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-			166
04	6150	X	4647	-0-	-1503	-0-	4647	2			N	-0-			166
05	6355	X	4082	-0-	-2273	-0-	4082	2			N	-0-			166
06	6150	X	5427	-0-	-723	-0-	5427	2			N	-0-			166

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

01	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	23872	2			N	-0-			-0-
02	23016	X	20699	-0-	-2317	-0-	20699	2			N	-0-			-0-
03	29605	X	25769	-0-	-3836	-0-	25769	2			N	-0-			-0-
04	28650	X	16504	-0-	-12146	-0-	16504	2			N	-0-			-0-
05	29605	X	16016	-0-	-13589	-0-	16016	2			N	-0-			-0-
06	24930	X	9998	-0-	-14932	-0-	146	1	9852	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3501	-0-	-2916	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3623	-0-	-2587	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	2834	-0-	-3583	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
*06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	69	1	4662	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6523	-0-	-1630	-0-	527	1	5996	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6126	-0-	-762	-0-	241	1	5885	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6813	-0-	-379	-0-	217	1	6596	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6545	-0-	-85	-0-	199	1	6345	2	N	1					1
							1	9									
05	6851	X	6605	-0-	-246	-0-	232	1	6373	2	N	-0-					1
*06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	242	1	6456	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7235	-0-	-2406	-0-	585	1	6650	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7902	-0-	-414	-0-	311	1	7591	2	N	-0-					-0-
03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	276	1	8372	2	N	-0-					-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	251	1	7983	2	N	1					1
							1	9									
05	8742	X	7960	-0-	-782	-0-	280	1	7680	2	N	-0-					1
06	8460	X	8104	-0-	-356	-0-	293	1	7811	2	N	-0-					1

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6743	-0-	-1069	-0-	484	1	6259	2	Y	-0-					2
02	7056	X	4037	-0-	-3019	-0-	268	1	3769	2	Y	-0-					2
03	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1094	1	7645	2	Y	-0-					2
04	6540	X	4945	-0-	-1595	-0-	579	1	4366	2	Y	-0-					2
05	6758	X	6697	-0-	-61	-0-	931	1	5766	2	Y	-0-					2
*06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	1475	1	7997	2	Y	-0-					2

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	14378	-0-	-5927	-0-	1033	1	13345	2	Y	-0-					2
02	15064	X	12289	-0-	-2775	-0-	817	1	11472	2	Y	-0-					2
03	18383	X	2714	-0-	-15669	-0-	339	1	2375	2	Y	-0-					2
04	17790	X	7754	-0-	-10036	-0-	907	1	6847	2	Y	-0-					2
05	18383	X	10534	-0-	-7849	-0-	1464	1	9070	2	Y	-0-					2
06	13920	X	6331	-0-	-7589	-0-	986	1	5345	2	Y	-0-					2

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5475	-0-	-136	-0-	205	1	5259	2	Y	10	14	1			17
							11	9									
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	163	1	4947	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
03	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	191	1	5333	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	190	1	5172	2	Y	6					8
							7	9									
05	5673	X	5598	-0-	-75	-0-	185	1	5407	2	Y	5					13
							6	9									
06	5490	X	5256	-0-	-234	-0-	252	1	4993	2	Y	10	16	1			7
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	1624	-0-	-6312	-0-	121	1	1495	2	N	7					33
							8	9									
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	10					43
03	5301	X	245	-0-	-5056	-0-	18	1	221	2	N	5					48
							6	9									
04	5130	X	58	-0-	-5072	-0-	5	1	52	2	N	1					49
							1	9									
05	5301	X	30	-0-	-5271	-0-	2	1	17	2	N	10					59
							11	9									
06	1560	X	115	-0-	-1445	-0-	9	1	102	2	N	4					63
							4	9									

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

01	2573	X	1139	-0-	-1434	-0-	4	1	1131	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
02	1736	X	1271	-0-	-465	-0-	7	1	1262	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	63	1	2002	2	Y	-0-					3
04	1650	X	1468	-0-	-182	-0-	42	1	1426	2	Y	-0-					3
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	50	1	1664	2	Y	-0-					3
06	2010	X	1947	-0-	-63	-0-	62	1	1885	2	Y	-0-					3

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	636	1	6999	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6507	-0-	-297	-0-	515	1	5992	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6657	-0-	-876	-0-	527	1	6130	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6489	-0-	-891	-0-	504	1	5985	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	5849	-0-	-1777	-0-	491	1	5358	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6716	-0-	-664	-0-	907	1	5809	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	4430	-0-	-4467	-0-	4324	2	106	9	N	96	4	8			307
02	8652	X	4442	-0-	-4210	-0-	4386	2	56	9	N	51	177	1	1	8	180
03	9579	X	4799	-0-	-4780	-0-	4710	2	89	9	N	81	156	1	3	8	102
04	9270	X	8409	-0-	-861	-0-	8266	2	143	9	N	130	5	8			227
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8013	2	86	9	N	78	3	8			302
*06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	805	1	8228	2	N	78	174	1	4	8	202
							86	9									

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	N	69	166	1	20	8	229
							76	9									
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	120	159	1	18	8	172
							132	9									
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	161	1	1851	2	N	43	15	8			200
							47	9									
04	3000	N	4915	-0-	1915	1915	385	1	4429	2	N	92	33	8			259
							101	9									
05	3100	N	2303	-0-	-797	1118	176	1	2019	2	N	98	15	8			342
							108	9									
*06	3000	N	3235	-0-	235	1353	412	1	2756	2	N	61	171	1	18	8	214
							67	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

01	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	6661	2	88	9	N	80	5	8			197
02	6160	X	6023	-0-	-137	-0-	5961	2	62	9	N	56	2	8			251
03	6820	X	6111	-0-	-709	-0-	6054	2	57	9	N	52	171	1	3	8	129
04	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	6014	2	63	9	N	57	4	8			182
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6802	2	83	9	N	75	3	8			254
*06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6484	2	62	9	N	56	4	8			306

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

01	15128	X	14231	-0-	-897	-0-	1186	1	13045	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	12712	-0-	-952	-0-	1006	1	11706	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13805	-0-	-641	-0-	1092	1	12713	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	13398	-0-	-432	-0-	1042	1	12356	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	13728	-0-	-563	-0-	1152	1	12576	2	N	-0-					-0-
*06	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	1890	1	12096	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

01	12183	X	7034	-0-	-5149	-0-	587	1	6447	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	6373	-0-	-4099	-0-	505	1	5868	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	6594	-0-	-4845	-0-	522	1	6072	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	7695	-0-	-3285	-0-	599	1	7096	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9165	-0-	-2181	-0-	770	1	8395	2	N	-0-					-0-
*06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	1347	1	8617	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

01	5766	X	5712	-0-	-54	-0-	476	1	5236	2	N	-0-					-0-
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	463	1	5390	2	N	-0-					-0-
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	448	1	5214	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4868	-0-	-652	-0-	378	1	4490	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	3562	-0-	-2917	-0-	299	1	3263	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	3257	-0-	-3013	-0-	440	1	2817	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1852	-0-	-287	-0-	350	1	1502	2	N	-0-					128
02	1876	X	1528	-0-	-348	-0-	414	1	1114	2	N	-0-					128
03	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	886	1	1057	2	N	-0-					128
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	383	1	1756	2	N	-0-					128
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	352	1	1948	2	N	-0-					128
06	1890	X	177	-0-	-1713	-0-	17	1	160	2	N	-0-					128

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	12225	-0-	-330	-0-	489	1	11736	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10268	-0-	-876	-0-	411	1	9857	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	12466	-0-	-58	-0-	499	1	11967	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11034	-0-	-1086	-0-	441	1	10593	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11635	-0-	-889	-0-	465	1	11170	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	10956	-0-	-1104	-0-	438	1	10518	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	9638	-0-	-2452	-0-	362	1	9276	2	N	-0-					-0-
02	10920	X	10472	-0-	-448	-0-	334	1	10138	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11473	-0-	-59	-0-	397	1	11076	2	N	-0-					-0-
04	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	389	1	10575	2	N	2					2
							2	9									
05	11594	X	11447	-0-	-147	-0-	378	1	11066	2	N	3					5
							3	9									
06	11220	X	10708	-0-	-512	-0-	515	1	10192	2	N	1					6
							1	9									

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	19	29	1			33
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	11	28	1			16
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	15	27	1			4
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	10					14
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	8					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	8257	-0-	-2903	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8278	-0-	-1802	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9794	-0-	-343	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7364	-0-	-1812	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	2157	-0-	-7323	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	10	1	644	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	11	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	630	N	183	-0-	-447	-0-	2	1	181	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	8183	-0-	-4248	-0-	588	1	7595	2	Y	-0-					-0-
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	459	1	6446	2	Y	-0-					-0-
03	7905	X	6979	-0-	-926	-0-	873	1	6106	2	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7640	-0-	-280	-0-	894	1	6746	2	Y	-0-					-0-
05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	1420	1	8798	2	Y	-0-					-0-
*06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	1611	1	8739	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5837	-0-	-1665	-0-	5795	2	42	9	N	38	3	8			301
02	6720	X	6381	-0-	-339	-0-	6333	2	48	9	N	44	171	1	5	8	169
03	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7990	2	68	9	N	62	2	8			229
04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10779	2	110	9	N	100	3	8			326
05	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16214	2	42	9	N	38	167	1	2	8	195
06	7800	X	6989	-0-	-811	-0-	6964	2	25	9	N	23	2	8			216

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7023	-0-	-1812	-0-	568	1	6455	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	5717	-0-	-1563	-0-	225	1	5492	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5249	-0-	-1819	-0-	167	1	5082	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	5117	-0-	-1723	-0-	156	1	4960	2	N	1					1
							1	9									
05	7068	X	4839	-0-	-2229	-0-	170	1	4669	2	N	-0-					1
06	6810	X	4202	-0-	-2608	-0-	152	1	4050	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	7099	-0-	-4123	-0-	574	1	6525	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	6123	-0-	-3341	-0-	241	1	5882	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	7032	-0-	-2361	-0-	224	1	6808	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6953	-0-	-1057	-0-	212	1	6740	2	N	1					1
							1	9									
05	7781	X	7048	-0-	-733	-0-	248	1	6800	2	N	-0-					1
06	6870	X	6120	-0-	-750	-0-	221	1	5899	2	N	-0-					1

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	16223	-0-	-424	-0-	16127	2	96	9	N	87	2	8			283
02	14980	X	14124	-0-	-856	-0-	14059	2	65	9	N	59	195	1	1	8	146
03	16585	X	14708	-0-	-1877	-0-	14641	2	67	9	N	61	3	8			204
04	16050	X	14110	-0-	-1940	-0-	14075	2	35	9	N	32	4	8			232
05	16337	X	11510	-0-	-4827	-0-	11496	2	14	9	N	13					245
06	15690	X	6722	-0-	-8968	-0-	6690	2	32	9	N	29	2	8			272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8129	-0-	-2256	-0-	657	1	7472	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	6417	-0-	-2963	-0-	252	1	6165	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	7961	-0-	-2424	-0-	254	1	7707	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	7341	-0-	-1779	-0-	224	1	7116	2	N	1					1
							1	9									
05	9424	X	7383	-0-	-2041	-0-	259	1	7124	2	N	-0-					1
06	7860	X	6422	-0-	-1438	-0-	232	1	6190	2	N	-0-					1

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	776	1	8825	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8471	-0-	-293	-0-	333	1	8138	2	N	-0-					-0-
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	320	1	9735	2	N	-0-					-0-
04	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	309	1	9828	2	N	1					1
							1	9									
05	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	393	1	10803	2	N	-0-					1
*06	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	379	1	10098	2	N	-0-					1

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	2072	1	16656	2	N	-0-					-0-
02	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	2146	1	14364	2	N	-0-					-0-
03	18445	X	18398	-0-	-47	-0-	1572	1	16826	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	18108	-0-	-12	-0-	1671	1	16437	2	N	-0-					-0-
05	18724	X	18436	-0-	-288	-0-	1529	1	16907	2	N	-0-					-0-
*06	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	1848	1	16552	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	2147	1	17263	2	N	-0-					-0-
02	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	2215	1	14820	2	N	-0-					-0-
03	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	1167	1	12489	2	N	-0-					-0-
04	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	1098	1	10808	2	N	-0-					-0-
05	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	1081	1	11955	2	N	-0-					-0-
*06	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	1060	1	9489	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	18740	-0-	-2154	-0-	426	1	18314	2	N	-0-					-0-
02	18872	X	16522	-0-	-2350	-0-	427	1	16095	2	N	-0-					-0-
03	20894	X	17448	-0-	-3446	-0-	510	1	16938	2	N	-0-					-0-
04	19230	X	16085	-0-	-3145	-0-	366	1	15719	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	16530	-0-	-2225	-0-	971	1	15559	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	15465	-0-	-2685	-0-	1218	1	14247	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	18220	-0-	-2364	-0-	414	1	17806	2	N	-0-					-0-
02	18592	X	17530	-0-	-1062	-0-	453	1	17077	2	N	-0-					-0-
03	20584	X	18433	-0-	-2151	-0-	539	1	17894	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	16380	-0-	-3540	-0-	373	1	16007	2	N	-0-					-0-
05	19406	X	16430	-0-	-2976	-0-	966	1	15464	2	N	-0-					-0-
06	18780	X	15256	-0-	-3524	-0-	1202	1	14054	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

01	16771	X	14191	-0-	-2580	-0-	322	1	13869	2	N	-0-					-0-
02	15316	X	11658	-0-	-3658	-0-	301	1	11357	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	12794	-0-	-4163	-0-	374	1	12420	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	15661	-0-	-749	-0-	356	1	15305	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	15317	-0-	-431	-0-	900	1	14417	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12003	-0-	-1737	-0-	946	1	11057	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

01	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	709	1	11400	2	Y	-0-					68
02	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	785	1	11046	2	Y	37					105
							41	9									
03	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1044	1	12057	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
04	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	1084	1	12026	2	Y	-0-	39	1			39
05	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	1129	1	12789	2	Y	-0-					39
*06	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	580	1	13356	2	Y	-0-					39

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

01	3100	N	11158	-0-	8058	10632	654	1	10504	2	Y	-0-					68
02	2800	N	10957	-0-	8157	18789	724	1	10192	2	Y	37					105
							41	9									
03	29667	X	10878	-0-	-18789	-0-	866	1	10000	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	880	1	9762	2	Y	-0-	39	1			39
05	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	884	1	10009	2	Y	-0-					39
06	11730	X	7811	-0-	-3919	-0-	325	1	7486	2	Y	-0-					39

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

01	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	408	1	17533	2	N	-0-					-0-
02	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	389	1	14686	2	N	-0-					-0-
03	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	471	1	15654	2	N	-0-					-0-
04	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	349	1	15017	2	N	-0-					-0-
05	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	909	1	14556	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	14062	-0-	-338	-0-	1108	1	12954	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

01	9703	X	6398	-0-	-3305	-0-	517	1	5881	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	4294	-0-	-3126	-0-	169	1	4125	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6889	-0-	-241	-0-	220	1	6669	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6866	-0-	-34	-0-	209	1	6656	2	N	1					1
							1	9									
05	7130	X	6350	-0-	-780	-0-	223	1	6127	2	N	-0-					1
06	6660	X	6220	-0-	-440	-0-	225	1	5995	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
02	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	308	1	16026	2	N	-0-					-0-
03	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	236	1	15978	2	N	-0-					-0-
04	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	159	1	15655	2	N	-0-					-0-
05	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	126	1	12298	2	N	-0-					-0-
*06	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	114	1	11862	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	203	1	5212	2	N	25					39
							28	9									
02	4956	X	4764	-0-	-192	-0-	151	1	4570	2	N	39					78
							43	9									
03	6107	X	5815	-0-	-292	-0-	200	1	5587	2	N	25	65	1			38
							28	9									
04	5910	X	4610	-0-	-1300	-0-	162	1	4415	2	N	30	63	1			5
							33	9									
05	6107	X	4139	-0-	-1968	-0-	137	1	4001	2	N	1					6
							1	9									
06	5640	X	4533	-0-	-1107	-0-	216	1	4271	2	N	42					48
							46	9									

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

01	8804	X	7456	-0-	-1348	-0-	279	1	7149	2	N	25					39
							28	9									
02	7364	X	6907	-0-	-457	-0-	219	1	6645	2	N	39					78
							43	9									
03	8122	X	6779	-0-	-1343	-0-	234	1	6517	2	N	25	65	1			38
							28	9									
04	7860	X	6722	-0-	-1138	-0-	237	1	6451	2	N	31	63	1			6
							34	9									
05	7998	X	7385	-0-	-613	-0-	244	1	7139	2	N	2					8
							2	9									
*06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	372	1	7358	2	N	42					50
							46	9									

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

01	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	471	1	12079	2	N	19	29	1			33
							21	9									
02	11872	X	11624	-0-	-248	-0-	370	1	11242	2	N	11	28	1			16
							12	9									
03	13144	X	12750	-0-	-394	-0-	440	1	12293	2	N	15	27	1			4
							17	9									
04	12720	X	11721	-0-	-999	-0-	415	1	11293	2	N	12					16
							13	9									
05	13051	X	12131	-0-	-920	-0-	401	1	11717	2	N	12					28
							13	9									
06	12450	X	11225	-0-	-1225	-0-	539	1	10675	2	N	10	28	1			10
							11	9									

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

01	9920	X	8824	-0-	-1096	-0-	735	1	8089	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7644	-0-	-1316	-0-	605	1	7039	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8912	-0-	-388	-0-	706	1	8206	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8055	-0-	-555	-0-	626	1	7429	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	7614	-0-	-1221	-0-	639	1	6975	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7787	-0-	-823	-0-	1052	1	6735	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	22163	-0-	-3908	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	19087	-0-	-1801	-0-	360	1	18727	2	N	-0-					-0-
03	23126	X	20344	-0-	-2782	-0-	296	1	20048	2	N	-0-					-0-
04	21540	X	20148	-0-	-1392	-0-	202	1	19946	2	N	-0-					-0-
05	22258	X	19805	-0-	-2453	-0-	201	1	19604	2	N	-0-					-0-
06	21450	X	13226	-0-	-8224	-0-	126	1	13100	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3482	-0-	-1013	-0-	290	1	3192	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4346	-0-	-134	-0-	344	1	4002	2	N	-0-					-0-
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	493	1	5739	2	N	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	413	1	4901	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4294	-0-	-511	-0-	360	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	3586	-0-	-2414	-0-	485	1	3101	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30907	X	21168	-0-	-9739	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	17789	-0-	-7831	-0-	17789	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	20511	-0-	-3545	-0-	20511	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	18233	-0-	-3817	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	17481	-0-	-4963	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	17571	-0-	-2919	-0-	17571	2			N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	937	1	11714	2	N	74	1	8			172
							81	9									
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	734	1	8436	2	N	37	2	8			207
							41	9									
03	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	900	1	10346	2	N	60	1	8			266
							66	9									
04	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	788	1	9063	2	N	8	2	8			272
							9	9									
05	7285	X	7140	-0-	-145	-0-	570	1	6558	2	N	11	182	1			101
							12	9									
*06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	591	1	6793	2	N	15	2	8			114
							17	9									

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	110	-0-	-22892	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	20776	X	129	-0-	-20647	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
03	23002	X	4029	-0-	-18973	-0-	59	1	3970	2	N	-0-					-0-
04	37764	X	37764	-0-	-0-	-0-	379	1	37385	2	N	-0-					-0-
05	36812	X	36812	-0-	-0-	-0-	374	1	36438	2	N	-0-					-0-
*06	25553	X	25553	-0-	-0-	-0-	244	1	25309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3395	-0-	295	295	127	1	3247	2	N	19	29	1			33
							21	9									
02	2715	X	2420	-0-	-295	-0-	77	1	2331	2	N	11	28	1			16
							12	9									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	132	1	3692	2	N	15	27	1			4
							17	9									
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	109	1	2975	2	N	10					14
							11	9									
05	2666	X	1876	-0-	-790	-0-	62	1	1804	2	N	9					23
							10	9									
06	2580	X	1755	-0-	-825	-0-	84	1	1660	2	N	10	28	1			5
							11	9									

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5368	-0-	-181	-0-	448	1	4920	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4310	-0-	-1066	-0-	341	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5381	-0-	-571	-0-	426	1	4955	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5574	-0-	-186	-0-	433	1	5141	2	N	-0-					-0-
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	482	1	5259	2	N	-0-					-0-
*06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	723	1	4628	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
02	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
03	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
04	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
05	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
*06	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	4448	-0-	-4325	-0-	261	1	4187	2	Y	-0-					68
02	7924	X	873	-0-	-7051	-0-	55	1	777	2	Y	37					105
							41	9									
03	7688	X	4406	-0-	-3282	-0-	350	1	4044	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	599	1	6653	2	Y	-0-	39	1			39
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					39
06	4290	X	2476	-0-	-1814	-0-	103	1	2373	2	Y	-0-					39

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	18244	-0-	-4386	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	16835	-0-	-2821	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	18337	-0-	-666	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
04	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	18172	-0-	-459	-0-	18172	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	17268	-0-	-762	-0-	17268	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	14371	-0-	-571	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	12699	-0-	-797	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13785	-0-	-1157	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	12935	-0-	-1165	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13066	-0-	-1504	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12559	-0-	-1361	-0-	12559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	731	-0-	-4756	-0-	22	1	709	2	N	-0-					116
02	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	270	1	8636	2	N	-0-					116
03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	318	1	10214	2	N	-0-					116
04	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	294	1	9944	2	N	-0-					116
05	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	279	1	9713	2	N	-0-					116
*06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	286	1	10005	2	N	-0-					116

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	5659	-0-	-2494	-0-	5646	2	13	9	N	12	2	8			281
02	7364	X	5535	-0-	-1829	-0-	5476	2	59	9	N	54	2	8			333
03	8153	X	5847	-0-	-2306	-0-	5828	2	19	9	N	17	174	1	1	8	175
04	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15725	2	62	9	N	56	1	8			230
05	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14117	2	45	9	N	41	1	8			270
*06	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12478	2	47	9	N	43	2	8			311

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63519	X	55889	-0-	-7630	-0-	55889	2			N	-0-					-0-
02	56056	X	50506	-0-	-5550	-0-	50506	2			N	-0-					-0-
03	60047	X	56303	-0-	-3744	-0-	56303	2			N	-0-					-0-
04	54810	X	52726	-0-	-2084	-0-	52726	2			N	-0-					-0-
05	56637	X	52967	-0-	-3670	-0-	52967	2			N	-0-					-0-
06	54480	X	50691	-0-	-3789	-0-	50691	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73718	X	62811	-0-	-10907	-0-	62811	2			N	-0-					-0-
02	66108	X	56446	-0-	-9662	-0-	56446	2			N	-0-					-0-
03	72416	X	64147	-0-	-8269	-0-	64147	2			N	-0-					-0-
04	62850	X	61638	-0-	-1212	-0-	61638	2			N	-0-					-0-
05	64511	X	62418	-0-	-2093	-0-	62418	2			N	-0-					-0-
06	62070	X	59810	-0-	-2260	-0-	59810	2			N	-0-					-0-

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12782	-0-	-703	-0-	945	1	11815	2	N	20	181	1			102
							22	9									
02	11984	X	11294	-0-	-690	-0-	901	1	10357	2	N	33					135
							36	9									
03	13268	X	12014	-0-	-1254	-0-	959	1	11031	2	N	22					157
							24	9									
04	12840	X	11343	-0-	-1497	-0-	905	1	10402	2	N	33	1	8			189
							36	9									
05	12772	X	11846	-0-	-926	-0-	946	1	10882	2	N	16					205
							18	9									
06	12360	X	5951	-0-	-6409	-0-	471	1	5415	2	N	59	177	1			87
							65	9									

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	21741	-0-	-765	-0-	494	1	21247	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	18605	-0-	-1723	-0-	480	1	18125	2	N	-0-					-0-
03	22506	X	13926	-0-	-8580	-0-	407	1	13519	2	N	-0-					-0-
04	21780	X	20430	-0-	-1350	-0-	465	1	19965	2	N	-0-					-0-
05	22506	X	17606	-0-	-4900	-0-	1035	1	16571	2	N	-0-					-0-
06	21030	X	17267	-0-	-3763	-0-	1360	1	15907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2651	2	31	9	Y	28					134
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	2	11	9	Y	10					144
03	1488	N	406	-0-	-1082	-0-	406	2			Y	-0-	74	1			70
*04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					70
*05	1581	N	88	-0-	-1493	-0-	88	2			Y	-0-					70
06	2610	X	24	-0-	-2586	-0-	24	2			Y	-0-					70

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	6869	-0-	-2183	-0-	6802	2	67	9	N	61	4	8			163
02	8176	X	5560	-0-	-2616	-0-	5526	2	34	9	N	31	1	8			193
03	8866	X	6837	-0-	-2029	-0-	6774	2	63	9	N	57	164	1	1	8	85
04	7590	X	7493	-0-	-97	-0-	7434	2	59	9	N	54	2	8			137
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7558	2	70	9	N	64	1	8			200
06	6660	X	5974	-0-	-686	-0-	5927	2	47	9	N	43	161	1	5	8	77

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4966	-0-	-2009	-0-	4941	2	25	9	Y	23					124
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7866	2	25	9	Y	23					147
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8654	2	1	9	Y	1	76	1			72
*04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6860	2	40	9	Y	36					108
*05	8773	X	8084	-0-	-689	-0-	8054	2	30	9	Y	27					135
06	8460	X	6925	-0-	-1535	-0-	6892	2	33	9	Y	30					165

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	14256	-0-	-1058	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	10822	-0-	-3010	-0-	353	1	10469	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	11284	-0-	-4030	-0-	607	1	10677	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	8021	-0-	-6079	-0-	500	1	7521	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	6833	-0-	-7427	-0-	436	1	6397	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	7296	-0-	-6504	-0-	460	1	6836	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	13316	-0-	-696	-0-	780	1	12536	2	Y	-0-					-0-
02	12656	X	10705	-0-	-1951	-0-	710	1	9995	2	Y	-0-					-0-
03	12121	X	9568	-0-	-2553	-0-	762	1	8806	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	10524	-0-	-2376	-0-	870	1	9654	2	Y	-0-					-0-
05	13330	X	12621	-0-	-709	-0-	1024	1	11597	2	Y	-0-					-0-
06	12900	X	9841	-0-	-3059	-0-	409	1	9432	2	Y	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31883	X	31883	-0-	-0-	-0-	31883	2			N	-0-					-0-
02	27263	X	27263	-0-	-0-	-0-	193	1	27070	2	N	-0-					-0-
03	25179	X	25179	-0-	-0-	-0-	476	1	24703	2	N	-0-					-0-
04	22183	X	22183	-0-	-0-	-0-	671	1	21512	2	N	-0-					-0-
05	20584	X	17343	-0-	-3241	-0-	665	1	16678	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	-0-	-0-	-19920	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	3315	-0-	-13890	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	7342	-0-	-6770	-0-	240	1	7102	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	9308	-0-	-2131	-0-	500	1	8808	2	N	-0-					-0-
04	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	607	1	9123	2	N	-0-					-0-
05	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	659	1	9673	2	N	-0-					-0-
*06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	611	1	9075	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

01	39649	X	39175	-0-	-474	-0-	39175	2			N	-0-					-0-
02	35812	X	34616	-0-	-1196	-0-	34616	2			N	-0-					-0-
03	39649	X	36319	-0-	-3330	-0-	36319	2			N	-0-					-0-
04	37920	X	34224	-0-	-3696	-0-	34224	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	32461	-0-	-6723	-0-	32461	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	28216	-0-	-9704	-0-	28216	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

01	51026	X	48338	-0-	-2688	-0-	48338	2			N	-0-					-0-
02	46088	X	43874	-0-	-2214	-0-	43874	2			N	-0-					-0-
03	49786	X	47370	-0-	-2416	-0-	47370	2			N	-0-					-0-
04	47820	X	44988	-0-	-2832	-0-	44988	2			N	-0-					-0-
05	49414	X	44447	-0-	-4967	-0-	44447	2			N	-0-					-0-
06	47010	X	43463	-0-	-3547	-0-	43463	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

01	12152	X	11074	-0-	-1078	-0-	795	1	10279	2	Y	-0-					-0-
02	10976	X	10929	-0-	-47	-0-	727	1	10202	2	Y	-0-					-0-
03	12152	X	9671	-0-	-2481	-0-	1210	1	8461	2	Y	-0-					-0-
04	11130	X	6929	-0-	-4201	-0-	811	1	6118	2	Y	-0-					-0-
05	12090	X	6224	-0-	-5866	-0-	865	1	5359	2	Y	-0-					-0-
06	11700	X	5193	-0-	-6507	-0-	808	1	4385	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

01	4588	X	841	-0-	-3747	-0-	61	1	780	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	748	-0-	-3396	-0-	50	1	698	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	690	-0-	-984	-0-	86	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	341	-0-	-499	-0-	40	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	876	X	876	-0-	-0-	-0-	122	1	754	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	6274	-0-	3274	3274	976	1	5298	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

01	14508	X	13128	-0-	-1380	-0-	1061	1	12067	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	8811	-0-	-4293	-0-	346	1	8465	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	10388	-0-	-3872	-0-	331	1	10057	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	10392	-0-	-3108	-0-	317	1	10074	2	N	1					1
							1	9									
05	13950	X	13077	-0-	-873	-0-	459	1	12618	2	N	-0-					1
*06	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	482	1	12850	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11239	2	65	9	N	59	340	1	3	8	125
02	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	16083	2	88	9	N	80	1	8			204
03	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15728	2	88	9	N	80	158	1	1	8	125
04	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15333	2	29	9	N	26	2	8			149
05	14105	X	13786	-0-	-319	-0-	13742	2	44	9	N	40	2	8			187
*06	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	14478	2	74	9	N	67	2	8			252

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

01	7316	X	6302	-0-	-1014	-0-	190	1	6112	2	N	-0-					25
02	6468	X	5755	-0-	-713	-0-	175	1	5580	2	N	-0-					25
03	7037	X	6755	-0-	-282	-0-	204	1	6542	2	N	8					33
							9	9									
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	185	1	6273	2	N	-0-					33
05	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	183	1	6390	2	N	-0-					33
*06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	183	1	6414	2	N	22					55
							24	9									

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

01	8866	X	8860	-0-	-6	-0-	267	1	8593	2	N	-0-					28
02	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	249	1	7951	2	N	7					35
							8	9									
03	8773	X	6737	-0-	-2036	-0-	204	1	6533	2	N	-0-					35
04	8580	X	6815	-0-	-1765	-0-	196	1	6619	2	N	-0-					35
05	8897	X	8662	-0-	-235	-0-	242	1	8420	2	N	-0-					35
06	8610	X	7797	-0-	-813	-0-	217	1	7580	2	N	-0-					35

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

01	42173	X	42173	-0-	-0-	-0-	42173	2			N	-0-					-0-
02	37800	X	37800	-0-	-0-	-0-	37800	2			N	-0-					-0-
03	39670	X	39670	-0-	-0-	-0-	39670	2			N	-0-					-0-
04	36412	X	36412	-0-	-0-	-0-	36412	2			N	-0-					-0-
05	35435	X	35435	-0-	-0-	-0-	35435	2			N	-0-					-0-
06	31980	X	30811	-0-	-1169	-0-	30811	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

01	27993	X	17524	-0-	-10469	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	18715	-0-	-6569	-0-	18715	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	20953	-0-	-4250	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	18506	-0-	-2974	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	2700	-0-	-19496	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	-0-	-0-	-20280	-0-					N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

01	40672	X	35704	-0-	-4968	-0-	35704	2			N	-0-					-0-
02	36736	X	32146	-0-	-4590	-0-	32146	2			N	-0-					-0-
03	38378	X	34672	-0-	-3706	-0-	34672	2			N	-0-					-0-
04	35640	X	32637	-0-	-3003	-0-	32637	2			N	-0-					-0-
05	36828	X	30717	-0-	-6111	-0-	30717	2			N	-0-					-0-
06	34560	X	30292	-0-	-4268	-0-	30292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	21321	-0-	-2115	-0-	21321	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	17200	-0-	-3968	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	19232	-0-	-4204	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	17718	-0-	-3102	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	15100	-0-	-6414	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	11873	-0-	-8767	-0-	543	1	11330	2	N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

01	62868	X	57503	-0-	-5365	-0-	57503	2			N	-0-					-0-
02	55832	X	51541	-0-	-4291	-0-	51541	2			N	-0-					-0-
03	60481	X	56509	-0-	-3972	-0-	56509	2			N	-0-					-0-
04	56190	X	53070	-0-	-3120	-0-	53070	2			N	-0-					-0-
05	58063	X	53235	-0-	-4828	-0-	53235	2			N	-0-					-0-
06	55650	X	42699	-0-	-12951	-0-	42699	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

01	64685	X	64685	-0-	-0-	-0-	64685	2			N	-0-					-0-
02	55195	X	55195	-0-	-0-	-0-	55195	2			N	-0-					-0-
03	61628	X	56971	-0-	-4657	-0-	56971	2			N	-0-					-0-
04	60150	X	58456	-0-	-1694	-0-	58456	2			N	-0-					-0-
05	62155	X	60802	-0-	-1353	-0-	60802	2			N	-0-					-0-
06	60150	X	58084	-0-	-2066	-0-	58084	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

01	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	2148	1	17270	2	N	-0-					-0-
02	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	2343	1	15677	2	N	-0-					-0-
03	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	1546	1	16548	2	N	-0-					-0-
04	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	1701	1	16738	2	N	-0-					-0-
05	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	1641	1	18142	2	N	-0-					-0-
*06	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	1925	1	17243	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

01	310	N	60	-0-	-250	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	2	N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

01	7099	X	4851	-0-	-2248	-0-	4794	2	57	9	N	52	2	8			230
02	6412	X	5954	-0-	-458	-0-	5886	2	68	9	N	62					292
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7705	2	78	9	N	71	173	1	2	8	188
04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8658	2	78	9	N	71	1	8			258
05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8092	2	62	9	N	56	1	8			313
*06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7664	2	53	9	N	48	2	8			359

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

01	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	247	1	15645	2	N	-0-					-0-
03	20770	X	14014	-0-	-6756	-0-	297	1	13717	2	N	-0-					-0-
04	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					N	-0-					-0-
05	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	-0-					-0-
06	18270	X	10	-0-	-18260	-0-	10	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	12703	-0-	-14205	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	14176	-0-	-12004	-0-	221	1	13955	2	N	-0-					-0-
03	28985	X	20472	-0-	-8513	-0-	434	1	20038	2	N	-0-					-0-
04	28050	X	21715	-0-	-6335	-0-	667	1	21048	2	N	-0-					-0-
05	15686	X	4843	-0-	-10843	-0-	11	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	19800	X	14264	-0-	-5536	-0-	206	1	14058	2	N	-0-					-0-

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2713	-0-	-1286	-0-	2670	2	43	9	N	39	2	8			276
02	3920	X	2146	-0-	-1774	-0-	2112	2	34	9	N	31	1	8			306
03	4340	X	3247	-0-	-1093	-0-	3204	2	43	9	N	39	167	1	2	8	176
04	4200	X	3219	-0-	-981	-0-	3165	2	54	9	N	49	2	8			223
05	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2889	2	32	9	N	29	1	8			251
06	3150	X	2254	-0-	-896	-0-	673	1	1560	2	N	19	2	8			268
							21	9									

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4666	-0-	-15	-0-	4500	2	166	9	N	151	169	1	3	8	336
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4347	2	144	9	N	131	3	8			464
03	4588	X	3458	-0-	-1130	-0-	3361	2	97	9	N	88	342	1	1	8	209
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4860	2	145	9	N	132	2	8			339
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5395	2	114	9	N	104	3	8			440
*06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4853	2	89	9	N	81	342	1	2	8	177

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	2071	1	16652	2	N	-0-					-0-
02	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	2067	1	13830	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	8055	-0-	-8902	-0-	688	1	7367	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	8053	-0-	-8357	-0-	743	1	7310	2	N	-0-					-0-
05	16957	X	8629	-0-	-8328	-0-	716	1	7913	2	N	-0-					-0-
06	16410	X	4661	-0-	-11749	-0-	468	1	4193	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	1200	-0-	-5403	-0-	97	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					-0-
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
04	5490	X	316	-0-	-5174	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	2932	-0-	-2741	-0-	103	1	2829	2	N	-0-					-0-
*06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	107	1	2854	2	N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7746	-0-	-500	-0-	7657	2	89	9	N	81	10	8			220
02	7448	X	5183	-0-	-2265	-0-	5142	2	41	9	N	37	6	8			251
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7017	2	90	9	N	82	173	1	10	8	150
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8599	2	69	9	N	63	9	8			204
05	7750	X	6456	-0-	-1294	-0-	6417	2	39	9	N	35	7	8			232
06	7500	X	5120	-0-	-2380	-0-	5085	2	35	9	N	32	10	8			254

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12291	-0-	-1783	-0-	716	1	11575	2	Y	-0-					5
02	12712	X	10842	-0-	-1870	-0-	711	1	10131	2	Y	-0-					5
03	13950	X	11587	-0-	-2363	-0-	702	1	10885	2	Y	-0-					5
04	13470	X	11059	-0-	-2411	-0-	556	1	10503	2	Y	-0-					5
05	12834	X	11649	-0-	-1185	-0-	580	1	11069	2	Y	-0-					5
06	11880	X	6996	-0-	-4884	-0-	545	1	6451	2	Y	-0-					5

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	8150	-0-	-4746	-0-	477	1	7673	2	Y	-0-					68
02	11648	X	7588	-0-	-4060	-0-	501	1	7046	2	Y	37					105
							41	9									
03	11284	X	8636	-0-	-2648	-0-	687	1	7937	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
04	10920	X	8676	-0-	-2244	-0-	717	1	7959	2	Y	-0-	39	1			39
05	10137	X	9499	-0-	-638	-0-	771	1	8728	2	Y	-0-					39
*06	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	357	1	8213	2	Y	-0-					39

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	690	1	8623	2	N	177	175	1			164
							195	9									
02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	469	1	5391	2	N	83					247
							91	9									
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	485	1	5577	2	N	111	164	1			194
							122	9									
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	500	1	5752	2	N	143	172	1			165
							157	9									
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	505	1	5806	2	N	126	179	1			112
							139	9									
*06	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	503	1	5787	2	N	130					242
							143	9									

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9397	2	42	9	N	38	169	1			145
02	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10886	2	41	9	N	37					182
03	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10643	2	44	9	N	40	87	1	1	8	134
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9665	2	24	9	N	22	1	8			155
05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9314	2	40	9	N	36	1	8			190
*06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8708	2	28	9	N	25					215

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6400	-0-	-141	-0-	6397	2	3	9	N	3	177	1			125
02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					125
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7975	2	24	9	N	22	87	1			60
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7266	2	14	9	N	13					73
05	7285	X	7276	-0-	-9	-0-	7257	2	19	9	N	17					90
06	7050	X	6849	-0-	-201	-0-	6836	2	13	9	N	12					102

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21914	X	21914	-0-	-0-	-0-	2424	1	19490	2	N	-0-					-0-
02	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	2613	1	17485	2	N	-0-					-0-
03	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	1824	1	19525	2	N	-0-					-0-
04	20160	X	20033	-0-	-127	-0-	1848	1	18185	2	N	-0-					-0-
05	20832	X	20768	-0-	-64	-0-	1723	1	19045	2	N	-0-					-0-
*06	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	2056	1	18415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	15081	-0-	-915	-0-	485	1	14596	2	N	-0-					-0-
02	14448	X	13267	-0-	-1181	-0-	812	1	12455	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	14039	-0-	-2391	-0-	759	1	13280	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	13043	-0-	-2857	-0-	832	1	12211	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	13695	-0-	-2735	-0-	870	1	12825	2	N	-0-					-0-
06	14580	X	12926	-0-	-1654	-0-	815	1	12111	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	8777	-0-	-3840	-0-	971	1	7806	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	9227	-0-	-2029	-0-	1200	1	8027	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10634	-0-	-836	-0-	909	1	9725	2	N	-0-					-0-
04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	1065	1	10475	2	N	-0-					-0-
05	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	1044	1	11543	2	N	-0-					-0-
*06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	1163	1	10418	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11815	-0-	-678	-0-	356	1	11459	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10444	-0-	-812	-0-	317	1	10127	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	11868	-0-	-594	-0-	359	1	11509	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10742	-0-	-1228	-0-	308	1	10434	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	10920	-0-	-1449	-0-	305	1	10615	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	9968	-0-	-1522	-0-	388	1	9580	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3562	2	256	9	N	233	163	1	4	8	281
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2602	2	111	9	N	101	179	1	1	8	202
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2961	2	277	9	N	252	170	1	2	8	282
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3776	2	171	9	N	155	357	1	7	8	73
05	1395	X	1358	-0-	-37	-0-	1326	2	32	9	N	29					102
*06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	719	1	2775	2	N	158	6	8			254
							174	9									

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40021	X	35501	-0-	-4520	-0-	35501	2			N	-0-					-0-
02	35616	X	31784	-0-	-3832	-0-	31784	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	33659	-0-	-5029	-0-	33659	2			N	-0-					-0-
04	35910	X	32746	-0-	-3164	-0-	32746	2			N	-0-					-0-
05	37107	X	31871	-0-	-5236	-0-	31871	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	30331	-0-	-4019	-0-	30331	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	807	-0-	-23156	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	21028	X	141	-0-	-20887	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
03	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	13	1	5731	2	N	-0-					-0-
*06	29674	X	29674	-0-	-0-	-0-	428	1	29246	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	29218	-0-	-1720	-0-	29218	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	25843	-0-	-2101	-0-	25843	2			N	-0-					-0-
03	30938	X	27215	-0-	-3723	-0-	27215	2			N	-0-					-0-
04	29010	X	25415	-0-	-3595	-0-	25415	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	26274	-0-	-3703	-0-	26274	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	25697	-0-	-2593	-0-	25697	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8033	-0-	-1329	-0-	471	1	7562	2	Y	-0-					-0-
02	8456	X	3171	-0-	-5285	-0-	210	1	2961	2	Y	-0-					-0-
03	10943	X	4506	-0-	-6437	-0-	359	1	4147	2	Y	-0-					-0-
04	10590	X	3182	-0-	-7408	-0-	263	1	2919	2	Y	-0-					-0-
05	10943	X	4494	-0-	-6449	-0-	365	1	4129	2	Y	-0-					-0-
06	7770	X	843	-0-	-6927	-0-	35	1	808	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	1386	-0-	-7728	-0-	81	1	1305	2	Y	-0-					-0-
02	8120	X	5398	-0-	-2722	-0-	358	1	5040	2	Y	-0-					-0-
03	7502	X	6933	-0-	-569	-0-	552	1	6381	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5965	-0-	-215	-0-	493	1	5472	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5043	-0-	-940	-0-	409	1	4634	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	4243	-0-	-2477	-0-	177	1	4066	2	Y	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45911	X	40755	-0-	-5156	-0-	40755	2			N	-0-					-0-
02	40880	X	35705	-0-	-5175	-0-	35705	2			N	-0-					-0-
03	44671	X	38231	-0-	-6440	-0-	38231	2			N	-0-					-0-
04	40680	X	35346	-0-	-5334	-0-	35346	2			N	-0-					-0-
05	42036	X	34735	-0-	-7301	-0-	34735	2			N	-0-					-0-
06	39450	X	32839	-0-	-6611	-0-	32839	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52545	X	45540	-0-	-7005	-0-	45540	2			N	-0-					-0-
02	46480	X	40019	-0-	-6461	-0-	40019	2			N	-0-					-0-
03	50468	X	43434	-0-	-7034	-0-	43434	2			N	-0-					-0-
04	45060	X	42318	-0-	-2742	-0-	42318	2			N	-0-					-0-
05	46562	X	43051	-0-	-3511	-0-	43051	2			N	-0-					-0-
06	44070	X	40758	-0-	-3312	-0-	40758	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35965	X	35965	-0-	-0-	-0-	35965	2			N	-0-					-0-
02	31272	X	31272	-0-	-0-	-0-	31272	2			N	-0-					-0-
03	37727	X	33516	-0-	-4211	-0-	33516	2			N	-0-					-0-
04	36510	X	30953	-0-	-5557	-0-	30953	2			N	-0-					-0-
05	37727	X	30162	-0-	-7565	-0-	30162	2			N	-0-					-0-
06	34800	X	26837	-0-	-7963	-0-	26837	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49569	X	46252	-0-	-3317	-0-	46252	2			N	-0-					-0-
02	44772	X	41199	-0-	-3573	-0-	778	1	40421	2	N	-0-					-0-
03	49569	X	45767	-0-	-3802	-0-	666	1	45101	2	N	-0-					-0-
04	45870	X	37385	-0-	-8485	-0-	375	1	37010	2	N	-0-					-0-
05	47399	X	37316	-0-	-10083	-0-	379	1	36937	2	N	-0-					-0-
06	44760	X	35655	-0-	-9105	-0-	340	1	35315	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49817	X	36817	-0-	-13000	-0-	36817	2			N	-0-					-0-
02	39256	X	23608	-0-	-15648	-0-	446	1	23162	2	N	-0-					-0-
03	41106	X	21173	-0-	-19933	-0-	308	1	20865	2	N	-0-					-0-
04	44602	X	44602	-0-	-0-	-0-	448	1	44154	2	N	-0-					-0-
05	43757	X	43757	-0-	-0-	-0-	444	1	43313	2	N	-0-					-0-
*06	41453	X	41453	-0-	-0-	-0-	396	1	41057	2	N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64852	X	57559	-0-	-7293	-0-	57559	2			N	-0-					-0-
02	58576	X	50492	-0-	-8084	-0-	50492	2			N	-0-					-0-
03	64604	X	56702	-0-	-7902	-0-	56702	2			N	-0-					-0-
04	58410	X	53835	-0-	-4575	-0-	53835	2			N	-0-					-0-
05	60357	X	51880	-0-	-8477	-0-	51880	2			N	-0-					-0-
06	55710	X	51316	-0-	-4394	-0-	51316	2			N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9757	-0-	-628	-0-	723	1	9031	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	9688	X	7855	-0-	-1833	-0-	880	1	6973	2	Y	2					3
							2	9									
03	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	1485	1	10070	2	Y	2	2	1	1	8	2
							2	9									
04	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	3728	1	10164	2	Y	5	2	1	3	8	2
							6	9									
05	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	2085	1	12108	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	1761	1	10375	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8495	2	114	9	N	104	3	8			367
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8570	2	139	9	N	126	2	8			491
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9319	2	140	9	N	127	338	1	1	8	279
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10002	2	23	9	N	21	1	8			299
05	9641	X	9573	-0-	-68	-0-	9481	2	92	9	N	84	165	1			218
*06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9512	2	63	9	N	57	1	8			274

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6644	-0-	-1664	-0-	6626	2	18	9	N	16	5	8			230
02	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6843	2	58	9	N	53	2	8			281
03	7316	X	6069	-0-	-1247	-0-	6027	2	42	9	N	38	170	1	2	8	147
04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7622	2	50	9	N	45	3	8			189
05	7626	X	7376	-0-	-250	-0-	7318	2	58	9	N	53	3	8			239
*06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7828	2	50	9	N	45	5	8			279

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11463	-0-	-1061	-0-	11419	2	44	9	N	40					175
02	11312	X	10315	-0-	-997	-0-	10287	2	28	9	N	25					200
03	12524	X	11016	-0-	-1508	-0-	10896	2	120	9	N	109	167	1			142
04	11820	X	8549	-0-	-3271	-0-	8521	2	28	9	N	25					167
05	11904	X	5833	-0-	-6071	-0-	5822	2	11	9	N	10					177
*06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11203	2	19	9	N	17					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11692	2	143	9	N	130	2	8			657
02	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11084	2	91	9	N	83	2	8			738
03	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12098	2	52	9	N	47	523	1	1	8	261
04	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14266	2	182	9	N	165	2	8			424
05	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	15931	2	127	9	N	115					539
*06	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15884	2	74	9	N	67	1	8			605

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

01	28830	X	13398	-0-	-15432	-0-	1482	1	11916	2	N	-0-					-0-
02	25452	X	7092	-0-	-18360	-0-	922	1	6170	2	N	-0-					-0-
03	24614	X	4102	-0-	-20512	-0-	350	1	3752	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	4713	-0-	-16287	-0-	435	1	4278	2	N	-0-					-0-
05	21700	X	5927	-0-	-15773	-0-	492	1	5435	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	3586	-0-	-9374	-0-	360	1	3226	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

01	20677	X	17884	-0-	-2793	-0-	1978	1	15906	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	15889	-0-	-2787	-0-	2066	1	13823	2	N	-0-					-0-
03	20677	X	18200	-0-	-2477	-0-	1555	1	16645	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	17594	-0-	-2326	-0-	1623	1	15971	2	N	-0-					-0-
05	18848	X	17872	-0-	-976	-0-	1482	1	16390	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	17562	-0-	-48	-0-	1764	1	15798	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	222	1	5681	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4749	-0-	-599	-0-	151	1	4598	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5434	-0-	-487	-0-	188	1	5246	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4409	-0-	-1321	-0-	156	1	4252	2	N	1					1
							1	9									
05	5890	X	4544	-0-	-1346	-0-	150	1	4393	2	N	1					2
							1	9									
06	5700	X	5183	-0-	-517	-0-	249	1	4934	2	N	-0-					2

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

01	12958	X	11244	-0-	-1714	-0-	655	1	10589	2	Y	-0-					5
02	11704	X	9878	-0-	-1826	-0-	647	1	9231	2	Y	-0-					5
03	12555	X	7722	-0-	-4833	-0-	468	1	7254	2	Y	-0-					5
04	12150	X	5344	-0-	-6806	-0-	269	1	5075	2	Y	-0-					5
05	12090	X	4078	-0-	-8012	-0-	203	1	3875	2	Y	-0-					5
06	10890	X	9291	-0-	-1599	-0-	723	1	8568	2	Y	-0-					5

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

01	6169	X	3819	-0-	-2350	-0-	224	1	3595	2	Y	-0-					76
02	5572	X	1993	-0-	-3579	-0-	129	1	1823	2	Y	37					113
							41	9									
03	6169	X	2476	-0-	-3693	-0-	196	1	2268	2	Y	11	41	1			83
							12	9									
04	5760	X	2998	-0-	-2762	-0-	248	1	2750	2	Y	-0-	41	1			42
05	5518	X	3312	-0-	-2206	-0-	269	1	3043	2	Y	-0-					42
06	3690	X	3051	-0-	-639	-0-	127	1	2924	2	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6152	-0-	-1133	-0-	231	1	5921	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5669	-0-	-659	-0-	181	1	5488	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6074	-0-	-33	-0-	210	1	5864	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5430	-0-	-510	-0-	193	1	5236	2	N	1					1
							1	9									
05	6262	X	5965	-0-	-297	-0-	197	1	5766	2	N	2					3
							2	9									
06	6060	X	5467	-0-	-593	-0-	263	1	5204	2	N	-0-					3

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	3250	-0-	-3198	-0-	263	1	2987	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	1002	-0-	-4822	-0-	39	1	963	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	2862	-0-	-1695	-0-	91	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	187	1	5964	2	N	1					1
							1	9									
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	117	1	3204	2	N	-0-					1
06	3150	X	616	-0-	-2534	-0-	22	1	594	2	N	-0-					1

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	389	1	11702	2	N	-0-					-0-
02	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	730	1	11189	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	719	1	12580	2	N	-0-					-0-
04	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	820	1	12036	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	12047	-0-	-74	-0-	765	1	11282	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	11300	-0-	-430	-0-	712	1	10588	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	855	-0-	-13870	-0-	27	1	828	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	1613	-0-	-12051	-0-	99	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	15128	X	688	-0-	-14440	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	1128	-0-	-13512	-0-	72	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	12425	-0-	-5431	-0-	728	1	11697	2	Y	-0-					-0-
02	15848	X	8483	-0-	-7365	-0-	563	1	7920	2	Y	-0-					-0-
03	16461	X	5399	-0-	-11062	-0-	430	1	4969	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	1596	-0-	-11304	-0-	132	1	1464	2	Y	-0-					-0-
05	13082	X	7762	-0-	-5320	-0-	630	1	7132	2	Y	-0-					-0-
06	12030	X	1114	-0-	-10916	-0-	46	1	1068	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	287	1	7354	2	N	-0-					-0-
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	222	1	6741	2	N	-0-					-0-
03	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	265	1	7409	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7112	-0-	-268	-0-	252	1	6859	2	N	1					1
							1	9									
05	7719	X	7334	-0-	-385	-0-	242	1	7090	2	N	2					3
							2	9									
06	7470	X	7215	-0-	-255	-0-	347	1	6867	2	N	1					4
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	1035	1	12936	2	Y	248	364	1			72
							273	9									
02	12964	X	12338	-0-	-626	-0-	1363	1	10806	2	Y	154					226
							169	9									
03	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	1847	1	12521	2	Y	148	186	1			188
							163	9									
04	13890	X	4624	-0-	-9266	-0-	1200	1	3273	2	Y	137	178	1			147
							151	9									
05	14229	X	2203	-0-	-12026	-0-	293	1	1704	2	Y	187	180	1			154
							206	9									
06	14070	X	8876	-0-	-5194	-0-	1270	1	7484	2	Y	111	175	1			90
							122	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7829	-0-	-944	-0-	580	1	7248	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	7924	X	5601	-0-	-2323	-0-	627	1	4973	2	Y	1					1
							1	9									
03	8773	X	4475	-0-	-4298	-0-	575	1	3899	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	1	1	1			1
05	8060	X	5148	-0-	-2912	-0-	756	1	4391	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	1189	1	7007	2	Y	-0-	1	1			-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	5360	-0-	-4374	-0-	161	1	5199	2	Y	-0-					-0-
02	8792	X	3866	-0-	-4926	-0-	117	1	3749	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	5668	-0-	-1803	-0-	171	1	5497	2	Y	-0-					-0-
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	242	1	8195	2	Y	-0-					-0-
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	230	1	8013	2	Y	-0-					-0-
*06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	230	1	8047	2	Y	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		16245	-0-	16245	29583	1199	1	14993	2	N	48	169	1	2	8	92
							53	9									
02	T. A.		15254	-0-	15254	44837	1217	1	13991	2	N	42					134
							46	9									
03	57595	X	12758	-0-	-44837	-0-	1018	1	11704	2	N	33	2	8			165
							36	9									
04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	837	1	9623	2	N	43	6	8			202
							47	9									
05	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	834	1	9591	2	N	12					214
							13	9									
*06	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	923	1	10614	2	N	7	167	1			54
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2581	-0-	-1914	-0-	209	1	2372	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	1914	-0-	-2146	-0-	75	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	133	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	158	1	5019	2	N	1					1
							1	9									
05	2976	X	2311	-0-	-665	-0-	81	1	2230	2	N	-0-					1
06	4050	X	557	-0-	-3493	-0-	20	1	537	2	N	-0-					1

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	1132	1	14632	2	Y	-0-					-0-
02	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	889	1	12480	2	Y	-0-					-0-
03	15996	X	15438	-0-	-558	-0-	1931	1	13507	2	Y	-0-					-0-
04	15480	X	12934	-0-	-2546	-0-	1513	1	11421	2	Y	-0-					-0-
05	15996	X	14590	-0-	-1406	-0-	2028	1	12562	2	Y	-0-					-0-
06	15270	X	13040	-0-	-2230	-0-	2030	1	11010	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	1622	2	2			Y	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	1622	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	1624	2	2			Y	-0-					-0-
04	1628	X	4	-0-	-1624	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	7237	-0-	-3303	-0-	520	1	6717	2	Y	-0-					-0-
02	8960	X	6398	-0-	-2562	-0-	425	1	5973	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	7852	-0-	-1510	-0-	982	1	6870	2	Y	-0-					-0-
04	9060	X	7888	-0-	-1172	-0-	923	1	6965	2	Y	-0-					-0-
05	9362	X	9019	-0-	-343	-0-	1253	1	7766	2	Y	-0-					-0-
*06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	1353	1	7335	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4811	-0-	-1947	-0-	389	1	4422	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	3926	-0-	-2066	-0-	154	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	3445	-0-	-2662	-0-	110	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4139	-0-	-1381	-0-	126	1	4013	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	168	1	4621	2	N	1					1
							1	9									
*06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	185	1	4936	2	N	-0-					1

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6635	-0-	-371	-0-	536	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6021	-0-	-307	-0-	237	1	5784	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6152	-0-	-420	-0-	196	1	5956	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6075	-0-	-345	-0-	185	1	5889	2	N	1					1
							1	9									
05	6665	X	5869	-0-	-796	-0-	206	1	5663	2	N	-0-					1
06	6450	X	5575	-0-	-875	-0-	201	1	5374	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	5882	-0-	-2643	-0-	475	1	5407	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	5671	-0-	-1665	-0-	223	1	5448	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6098	-0-	-660	-0-	194	1	5904	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5986	-0-	-464	-0-	182	1	5803	2	N	1					1
							1	9									
05	6355	X	6131	-0-	-224	-0-	215	1	5916	2	N	-0-					1
06	6090	X	5928	-0-	-162	-0-	214	1	5714	2	N	-0-					1

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34782	X	29933	-0-	-4849	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
02	29288	X	26906	-0-	-2382	-0-	191	1	26715	2	N	-0-					-0-
03	30597	X	29748	-0-	-849	-0-	563	1	29185	2	N	-0-					-0-
04	29610	X	27919	-0-	-1691	-0-	844	1	27075	2	N	-0-					-0-
05	30597	X	28682	-0-	-1915	-0-	1099	1	27583	2	N	-0-					-0-
06	28980	X	28700	-0-	-280	-0-	28700	2			N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5508	-0-	-971	-0-	166	1	5342	2	Y	-0-					-0-
02	6216	X	4290	-0-	-1926	-0-	156	1	4134	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	3825	-0-	-3057	-0-	116	1	3709	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	3705	-0-	-2955	-0-	106	1	3599	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6321	-0-	-34	-0-	176	1	6145	2	Y	-0-					-0-
*06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	149	1	5230	2	Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	14766	-0-	-1044	-0-	444	1	14322	2	Y	-0-					-0-
02	14280	X	13460	-0-	-820	-0-	490	1	12970	2	Y	-0-					-0-
03	15810	X	15042	-0-	-768	-0-	455	1	14587	2	Y	-0-					-0-
04	15210	X	12786	-0-	-2424	-0-	367	1	12419	2	Y	-0-					-0-
05	14911	X	14371	-0-	-540	-0-	401	1	13970	2	Y	-0-					-0-
*06	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	423	1	14826	2	Y	-0-					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT SL WELL #: 1SL RRCID -> 261664 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6885	-0-	-1919	-0-	6833	2	52	9	N	47	2	8			381
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7715	2	47	9	N	43	3	8			421
03	7657	X	7151	-0-	-506	-0-	7118	2	33	9	N	30	167	1	1	8	283
04	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14415	2	33	9	N	30	2	8			311
05	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13561	2	66	9	N	60	169	1	3	8	199
*06	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12564	2	64	9	N	58	1	8			256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	562	1	6397	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5934	-0-	-366	-0-	233	1	5701	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6392	-0-	-459	-0-	204	1	6188	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5921	-0-	-799	-0-	180	1	5740	2	N	1					1
							1	9									
05	6944	X	5895	-0-	-1049	-0-	207	1	5688	2	N	-0-					1
06	6720	X	5822	-0-	-898	-0-	210	1	5612	2	N	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	8907	-0-	-3183	-0-	522	1	8385	2	Y	-0-					-0-
02	10164	X	7783	-0-	-2381	-0-	516	1	7267	2	Y	-0-					-0-
03	11129	X	7751	-0-	-3378	-0-	618	1	7133	2	Y	-0-					-0-
04	10770	X	6700	-0-	-4070	-0-	554	1	6146	2	Y	-0-					-0-
05	9796	X	7617	-0-	-2179	-0-	618	1	6999	2	Y	-0-					-0-
06	8610	X	6464	-0-	-2146	-0-	269	1	6195	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7660	-0-	-1361	-0-	449	1	7211	2	Y	-0-					-0-
02	9772	X	4323	-0-	-5449	-0-	287	1	4036	2	Y	-0-					-0-
03	10819	X	5934	-0-	-4885	-0-	473	1	5461	2	Y	-0-					-0-
04	10470	X	5446	-0-	-5024	-0-	450	1	4996	2	Y	-0-					-0-
05	10819	X	5794	-0-	-5025	-0-	470	1	5324	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	5964	-0-	-1446	-0-	248	1	5716	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	647	-0-	-17550	-0-	38	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	16156	X	10555	-0-	-5601	-0-	700	1	9855	2	Y	-0-					-0-
03	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	1061	1	12253	2	Y	-0-					-0-
04	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	1055	1	11714	2	Y	-0-					-0-
05	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	1092	1	12365	2	Y	-0-					-0-
*06	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	590	1	13589	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	1755	-0-	-3763	-0-	103	1	1652	2	Y	-0-					-0-
02	1764	X	918	-0-	-846	-0-	61	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1178	-0-	-1736	-0-	94	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	1417	-0-	-1403	-0-	117	1	1300	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1982	-0-	-932	-0-	161	1	1821	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1354	-0-	-356	-0-	56	1	1298	2	Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6082	-0-	-2350	-0-	183	1	5899	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6662	-0-	-954	-0-	202	1	6460	2	N	-0-					-0-
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	523	1	7899	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6523	-0-	-887	-0-	420	1	6103	2	N	-0-					-0-
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	540	1	8236	2	N	-0-					-0-
*06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	342	1	8789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7662	-0-	-1979	-0-	230	1	7432	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	7272	-0-	-1436	-0-	221	1	7051	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	7788	-0-	-1853	-0-	483	1	7305	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	7519	-0-	-941	-0-	484	1	7035	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	6033	-0-	-2709	-0-	371	1	5662	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	5881	-0-	-1919	-0-	220	1	5661	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

01	25544	X	21315	-0-	-4229	-0-	21315	2			N	-0-			-0-
02	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	142	1	19892	2	N	-0-			-0-
03	21607	X	21080	-0-	-527	-0-	399	1	20681	2	N	-0-			-0-
04	20910	X	20187	-0-	-723	-0-	610	1	19577	2	N	-0-			-0-
05	22196	X	17693	-0-	-4503	-0-	678	1	17015	2	N	-0-			-0-
06	21480	X	19390	-0-	-2090	-0-	19390	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

01	7812	X	3511	-0-	-4301	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
02	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	60	1	8383	2	N	-0-			-0-
03	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	258	1	13404	2	N	-0-			-0-
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	375	1	12018	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	3341	-0-	-6021	-0-	128	1	3213	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	1998	-0-	-11232	-0-	1998	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

01	26908	X	19484	-0-	-7424	-0-	19484	2			N	-0-			-0-
02	22120	X	9639	-0-	-12481	-0-	150	1	9489	2	N	-0-			-0-
03	24304	X	5207	-0-	-19097	-0-	110	1	5097	2	N	-0-			-0-
04	19740	X	1712	-0-	-18028	-0-	53	1	1659	2	N	-0-			-0-
05	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	48	1	21279	2	N	-0-			-0-
*06	33619	X	33619	-0-	-0-	-0-	485	1	33134	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

01	52390	X	44122	-0-	-8268	-0-	44122	2			N	-0-			-0-
02	44744	X	39558	-0-	-5186	-0-	659	1	38899	2	N	-0-			-0-
03	49104	X	42348	-0-	-6756	-0-	1656	1	40692	2	N	-0-			-0-
04	45000	X	40469	-0-	-4531	-0-	1059	1	39410	2	N	-0-			-0-
05	46500	X	39566	-0-	-6934	-0-	639	1	38927	2	N	-0-			-0-
06	42690	X	38094	-0-	-4596	-0-	371	1	37723	2	N	-0-			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

01	50499	X	42577	-0-	-7922	-0-	42577	2			N	-0-			-0-
02	43960	X	38517	-0-	-5443	-0-	642	1	37875	2	N	-0-			-0-
03	48670	X	41557	-0-	-7113	-0-	1625	1	39932	2	N	-0-			-0-
04	43650	X	39909	-0-	-3741	-0-	1045	1	38864	2	N	-0-			-0-
05	45105	X	40579	-0-	-4526	-0-	656	1	39923	2	N	-0-			-0-
06	41280	X	38560	-0-	-2720	-0-	375	1	38185	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10518	-0-	-487	-0-	317	1	10201	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	9336	-0-	-1080	-0-	283	1	9053	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	6529	-0-	-5003	-0-	197	1	6332	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	8089	-0-	-3071	-0-	232	1	7857	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	5958	-0-	-4675	-0-	166	1	5792	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	8038	-0-	-2132	-0-	313	1	7725	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9609	-0-	-900	-0-	9557	2	52	9	N	47	168	1	1	8	172
02	9492	X	8680	-0-	-812	-0-	8627	2	53	9	N	48	1	8			219
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11533	2	135	9	N	123	170	1			172
04	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11904	2	62	9	N	56	1	8			227
05	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11701	2	61	9	N	55					282
*06	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11025	2	51	9	N	46	1	8			327

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47833	X	41789	-0-	-6044	-0-	41789	2			N	-0-					-0-
02	41412	X	37788	-0-	-3624	-0-	630	1	37158	2	N	-0-					-0-
03	45446	X	40856	-0-	-4590	-0-	1598	1	39258	2	N	-0-					-0-
04	42900	X	38474	-0-	-4426	-0-	1007	1	37467	2	N	-0-					-0-
05	44330	X	38531	-0-	-5799	-0-	623	1	37908	2	N	-0-					-0-
06	40500	X	36422	-0-	-4078	-0-	355	1	36067	2	N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8100	2	220	9	N	200	351	1			235
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7002	2	184	9	N	167					402
03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7568	2	180	9	N	164	348	1			218
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7163	2	160	9	N	145	171	1	1	8	191
05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7151	2	177	9	N	161					352
06	6750	X	6600	-0-	-150	-0-	6466	2	134	9	N	122					474

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	20341	-0-	-429	-0-	611	1	19685	2	N	41					168
							45	9									
02	19628	X	18555	-0-	-1073	-0-	562	1	17975	2	N	16	161	1			23
							18	9									
03	21731	X	19098	-0-	-2633	-0-	576	1	18491	2	N	28					51
							31	9									
04	21030	X	17047	-0-	-3983	-0-	489	1	16549	2	N	8					59
							9	9									
05	20925	X	19457	-0-	-1468	-0-	542	1	18905	2	N	9	1	8			67
							10	9									
*06	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	587	1	20547	2	N	10					77
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	830	1	9442	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7833	-0-	-175	-0-	308	1	7525	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	7780	-0-	-1334	-0-	248	1	7532	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7678	-0-	-1832	-0-	234	1	7443	2	N	1					1
							1	9									
05	9827	X	8233	-0-	-1594	-0-	289	1	7944	2	N	-0-					1
06	9510	X	7645	-0-	-1865	-0-	276	1	7369	2	N	-0-					1

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6582	-0-	-610	-0-	6477	2	105	9	N	95	1	8			306
02	6496	X	5114	-0-	-1382	-0-	5106	2	8	9	N	7	169	1			144
03	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7524	2	193	9	N	175	175	1	2	8	142
04	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	10944	2	91	9	N	83	3	8			222
05	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10639	2	81	9	N	74	2	8			294
*06	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9884	2	62	9	N	56	174	1	2	8	174

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	15918	-0-	-78	-0-	15804	2	114	9	N	104	170	1	1	8	168
02	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14418	2	50	9	N	45	2	8			211
03	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15629	2	87	9	N	79	1	8			289
04	15390	X	6204	-0-	-9186	-0-	6202	2	2	9	N	2	176	1	1	8	114
05	16027	X	8351	-0-	-7676	-0-	8338	2	13	9	N	12	1	8			125
06	15510	X	14084	-0-	-1426	-0-	14043	2	41	9	N	37	3	8			159

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7043	-0-	-769	-0-	6993	2	50	9	N	45	2	8			247
02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10254	2	1	9	N	1	1	8			247
03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8309	2	84	9	N	76	255	1			68
04	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10687	2	66	9	N	60	1	8			127
05	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10667	2	44	9	N	40					167
*06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10048	2	45	9	N	41	1	8			207

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47399	X	24509	-0-	-22890	-0-	24509	2			N	-0-					-0-
02	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	42044	2			N	-0-					-0-
03	46690	X	46690	-0-	-0-	-0-	46690	2			N	-0-					-0-
04	45151	X	45151	-0-	-0-	-0-	45151	2			N	-0-					-0-
05	46562	X	45323	-0-	-1239	-0-	45323	2			N	-0-					-0-
06	45180	X	43226	-0-	-1954	-0-	43226	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43307	X	34882	-0-	-8425	-0-	34882	2			N	-0-					-0-
02	39116	X	31956	-0-	-7160	-0-	31956	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	34571	-0-	-8705	-0-	34571	2			N	-0-					-0-
04	37470	X	32242	-0-	-5228	-0-	32242	2			N	-0-					-0-
05	37169	X	32258	-0-	-4911	-0-	32258	2			N	-0-					-0-
06	34230	X	30601	-0-	-3629	-0-	30601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49941	X	43282	-0-	-6659	-0-	43282	2			N	-0-					-0-
02	44660	X	36759	-0-	-7901	-0-	36759	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	40462	-0-	-8983	-0-	40462	2			N	-0-					-0-
04	45540	X	38869	-0-	-6671	-0-	38869	2			N	-0-					-0-
05	47058	X	37214	-0-	-9844	-0-	37214	2			N	-0-					-0-
06	41880	X	34197	-0-	-7683	-0-	34197	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	22494	-0-	-2151	-0-	676 18	1 9	21800	2	N	16					129
02	21784	X	20423	-0-	-1361	-0-	783 10	1 9	19630	2	N	9					138
03	23777	X	21819	-0-	-1958	-0-	965 9	1 9	20845	2	N	8					146
04	23010	X	20407	-0-	-2603	-0-	883 10	1 9	19514	2	N	9	4	8			151
05	23374	X	21357	-0-	-2017	-0-	902 13	1 9	20442	2	N	12	44	1	1	8	118
06	21870	X	20006	-0-	-1864	-0-	619	1	19387	2	N	-0-					118

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	377	1	12148	2	N	-0-					-0-
02	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	427	1	10699	2	N	-0-					-0-
03	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	610	1	13166	2	N	-0-					-0-
04	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	573	1	12662	2	N	-0-					-0-
05	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	565	1	12808	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	8726	-0-	-2524	-0-	270	1	8456	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8146	-0-	-1898	-0-	679	1	7467	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	6639	-0-	-1705	-0-	525	1	6114	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7542	-0-	-1262	-0-	596	1	6946	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	5819	-0-	-2251	-0-	453	1	5366	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
*06	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	1131	1	7239	2	N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46779	X	41455	-0-	-5324	-0-	41455	2			N	-0-					-0-
02	40936	X	37713	-0-	-3223	-0-	628	1	37085	2	N	-0-					-0-
03	43803	X	40814	-0-	-2989	-0-	1596	1	39218	2	N	-0-					-0-
04	42390	X	38671	-0-	-3719	-0-	1012	1	37659	2	N	-0-					-0-
05	43803	X	38040	-0-	-5763	-0-	615	1	37425	2	N	-0-					-0-
06	40410	X	36449	-0-	-3961	-0-	355	1	36094	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9121	-0-	-613	-0-	760	1	8361	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7885	-0-	-907	-0-	624	1	7261	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8534	-0-	-1076	-0-	675	1	7859	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8007	-0-	-933	-0-	622	1	7385	2	N	-0-					-0-
05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	834	1	9103	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8233	-0-	-587	-0-	1112	1	7121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8260	-0-	-699	-0-	689	1	7571	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7473	-0-	-479	-0-	591	1	6882	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8446	-0-	-203	-0-	668	1	7778	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	631	1	7480	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	728	1	7952	2	N	-0-					-0-
*06	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1215	1	7780	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	346	1	4471	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2859	-0-	-697	-0-	190	1	2669	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	1166	-0-	-2771	-0-	146	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	1594	-0-	-3056	-0-	187	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4276	-0-	-529	-0-	594	1	3682	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	3862	-0-	-788	-0-	601	1	3261	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7555	-0-	-2830	-0-	543	1	7012	2	Y	-0-					-0-
02	9380	X	6742	-0-	-2638	-0-	448	1	6294	2	Y	-0-					-0-
03	8959	X	7731	-0-	-1228	-0-	967	1	6764	2	Y	-0-					-0-
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	1087	1	8199	2	Y	-0-					-0-
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	1253	1	7765	2	Y	-0-					-0-
*06	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	1371	1	7433	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	10281	-0-	-3359	-0-	739	1	9542	2	Y	-0-					-0-
02	12320	X	8848	-0-	-3472	-0-	589	1	8259	2	Y	-0-					-0-
03	12369	X	10584	-0-	-1785	-0-	1324	1	9260	2	Y	-0-					-0-
04	9960	X	8019	-0-	-1941	-0-	938	1	7081	2	Y	-0-					-0-
05	10292	X	9530	-0-	-762	-0-	1324	1	8206	2	Y	-0-					-0-
06	10230	X	8186	-0-	-2044	-0-	1274	1	6912	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8528	-0-	-2353	-0-	166 12	1 9	8350	2	Y	11	29	1			22
02	9828	X	8406	-0-	-1422	-0-	155 15	1 9	8236	2	Y	14					36
03	10509	X	9555	-0-	-954	-0-	194 8	1 9	9353	2	Y	7	28	1			15
04	9540	X	8865	-0-	-675	-0-	193 8	1 9	8664	2	Y	7					22
05	9641	X	9047	-0-	-594	-0-	202 6	1 9	8839	2	Y	5					27
06	9240	X	8887	-0-	-353	-0-	641 3	1 9	8243	2	Y	3					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	9759	-0-	-2982	-0-	190	1 6 9	9563	2	Y	5	14	1			11
02	11508	X	9335	-0-	-2173	-0-	173	1 8 9	9154	2	Y	7					18
03	12028	X	10273	-0-	-1755	-0-	208	1 4 9	10061	2	Y	4	14	1			8
04	10740	X	9729	-0-	-1011	-0-	211	1 3 9	9515	2	Y	3					11
05	10881	X	9794	-0-	-1087	-0-	219	1 3 9	9572	2	Y	3					14
06	9990	X	9664	-0-	-326	-0-	697	1 1 9	8966	2	Y	1					15

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12364	-0-	-2082	-0-	241	1 6 9	12117	2	Y	5	14	1			11
02	13048	X	11943	-0-	-1105	-0-	221	1 8 9	11714	2	Y	7					18
03	14446	X	13021	-0-	-1425	-0-	264	1 4 9	12753	2	Y	4	14	1			8
04	13470	X	11843	-0-	-1627	-0-	257	1 3 9	11583	2	Y	3					11
05	13237	X	12106	-0-	-1131	-0-	270	1 3 9	11833	2	Y	3					14
06	12810	X	12106	-0-	-704	-0-	873	1 1 9	11232	2	Y	1					15

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	9327	-0-	-3135	-0-	182	1 12 9	9133	2	Y	11	29	1			22
02	11256	X	8338	-0-	-2918	-0-	154	1 15 9	8169	2	Y	14					36
03	11842	X	9679	-0-	-2163	-0-	196	1 8 9	9475	2	Y	7	28	1			15
04	11040	X	8668	-0-	-2372	-0-	188	1 8 9	8472	2	Y	7					22
05	10571	X	8347	-0-	-2224	-0-	186	1 6 9	8155	2	Y	5					27
06	9360	X	7050	-0-	-2310	-0-	508	1 3 9	6539	2	Y	3					30

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	898	1	10593	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7300	-0-	-568	-0-	222	1	7078	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8723	-0-	-236	-0-	573	1	8150	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8159	-0-	-961	-0-	561	1	7598	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	8251	-0-	-1173	-0-	527	1	7724	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8008	-0-	-1112	-0-	374	1	7634	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7920	-0-	-543	-0-	296	1	7602	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	6944	X	6723	-0-	-221	-0-	214	1	6487	2	N	20	28	1			14
							22	9									
03	7688	X	7488	-0-	-200	-0-	258	1	7208	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	7650	X	6960	-0-	-690	-0-	247	1	6707	2	N	5	14	1			11
							6	9									
05	7905	X	7286	-0-	-619	-0-	240	1	7034	2	N	11	14	1			8
							12	9									
06	7650	X	7509	-0-	-141	-0-	360	1	7134	2	N	14					22
							15	9									

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9721	-0-	-881	-0-	364	1	9335	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	9576	X	8896	-0-	-680	-0-	283	1	8591	2	N	20	28	1			14
							22	9									
03	10571	X	9667	-0-	-904	-0-	334	1	9311	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	9750	X	9288	-0-	-462	-0-	329	1	8953	2	N	5	14	1			11
							6	9									
05	10075	X	9433	-0-	-642	-0-	311	1	9109	2	N	12	14	1			9
							13	9									
06	9540	X	9238	-0-	-302	-0-	443	1	8780	2	N	14					23
							15	9									

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8980	-0-	-1312	-0-	336	1	8622	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	9296	X	8332	-0-	-964	-0-	265	1	8044	2	N	21	29	1			14
							23	9									
03	10261	X	9283	-0-	-978	-0-	320	1	8941	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	9300	X	8643	-0-	-657	-0-	306	1	8331	2	N	5	14	1			11
							6	9									
05	9610	X	9223	-0-	-387	-0-	304	1	8907	2	N	11	14	1			8
							12	9									
06	8970	X	8713	-0-	-257	-0-	418	1	8280	2	N	14					22
							15	9									

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75438	X	19293	-0-	-56145	-0-	19135	2	158	9	N	144	174	1			147
02	17920	X	17010	-0-	-910	-0-	16982	2	28	9	N	25					172
03	19282	X	18750	-0-	-532	-0-	18647	2	103	9	N	94					266
04	18660	X	17997	-0-	-663	-0-	17828	2	169	9	N	154	351	1			69
05	19282	X	18199	-0-	-1083	-0-	18071	2	128	9	N	116					185
06	18660	X	17381	-0-	-1279	-0-	17348	2	33	9	N	30	158	1	1	8	56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	14100	-0-	-1989	-0-	1043	1	13044	2	Y	12	18	1			18
							13	9									
02	13524	X	11410	-0-	-2114	-0-	1378	1	10013	2	Y	17	18	1			17
							19	9									
03	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	1295	1	12922	2	Y	25	18	1			24
							28	9									
04	13650	X	13448	-0-	-202	-0-	1150	1	12276	2	Y	20	36	1			8
							22	9									
05	14105	X	10595	-0-	-3510	-0-	1135	1	9447	2	Y	12					20
							13	9									
*06	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	1468	1	12640	2	Y	43	52	1			11
							47	9									

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10109	2	70	9	N	64	170	1	1	8	234
02	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9089	2	56	9	N	51	1	8			284
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10746	2	35	9	N	32	170	1	2	8	144
04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10546	2	42	9	N	38	2	8			180
05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10489	2	14	9	N	13	1	8			192
*06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	741	1	10298	2	N	57	2	8			247
							63	9									

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6713	-0-	-2680	-0-	317	1	6396	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7424	-0-	-1060	-0-	414	1	7010	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	7045	-0-	-2348	-0-	336	1	6709	2	N	-0-					-0-
04	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	582	1	10300	2	N	-0-					-0-
05	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	571	1	10441	2	N	-0-					-0-
*06	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	473	1	9058	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7848	-0-	-677	-0-	634	1	7214	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7576	-0-	-376	-0-	298	1	7278	2	N	-0-					-0-
03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	343	1	10413	2	N	-0-					-0-
04	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	327	1	10409	2	N	1					1
							1	9									
05	8680	X	8424	-0-	-256	-0-	296	1	8128	2	N	-0-					1
06	10410	X	5246	-0-	-5164	-0-	190	1	5056	2	N	-0-					1

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	11652	-0-	-5522	-0-	863	1	10789	2	Y	-0-					-0-
02	15512	X	12134	-0-	-3378	-0-	1468	1	10666	2	Y	-0-					-0-
03	15004	X	12680	-0-	-2324	-0-	1155	1	11525	2	Y	-0-					-0-
04	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	1336	1	14272	2	Y	-0-					-0-
05	13423	X	12242	-0-	-1181	-0-	1313	1	10929	2	Y	-0-					-0-
06	12990	X	11344	-0-	-1646	-0-	1181	1	10163	2	Y	-0-					-0-

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	17466	-0-	-1909	-0-	17251	2	215	9	N	195	148	1	1	8	240
02	17052	X	13606	-0-	-3446	-0-	13551	2	55	9	N	50	176	1			114
03	18352	X	17214	-0-	-1138	-0-	17177	2	37	9	N	34	1	8			147
04	17460	X	15962	-0-	-1498	-0-	15907	2	55	9	N	50					197
05	17670	X	16421	-0-	-1249	-0-	16374	2	47	9	N	43	1	8			239
06	16890	X	15619	-0-	-1271	-0-	15582	2	37	9	N	34	1	8			272

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	18435	-0-	-2087	-0-	18336	2	99	9	N	90	1	8			721
02	18172	X	16311	-0-	-1861	-0-	16204	2	107	9	N	97	180	1			638
03	18693	X	17369	-0-	-1324	-0-	17292	2	77	9	N	70	523	1			185
04	17850	X	16797	-0-	-1053	-0-	16664	2	133	9	N	121					306
05	18445	X	16982	-0-	-1463	-0-	16876	2	106	9	N	96					402
06	17850	X	16170	-0-	-1680	-0-	16080	2	90	9	N	82					484

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	784	1	9794	2	Y	-0-	31	1			-0-
02	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	1395	1	16042	2	Y	-0-					-0-
03	25007	X	25007	-0-	-0-	-0-	2359	1	22648	2	Y	-0-					-0-
04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	1080	1	10664	2	Y	-0-					-0-
05	12338	X	8341	-0-	-3997	-0-	667	1	7674	2	Y	-0-					-0-
06	24210	X	18011	-0-	-6199	-0-	1441	1	16570	2	Y	-0-					-0-

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	6002	-0-	-4755	-0-	5976	2	26	9	N	24	11	8			147
02	8260	X	7845	-0-	-415	-0-	7773	2	72	9	N	65	8	8			204
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9237	2	152	9	N	138	10	8			332
04	8850	X	8792	-0-	-58	-0-	8684	2	108	9	N	98	14	8			416
05	8680	X	8254	-0-	-426	-0-	8179	2	75	9	N	68	168	1	15	8	301
06	9090	X	6531	-0-	-2559	-0-	6464	2	67	9	N	61	13	8			349

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	820	1	16559	2	N	-0-					-0-
02	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	875	1	14811	2	N	-0-					-0-
03	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	897	1	17914	2	N	-0-					-0-
04	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	861	1	15226	2	N	-0-					-0-
05	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	763	1	13942	2	N	-0-					-0-
*06	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	680	1	13028	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	6462	-0-	-4822	-0-	467 162	1 9	5833	2	Y	147	155	1			52
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	621 113	1 9	7144	2	Y	103					155
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	534 191	1 9	5129	2	Y	174	199	1			130
04	6240	X	4571	-0-	-1669	-0-	406 157	1 9	4008	2	Y	143	193	1			80
05	8711	X	4940	-0-	-3771	-0-	381 174	1 9	4385	2	Y	158	151	1			87
06	8430	X	3517	-0-	-4913	-0-	263 226	1 9	3028	2	Y	205	192	1			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	1442	1	11589	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	8636	-0-	-2256	-0-	1123	1	7513	2	N	-0-					-0-
03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	1067	1	11423	2	N	-0-					-0-
04	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	1194	1	11744	2	N	-0-					-0-
05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	1243	1	13746	2	N	-0-					-0-
*06	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1317	1	11796	2	N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5015	2	9	9	N	8	170	1	3	8	199
02	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	3993	2	31	9	N	28	3	8			224
03	4805	X	4775	-0-	-30	-0-	4771	2	4	9	N	4	171	1	2	8	55
04	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	4457	2	28	9	N	25	3	8			77
05	4805	X	4505	-0-	-300	-0-	4481	2	24	9	N	22	2	8			97
*06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4577	2	81	9	N	74	4	8			167

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4044	-0-	-2342	-0-	4021	2	23	9	N	21	174	1	11	8	103
02	5768	X	4688	-0-	-1080	-0-	4645	2	43	9	N	39	11	8			131
03	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	5288	2	47	9	N	43	80	1	9	8	85
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5566	2	86	9	N	78	15	8			148
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6362	2	48	9	N	44	9	8			183
*06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	1169	1	4149	2	N	48	13	8			218
							53	9									

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	11329	-0-	-3551	-0-	11239	2	90	9	N	82	171	1	1	8	246
*02	11928	X	10229	-0-	-1699	-0-	10155	2	74	9	N	67					313
*03	12400	X	10350	-0-	-2050	-0-	10254	2	96	9	N	87	168	1			232
*04	11670	X	6613	-0-	-5057	-0-	6583	2	30	9	N	27					259
*05	11842	X	8116	-0-	-3726	-0-	8051	2	65	9	N	59	2	8			316
06	10950	X	7819	-0-	-3131	-0-	7751	2	68	9	N	62	2	8			376

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8458	-0-	-811	-0-	317	1	8119	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	8372	X	8258	-0-	-114	-0-	263	1	7973	2	N	20	28	1			14
							22	9									
03	9269	X	7771	-0-	-1498	-0-	268	1	7481	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	8640	X	6816	-0-	-1824	-0-	242	1	6568	2	N	5	14	1			11
							6	9									
05	9145	X	7399	-0-	-1746	-0-	244	1	7143	2	N	11	14	1			8
							12	9									
06	8850	X	6889	-0-	-1961	-0-	331	1	6544	2	N	13					21
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11097	-0-	-1210	-0-	812	1	10153	2	Y	120	181	1			177
							132	9									
02	9996	X	9656	-0-	-340	-0-	1144	1	8314	2	Y	180	181	1			176
							198	9									
03	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	952	1	9498	2	Y	247	182	1			241
							272	9									
04	10740	X	8632	-0-	-2108	-0-	721	1	7695	2	Y	196	357	1			80
							216	9									
05	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	1468	1	12216	2	Y	123					203
							135	9									
*06	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	1379	1	11876	2	Y	430	521	1			112
							473	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

01	15810	X	13562	-0-	-2248	-0-	1130	1	12432	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	11398	-0-	-2658	-0-	902	1	10496	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	11830	-0-	-3019	-0-	936	1	10894	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	11722	-0-	-2078	-0-	911	1	10811	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	12033	-0-	-2010	-0-	1010	1	11023	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12622	-0-	-488	-0-	1705	1	10917	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

01	15283	X	14517	-0-	-766	-0-	1209	1	13308	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	12799	-0-	-809	-0-	1013	1	11786	2	N	-0-					-0-
03	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	1204	1	14015	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13834	-0-	-626	-0-	1075	1	12759	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	14251	-0-	-691	-0-	1197	1	13054	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	14666	-0-	-64	-0-	1981	1	12685	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

01	5425	X	1178	-0-	-4247	-0-	1086	2	92	9	N	84	158	1	12	8	74
02	4900	X	800	-0-	-4100	-0-	558	2	242	9	N	220	5	8			289
03	5425	X	1397	-0-	-4028	-0-	1328	2	69	9	N	63	167	1	9	8	176
04	2880	X	156	-0-	-2724	-0-	65	2	91	9	N	83	13	8			246
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3001	2	156	9	N	142	175	1	10	8	203
*06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	667	1	1610	2	N	97	8	8			292
							107	9									

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

01	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	1462	1	18280	2	Y	57	67	1	2	8	147
							63	9									
02	17976	X	16563	-0-	-1413	-0-	1321	1	15186	2	Y	51	132	1			66
							56	9									
03	20057	X	18512	-0-	-1545	-0-	1479	1	17008	2	Y	23	2	8			87
							25	9									
04	19410	X	17349	-0-	-2061	-0-	1382	1	15889	2	Y	71	61	1	3	8	94
							78	9									
05	20057	X	18620	-0-	-1437	-0-	1486	1	17087	2	Y	43	2	8			135
							47	9									
06	19020	X	17121	-0-	-1899	-0-	1368	1	15725	2	Y	25	60	1	3	8	97
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	972	1	12150	2	Y	-0-					-0-
02	11480	X	9214	-0-	-2266	-0-	1115	1	8099	2	Y	-0-					-0-
03	12710	X	12256	-0-	-454	-0-	1116	1	11140	2	Y	-0-					-0-
04	12690	X	11266	-0-	-1424	-0-	965	1	10301	2	Y	-0-					-0-
05	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	1640	1	13651	2	Y	-0-					-0-
*06	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	1683	1	14490	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7219	-0-	-1058	-0-	602	1	6617	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6527	-0-	-809	-0-	517	1	6010	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6982	-0-	-985	-0-	552	1	6430	2	N	-0-					-0-
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	582	1	6897	2	N	-0-					-0-
05	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	641	1	7005	2	N	-0-					-0-
*06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1013	1	6480	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9056	-0-	-678	-0-	755	1	8301	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8141	-0-	-427	-0-	644	1	7497	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8829	-0-	-440	-0-	698	1	8131	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8852	-0-	-118	-0-	688	1	8164	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	9099	-0-	-46	-0-	764	1	8335	2	N	-0-					-0-
*06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1220	1	7811	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	15047	-0-	-4266	-0-	1216	1	13831	2	N	-0-					-0-
02	0	W	14281	-0-	14281	14281	561	1	13720	2	N	-0-					-0-
03	0	W	18025	-0-	18025	32306	574	1	17451	2	N	-0-					-0-
04	49788	X	17482	-0-	-32306	-0-	533	1	16947	2	N	2					2
							2	9									
05	18445	X	18092	-0-	-353	-0-	636	1	17456	2	N	-0-					2
06	17430	X	14165	-0-	-3265	-0-	512	1	13653	2	N	-0-					2

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	652	1	7414	2	N	-0-					-0-
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	342	1	8358	2	N	-0-					-0-
03	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	263	1	7987	2	N	-0-					-0-
04	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	262	1	8346	2	N	1					1
							1	9									
05	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	365	1	10017	2	N	-0-					1
*06	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	391	1	10421	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	696	1	8995	2	Y	-0-			-0-
02	8568	X	8137	-0-	-431	-0-	541	1	7596	2	Y	-0-			-0-
03	9982	X	8438	-0-	-1544	-0-	1055	1	7383	2	Y	-0-			-0-
04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	1161	1	8758	2	Y	-0-			-0-
05	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	1413	1	8755	2	Y	-0-			-0-
*06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	1513	1	8207	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	13672	-0-	-5238	-0-	1512	1	12160	2	N	-0-			-0-
02	15512	X	11689	-0-	-3823	-0-	1520	1	10169	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	9836	-0-	-5478	-0-	840	1	8996	2	N	-0-			-0-
04	13230	X	9561	-0-	-3669	-0-	882	1	8679	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	12939	-0-	-732	-0-	1073	1	11866	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	12070	-0-	-1160	-0-	1212	1	10858	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4801	-0-	-1585	-0-	400	1	4401	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	4219	-0-	-1549	-0-	334	1	3885	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	4193	-0-	-1542	-0-	332	1	3861	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	1679	-0-	-3751	-0-	131	1	1548	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	2307	-0-	-2839	-0-	194	1	2113	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	3012	-0-	-1638	-0-	407	1	2605	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	288	1	3721	2	Y	-0-			-0-
02	3584	X	1817	-0-	-1767	-0-	121	1	1696	2	Y	-0-			-0-
03	4278	X	1996	-0-	-2282	-0-	250	1	1746	2	Y	-0-			-0-
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	500	1	3773	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	3033	-0-	-1245	-0-	422	1	2611	2	Y	-0-			-0-
06	3300	X	946	-0-	-2354	-0-	147	1	799	2	Y	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	6630	-0-	-8343	-0-	313	1	6317	2	N	-0-			-0-
02	13524	X	9289	-0-	-4235	-0-	518	1	8771	2	N	-0-			-0-
03	14973	X	5790	-0-	-9183	-0-	276	1	5514	2	N	-0-			-0-
04	9720	X	6973	-0-	-2747	-0-	373	1	6600	2	N	-0-			-0-
05	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	611	1	11159	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	5760	-0-	-4200	-0-	286	1	5474	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14265	2	23	9	N	21					223
02	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12448	2	55	9	N	50	183	1			90
03	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13296	2	36	9	N	33					123
04	12450	X	12401	-0-	-49	-0-	12276	2	125	9	N	114	180	1	2	8	55
05	12865	X	11354	-0-	-1511	-0-	11262	2	92	9	N	84	1	8			138
06	12450	X	11821	-0-	-629	-0-	11821	2			N	-0-					138

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		204	-0-	204	204	8	1	196	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		259	-0-	259	463	8	1	251	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	463					N	-0-					-0-
05	463	X	-0-	-0-	-463	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

01	6975	X	4413	-0-	-2562	-0-	4219	2	194	9	N	176	175	1	1	8	384
02	6300	X	3957	-0-	-2343	-0-	3852	2	105	9	N	95	3	8			476
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8313	2	238	9	N	216	511	1	2	8	179
04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11721	2	217	9	N	197	171	1	3	8	202
05	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	11859	2	217	9	N	197	1	8			398
*06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8249	2	153	9	N	139	163	1	2	8	372

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	69	1	789	2	N	-0-					-0-
02	616	N	26	-0-	-590	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	18	-0-	-822	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

01	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	668	1	7596	2	N	-0-					-0-
02	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	318	1	7772	2	N	-0-					-0-
03	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	273	1	8299	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	4963	-0-	-2177	-0-	151	1	4811	2	N	1					1
							1	9									
05	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	301	1	8268	2	N	-0-					1
*06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	300	1	8009	2	N	-0-					1

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

01	2170	X	1668	-0-	-502	-0-	135	1	1533	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	441	-0-	-1519	-0-	17	1	424	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1648	-0-	-57	-0-	53	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	445	-0-	-1205	-0-	14	1	431	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	312	-0-	-1393	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	29	-0-	-1591	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	20137	-0-	-1594	-0-	20028	2	109	9	N	99	178	1			58
02	19320	X	17211	-0-	-2109	-0-	17141	2	70	9	N	64					122
03	20739	X	17265	-0-	-3474	-0-	17204	2	61	9	N	55					177
04	20070	X	16614	-0-	-3456	-0-	16614	2			N	-0-					177
05	20739	X	17971	-0-	-2768	-0-	17929	2	42	9	N	38					215
06	19500	X	17474	-0-	-2026	-0-	17465	2	9	9	N	8					223

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	16713	2	52	9	N	47	2	8			172
02	0	W	14966	-0-	14966	14966	14930	2	36	9	N	33					205
03	0	W	16472	-0-	16472	31438	16427	2	45	9	N	41	158	1	1	8	87
04	0	W	15815	-0-	15815	47253	15764	2	51	9	N	46					133
05	0	W	16125	-0-	16125	63378	16092	2	33	9	N	30					163
*06	79121	X	15743	-0-	-63378	-0-	15711	2	32	9	N	29	1	8			191

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	16356	-0-	-3050	-0-	1175	1	15181	2	Y	-0-					-0-
02	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	1023	1	14375	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	18658	-0-	18658	18658	2335	1	16323	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	17747	-0-	17747	36405	2076	1	15671	2	Y	-0-					-0-
05	55098	X	18693	-0-	-36405	-0-	2597	1	16096	2	Y	-0-					-0-
*06	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	2826	1	15332	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11433	-0-	-936	-0-	924	1	10509	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	8692	-0-	-2480	-0-	342	1	8350	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	10855	-0-	-522	-0-	346	1	10509	2	N	-0-					-0-
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	343	1	10919	2	N	1					1
							1	9									
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	406	1	11146	2	N	-0-					1
06	11070	X	10936	-0-	-134	-0-	395	1	10541	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	1010	1	11482	2	N	-0-					-0-
02	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	448	1	10958	2	N	-0-					-0-
03	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	410	1	12444	2	N	-0-					-0-
04	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	362	1	11510	2	N	1					1
							1	9									
05	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	416	1	11431	2	N	-0-					1
*06	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	401	1	10702	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	13080	-0-	-2575	-0-	1057	1	12023	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	11378	-0-	-2762	-0-	447	1	10931	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	12338	-0-	-2449	-0-	393	1	11945	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	13401	-0-	-69	-0-	408	1	12992	2	N	1					1
							1	9									
05	13702	X	13441	-0-	-261	-0-	472	1	12968	2	N	1					2
							1	9									
*06	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	462	1	12330	2	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	7033	-0-	-2887	-0-	262	1	6707	2	N	58	67	1			41
							64	9									
02	8008	X	6380	-0-	-1628	-0-	202	1	6144	2	N	31					72
							34	9									
03	8401	X	6358	-0-	-2043	-0-	218	1	6097	2	N	39	64	1			47
							43	9									
04	7110	X	6146	-0-	-964	-0-	217	1	5890	2	N	35	66	1			16
							39	9									
05	7347	X	6130	-0-	-1217	-0-	201	1	5882	2	N	43					59
							47	9									
*06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	355	1	7033	2	N	28					87
							31	9									

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	319	1	8171	2	N	58	67	1			41
							64	9									
02	7588	X	7013	-0-	-575	-0-	223	1	6756	2	N	31					72
							34	9									
03	8401	X	8335	-0-	-66	-0-	287	1	8005	2	N	39	64	1			47
							43	9									
04	8130	X	7900	-0-	-230	-0-	279	1	7582	2	N	35	66	1			16
							39	9									
05	8401	X	8250	-0-	-151	-0-	271	1	7931	2	N	44					60
							48	9									
06	8130	X	7897	-0-	-233	-0-	378	1	7488	2	N	28					88
							31	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	3260	-0-	-4273	-0-	417	1	2843	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	1518	-0-	-5286	-0-	217	1	1301	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
04	5820	X	869	-0-	-4951	-0-	53	1	816	2	N	-0-					-0-
05	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1653	1	7575	2	N	-0-					-0-
*06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	872	1	7274	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	421	1	6908	2	Y	18	9	1			24
							20	9									
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	272	1	4298	2	Y	-0-					24
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	302	1	4537	2	Y	56	22	1			58
							62	9									
04	7110	X	5208	-0-	-1902	-0-	327	1	4858	2	Y	21	39	1			40
							23	9									
05	7347	X	3162	-0-	-4185	-0-	197	1	2879	2	Y	78	39	1			79
							86	9									
06	7110	X	2524	-0-	-4586	-0-	175	1	2318	2	Y	28					107
							31	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	7945	-0-	-2254	-0-	1017	1	6928	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	6579	-0-	-2605	-0-	942	1	5637	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8950	-0-	-1218	-0-	464	1	8486	2	N	-0-					-0-
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	629	1	9692	2	N	-0-					-0-
05	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	1890	1	8660	2	N	-0-					-0-
*06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	1143	1	9535	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7768	-0-	-1873	-0-	291	1	7476	2	N	1					5
							1	9									
02	8708	X	7123	-0-	-1585	-0-	227	1	6892	2	N	4					9
							4	9									
03	9641	X	7521	-0-	-2120	-0-	260	1	7252	2	N	8					17
							9	9									
04	8910	X	6839	-0-	-2071	-0-	242	1	6594	2	N	3					20
							3	9									
05	8680	X	7122	-0-	-1558	-0-	235	1	6884	2	N	3					23
							3	9									
06	7620	X	6874	-0-	-746	-0-	330	1	6543	2	N	1					24
							1	9									

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7994	-0-	-841	-0-	300	1	7693	2	N	1					5
							1	9									
02	7952	X	7327	-0-	-625	-0-	234	1	7089	2	N	4					9
							4	9									
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	301	1	8387	2	N	8					17
							9	9									
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	322	1	8746	2	N	3					20
							3	9									
05	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	302	1	8822	2	N	3					23
							3	9									
*06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	447	1	8857	2	N	3					26
							3	9									

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	18654	-0-	-2643	-0-	1508	1	17146	2	N	-0-					-0-
02	19236	X	16111	-0-	-3125	-0-	633	1	15478	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	16997	-0-	-2440	-0-	542	1	16455	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	16960	-0-	-1700	-0-	517	1	16441	2	N	2					2
							2	9									
05	19282	X	17147	-0-	-2135	-0-	602	1	16545	2	N	-0-					2
06	18060	X	15688	-0-	-2372	-0-	567	1	15121	2	N	-0-					2

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	19526	-0-	-3476	-0-	1578	1	17948	2	N	-0-					-0-
02	20776	X	18148	-0-	-2628	-0-	713	1	17435	2	N	-0-					-0-
03	19685	X	19303	-0-	-382	-0-	615	1	18688	2	N	-0-					-0-
04	19050	X	17962	-0-	-1088	-0-	547	1	17413	2	N	2					2
							2	9									
05	20088	X	15839	-0-	-4249	-0-	556	1	15283	2	N	-0-					2
06	19440	X	13265	-0-	-6175	-0-	479	1	12786	2	N	-0-					2

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	4660	-0-	-2997	-0-	377	1	4283	2	N	-0-					-0-
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	295	1	7222	2	N	-0-					-0-
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	254	1	7725	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	238	1	7561	2	N	1					1
							1	9									
05	8308	X	8133	-0-	-175	-0-	286	1	7847	2	N	-0-					1
06	8040	X	7876	-0-	-164	-0-	285	1	7591	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	3769	-0-	-4043	-0-	305	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4070	-0-	-2034	-0-	160	1	3910	2	N	-0-					-0-
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	238	1	7219	2	N	-0-					-0-
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	230	1	7328	2	N	1					1
							1	9									
05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	244	1	6709	2	N	-0-					1
*06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	269	1	7163	2	N	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

01	8339	X	4815	-0-	-3524	-0-	281	1	4511	2	Y	21					90
							23	9									
02	7532	X	4460	-0-	-3072	-0-	294	1	4145	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	7347	X	4648	-0-	-2699	-0-	369	1	4257	2	Y	20					90
							22	9									
04	6120	X	4418	-0-	-1702	-0-	364	1	4040	2	Y	13					103
							14	9									
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	510	1	5769	2	Y	13	39	1	1	8	76
							14	9									
*06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	237	1	5469	2	Y	13					89
							14	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

01	7874	X	4823	-0-	-3051	-0-	281	1	4519	2	Y	21					90
							23	9									
02	6720	X	4912	-0-	-1808	-0-	324	1	4567	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	6975	X	5227	-0-	-1748	-0-	415	1	4790	2	Y	20					90
							22	9									
04	6210	X	3959	-0-	-2251	-0-	326	1	3619	2	Y	13					103
							14	9									
05	5425	X	2758	-0-	-2667	-0-	223	1	2522	2	Y	12	39	1			76
							13	9									
06	5250	X	4252	-0-	-998	-0-	176	1	4062	2	Y	13					89
							14	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

01	12307	X	8863	-0-	-3444	-0-	518	1	8322	2	Y	21					90
							23	9									
02	10836	X	8395	-0-	-2441	-0-	555	1	7819	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	9858	X	9123	-0-	-735	-0-	725	1	8376	2	Y	20					90
							22	9									
04	9180	X	8554	-0-	-626	-0-	706	1	7834	2	Y	13					103
							14	9									
05	9362	X	8895	-0-	-467	-0-	721	1	8161	2	Y	12	39	1			76
							13	9									
06	9000	X	7563	-0-	-1437	-0-	314	1	7235	2	Y	13					89
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3562	-0-	-1646	-0-	207	1	3332	2	Y	21					90
							23	9									
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	360	1	5063	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	470	1	5427	2	Y	20					90
							22	9									
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	449	1	4985	2	Y	13					103
							14	9									
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	563	1	6379	2	Y	12	39	1			76
							13	9									
*06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	271	1	6240	2	Y	13					89
							14	9									

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

01	5580	X	5067	-0-	-513	-0-	364	1	4703	2	Y	-0-					2
02	5040	X	2628	-0-	-2412	-0-	174	1	2454	2	Y	-0-					2
03	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	647	1	4519	2	Y	-0-					2
04	5010	X	4588	-0-	-422	-0-	537	1	4051	2	Y	-0-					2
05	5177	X	4908	-0-	-269	-0-	682	1	4226	2	Y	-0-					2
06	5010	X	4783	-0-	-227	-0-	745	1	4038	2	Y	-0-					2

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

01	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	442	1	5706	2	Y	-0-					2
02	5880	X	4862	-0-	-1018	-0-	324	1	4538	2	Y	-0-					2
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	874	1	6112	2	Y	-0-					2
04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	754	1	5687	2	Y	-0-					2
05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	920	1	5701	2	Y	-0-					2
06	6750	X	5706	-0-	-1044	-0-	888	1	4818	2	Y	-0-					2

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

01	23095	X	23040	-0-	-55	-0-	1690	1	21124	2	Y	205	199	1			118
							226	9									
02	20860	X	18027	-0-	-2833	-0-	1557	1	16363	2	Y	97	154	1			61
							107	9									
03	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	2					63
04	22350	X	291	-0-	-22059	-0-	26	1	241	2	Y	22	24	1			61
							24	9									
05	23095	X	2021	-0-	-21074	-0-	160	1	1844	2	Y	15	48	1			28
							17	9									
06	20580	X	7561	-0-	-13019	-0-	605	1	6956	2	Y	-0-					28

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

01	12214	X	9258	-0-	-2956	-0-	347	1	8910	2	N	1					5
							1	9									
02	11032	X	6819	-0-	-4213	-0-	217	1	6598	2	N	4					9
							4	9									
03	9052	X	8668	-0-	-384	-0-	300	1	8359	2	N	8					17
							9	9									
04	8970	X	6835	-0-	-2135	-0-	242	1	6590	2	N	3					20
							3	9									
05	9269	X	7024	-0-	-2245	-0-	232	1	6790	2	N	2					22
							2	9									
06	8970	X	8740	-0-	-230	-0-	420	1	8317	2	N	3					25
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	8405	-0-	-7033	-0-	604	1	7801	2	Y	-0-					-0-
02	10052	X	7428	-0-	-2624	-0-	494	1	6934	2	Y	-0-					-0-
03	11129	X	9609	-0-	-1520	-0-	1202	1	8407	2	Y	-0-					-0-
04	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	1102	1	8310	2	Y	-0-					-0-
05	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	1386	1	8586	2	Y	-0-					-0-
06	9300	X	9259	-0-	-41	-0-	1442	1	7817	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	8672	-0-	-2488	-0-	623	1	8049	2	Y	-0-					-0-
02	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	591	1	8295	2	Y	-0-					-0-
03	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	1250	1	8738	2	Y	-0-					-0-
04	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	1174	1	8861	2	Y	-0-					-0-
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	1537	1	9525	2	Y	-0-					-0-
*06	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	1611	1	8743	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	12541	-0-	-727	-0-	1014	1	11527	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11225	-0-	-1095	-0-	441	1	10784	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	11829	-0-	-1811	-0-	377	1	11452	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	11699	-0-	-1501	-0-	356	1	11342	2	N	1					1
							1	9									
05	13144	X	11548	-0-	-1596	-0-	406	1	11142	2	N	-0-					1
06	12150	X	10408	-0-	-1742	-0-	376	1	10032	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6869	-0-	-540	-0-	555	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6445	-0-	-191	-0-	253	1	6192	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5540	-0-	-1311	-0-	177	1	5363	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5538	-0-	-1122	-0-	169	1	5368	2	N	1					1
							1	9									
05	7130	X	6566	-0-	-564	-0-	231	1	6335	2	N	-0-					1
06	6900	X	6387	-0-	-513	-0-	231	1	6156	2	N	-0-					1

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	5126	-0-	-3616	-0-	368	1	4758	2	Y	-0-					2
02	7896	X	2485	-0-	-5411	-0-	166	1	2319	2	Y	-0-					2
03	7533	X	4967	-0-	-2566	-0-	621	1	4346	2	Y	-0-					2
04	7290	X	7042	-0-	-248	-0-	824	1	6218	2	Y	-0-					2
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	1077	1	6677	2	Y	-0-					2
*06	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	1183	1	6421	2	Y	-0-					2

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10374	2	94	9	N	85	1	8			378
02	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8549	2	76	9	N	69	175	1	2	8	270
03	7998	X	5185	-0-	-2813	-0-	5155	2	30	9	N	27	174	1			123
04	7740	X	5273	-0-	-2467	-0-	5205	2	68	9	N	62	2	8			183
05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	10959	2	172	9	N	156	2	8			337
*06	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9371	2	85	9	N	77	1	8			413

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4960	-0-	-992	-0-	414	1	4546	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3571	-0-	-1805	-0-	282	1	3289	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	3860	-0-	-1658	-0-	305	1	3555	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	3985	-0-	-1355	-0-	309	1	3676	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	3479	-0-	-2039	-0-	292	1	3187	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	2512	-0-	-2288	-0-	339	1	2173	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	18913	-0-	-1485	-0-	1576	1	17337	2	Y	-0-					-0-
02	17808	X	16962	-0-	-846	-0-	1342	1	15620	2	Y	-0-					-0-
03	19344	X	18186	-0-	-1158	-0-	1439	1	16747	2	Y	-0-					-0-
04	18600	X	17895	-0-	-705	-0-	1391	1	16504	2	Y	-0-					-0-
05	19220	X	18285	-0-	-935	-0-	1535	1	16750	2	Y	-0-					-0-
06	18300	X	17823	-0-	-477	-0-	2408	1	15415	2	Y	-0-					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14517	2	17	9	N	15	2	8			165
02	13552	X	12488	-0-	-1064	-0-	12448	2	40	9	N	36	1	8			200
03	15004	X	13038	-0-	-1966	-0-	12985	2	53	9	N	48	3	8			245
04	14520	X	12092	-0-	-2428	-0-	12071	2	21	9	N	19	4	8			260
05	14818	X	10242	-0-	-4576	-0-	10230	2	12	9	N	11	3	8			268
06	14070	X	11695	-0-	-2375	-0-	11673	2	22	9	N	20	3	8			285

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11184	2	66	9	N	60	6	8			307
02	9352	X	8588	-0-	-764	-0-	8434	2	154	9	N	140	169	1	3	8	275
03	10354	X	8788	-0-	-1566	-0-	8748	2	40	9	N	36	147	1	4	8	160
04	10020	X	8396	-0-	-1624	-0-	8351	2	45	9	N	41	4	8			197
05	10354	X	8584	-0-	-1770	-0-	8533	2	51	9	N	46	5	8			238
06	10020	X	9471	-0-	-549	-0-	835	1	8585	2	N	46	6	8			278
							51	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8182	-0-	-2854	-0-	478	1	7681	2	Y	21					90
							23	9									
02	9968	X	7256	-0-	-2712	-0-	480	1	6755	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	10416	X	6918	-0-	-3498	-0-	549	1	6347	2	Y	20					90
							22	9									
04	9450	X	7338	-0-	-2112	-0-	605	1	6719	2	Y	13					103
							14	9									
05	8494	X	8061	-0-	-433	-0-	653	1	7395	2	Y	12	39	1			76
							13	9									
06	7920	X	7275	-0-	-645	-0-	302	1	6959	2	Y	13					89
							14	9									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14798	2	169	9	N	154	171	1	2	8	363
02	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13383	2	144	9	N	131	1	8			493
03	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13761	2	116	9	N	105	344	1	1	8	253
04	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13066	2	177	9	N	161	179	1	1	8	234
05	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	12964	2	136	9	N	124	2	8			356
*06	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12350	2	132	9	N	120	1	8			475

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7699	2	14	9	N	13	1	8			230
02	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8770	2	55	9	N	50	2	8			278
03	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14473	2	72	9	N	65	178	1	3	8	162
04	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	19532	2	59	9	N	54	156	1	7	8	53
05	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19874	2	50	9	N	45	3	8			95
*06	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	18363	2	33	9	N	30	3	8			122

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

01	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	1888	1	23597	2	Y	181	204	1			104
							199	9									
02	20804	X	20179	-0-	-625	-0-	1736	1	18246	2	Y	179	171	1			112
							197	9									
03	25265	X	2916	-0-	-22349	-0-	243	1	2670	2	Y	3					115
							3	9									
04	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					Y	44	44	1	4	8	111
05	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					Y	28	88	1			51
06	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					Y	-0-					51

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

01	34565	X	25061	-0-	-9504	-0-	1846	1	23081	2	Y	122	179	1			70
							134	9									
02	31220	X	18589	-0-	-12631	-0-	1565	1	16452	2	Y	520	265	1			325
							572	9									
03	29791	X	-0-	-0-	-29791	-0-					Y	11					336
04	27690	X	-0-	-0-	-27690	-0-					Y	116	129	1			323
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	255	1			150
06	0	W	1442	-0-	1442	1442	115	1	1327	2	Y	-0-					150

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

01	10757	X	10361	-0-	-396	-0-	864	1	9497	2	Y	-0-					-0-
02	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	812	1	9435	2	Y	-0-					-0-
03	10261	X	10110	-0-	-151	-0-	801	1	9309	2	Y	-0-					-0-
04	10020	X	9468	-0-	-552	-0-	737	1	8731	2	Y	-0-					-0-
05	11346	X	9587	-0-	-1759	-0-	806	1	8781	2	Y	-0-					-0-
06	10980	X	8588	-0-	-2392	-0-	1161	1	7427	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

01	26195	X	25231	-0-	-964	-0-	25046	2	185	9	N	168	7	8			456
02	23408	X	23046	-0-	-362	-0-	22933	2	113	9	N	103	170	1	6	8	383
03	25854	X	25242	-0-	-612	-0-	25103	2	139	9	N	126	170	1	5	8	334
04	24420	X	24034	-0-	-386	-0-	23912	2	122	9	N	111	176	1	5	8	264
05	25513	X	23791	-0-	-1722	-0-	23679	2	112	9	N	102	171	1	7	8	188
06	24690	X	23446	-0-	-1244	-0-	23338	2	108	9	N	98	8	8			278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4594	-0-	-1668	-0-	89	1 6 9	4499	2	N	5	14	1			11
02	5572	X	5545	-0-	-27	-0-	103	1 8 9	5434	2	N	7					18
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	146	1 4 9	7074	2	N	4	14	1			8
04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	130	1 3 9	5847	2	N	3					11
05	6138	X	4908	-0-	-1230	-0-	110	1 3 9	4795	2	N	3					14
06	6990	X	5470	-0-	-1520	-0-	394	1 1 9	5075	2	N	1					15

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	7811	-0-	-3132	-0-	152	1 6 9	7653	2	N	5	14	1			11
02	9884	X	6356	-0-	-3528	-0-	118	1 8 9	6230	2	N	7					18
03	10788	X	6818	-0-	-3970	-0-	138	1 4 9	6676	2	N	4	14	1			8
04	10050	X	5552	-0-	-4498	-0-	121	1 3 9	5428	2	N	3					11
05	9424	X	6905	-0-	-2519	-0-	154	1 3 9	6748	2	N	3					14
06	7560	X	5965	-0-	-1595	-0-	430	1 1 9	5534	2	N	1					15

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8338	-0-	-1117	-0-	162	1 6 9	8170	2	N	5	14	1			11
02	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	163	1 8 9	8638	2	N	7					18
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	190	1 4 9	9165	2	N	4	14	1			8
04	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	200	1 3 9	9004	2	N	3					11
05	9765	X	8289	-0-	-1476	-0-	185	1 3 9	8101	2	N	3					14
06	9450	X	8384	-0-	-1066	-0-	605	1 1 9	7778	2	N	1					15

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	6741	-0-	-2435	-0-	131	1 6 9	6604	2	N	5	14	1			11
02	8288	X	5906	-0-	-2382	-0-	109	1 8 9	5789	2	N	7					18
03	8928	X	7346	-0-	-1582	-0-	149	1 4 9	7193	2	N	4	14	1			8
04	8070	X	7235	-0-	-835	-0-	157	1 3 9	7075	2	N	3					11
05	7719	X	5893	-0-	-1826	-0-	132	1 3 9	5758	2	N	3					14
*06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	556	1 1 9	7151	2	N	1					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	13265	-0-	-4312	-0-	13214	2	51	9	N	46	174	1			184
02	14476	X	11758	-0-	-2718	-0-	11721	2	37	9	N	34					218
03	14942	X	12324	-0-	-2618	-0-	12289	2	35	9	N	32	173	1			77
04	13890	X	11649	-0-	-2241	-0-	11618	2	31	9	N	28					105
05	13857	X	11773	-0-	-2084	-0-	11738	2	35	9	N	32					137
06	12840	X	11209	-0-	-1631	-0-	11180	2	29	9	N	26	1	8			162

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	19573	-0-	-3491	-0-	19526	2	47	9	N	43	172	1	2	8	172
02	20384	X	18441	-0-	-1943	-0-	18382	2	59	9	N	54	3	8			223
03	22568	X	20228	-0-	-2340	-0-	20173	2	55	9	N	50	181	1	4	8	88
04	21840	X	18371	-0-	-3469	-0-	18330	2	41	9	N	37	3	8			122
05	20615	X	17592	-0-	-3023	-0-	17549	2	43	9	N	39	4	8			157
06	19770	X	16393	-0-	-3377	-0-	16354	2	39	9	N	35	4	8			188

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31744	X	27113	-0-	-4631	-0-	816	1	26297	2	N	-0-					-0-
02	28084	X	24388	-0-	-3696	-0-	740	1	23648	2	N	-0-					-0-
03	30411	X	26616	-0-	-3795	-0-	804	1	25812	2	N	-0-					-0-
04	27840	X	24500	-0-	-3340	-0-	703	1	23797	2	N	-0-					-0-
05	28055	X	24414	-0-	-3641	-0-	681	1	23733	2	N	-0-					-0-
06	26250	X	23410	-0-	-2840	-0-	650	1	22760	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	24945	-0-	-3637	-0-	751	1	24194	2	N	-0-					-0-
02	24332	X	21434	-0-	-2898	-0-	650	1	20784	2	N	-0-					-0-
03	26939	X	23418	-0-	-3521	-0-	708	1	22710	2	N	-0-					-0-
04	25890	X	21370	-0-	-4520	-0-	613	1	20757	2	N	-0-					-0-
05	26257	X	21591	-0-	-4666	-0-	602	1	20989	2	N	-0-					-0-
06	24150	X	20450	-0-	-3700	-0-	568	1	19882	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-					-0-
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	1489	-0-	-1211	-0-	91	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	423	1	1937	2	N	-0-					-0-
*06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	263	1	2192	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6487	-0-	-1232	-0-	830	1	5657	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5359	-0-	-1361	-0-	767	1	4592	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6132	-0-	-843	-0-	318	1	5814	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	2726	-0-	-3544	-0-	166	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	6270	X	921	-0-	-5349	-0-	99	1	822	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	1415 147	1 9	17693	2	Y	134	191	1			37
02	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1149 156	1 9	13216	2	Y	142					179
03	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	1326 189	1 9	15251	2	Y	172	197	1			154
04	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	1235 158	1 9	14198	2	Y	144	196	1			102
05	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	1244 161	1 9	14310	2	Y	146	98	1			150
06	18630	X	15641	-0-	-2989	-0-	1239 147	1 9	14255	2	Y	134	196	1			88

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	29833	-0-	-4422	-0-	29833	2			N	-0-					-0-
02	29988	X	26123	-0-	-3865	-0-	26123	2			N	-0-					-0-
03	32085	X	26344	-0-	-5741	-0-	26344	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	27923	-0-	-2287	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
05	30535	X	27572	-0-	-2963	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	24968	-0-	-3892	-0-	24968	2			N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	1311 273	1 9	16383	2	Y	248	369	1			162
02	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	1075 182	1 9	12366	2	Y	165					327
03	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	1190 230	1 9	13688	2	Y	209	195	1			341
04	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	1185 240	1 9	13633	2	Y	218	394	1			165
05	14973	X	14830	-0-	-143	-0-	1169 222	1 9	13439	2	Y	202	196	1			171
06	17370	X	14299	-0-	-3071	-0-	1126 221	1 9	12952	2	Y	201	195	1			177

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	10679	-0-	-6464	-0-	780 147	1 9	9752	2	Y	134	191	1			37
02	15064	X	9543	-0-	-5521	-0-	751 156	1 9	8636	2	Y	142					179
03	15655	X	12766	-0-	-2889	-0-	1006 189	1 9	11571	2	Y	172	197	1			154
04	15150	X	11898	-0-	-3252	-0-	939 160	1 9	10799	2	Y	145	196	1	1	8	102
05	15655	X	10959	-0-	-4696	-0-	864 161	1 9	9934	2	Y	146	98	1			150
06	12360	X	10040	-0-	-2320	-0-	791 147	1 9	9102	2	Y	134	196	1			88

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	18098	-0-	-2734	-0-	17875	2	223	9	N	203	169	1	5	8	383
02	17332	X	14693	-0-	-2639	-0-	14580	2	113	9	N	103	168	1	2	8	316
03	18848	X	15612	-0-	-3236	-0-	15513	2	99	9	N	90	166	1	2	8	238
04	18240	X	15614	-0-	-2626	-0-	15493	2	121	9	N	110	5	8			343
05	18848	X	18683	-0-	-165	-0-	18558	2	125	9	N	114	3	8			454
06	17520	X	13958	-0-	-3562	-0-	13891	2	67	9	N	61	172	1	5	8	338

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	788	1	25386	2	N	-0-					-0-
02	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	676	1	21615	2	N	-0-					-0-
03	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	743	1	23850	2	N	-0-					-0-
04	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	645	1	21852	2	N	-0-					-0-
05	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	640	1	22316	2	N	-0-					-0-
*06	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	594	1	20803	2	N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4947	-0-	-1408	-0-	4903	2	44	9	N	40	8	8			292
02	4620	X	3341	-0-	-1279	-0-	3305	2	36	9	N	33	7	8			318
03	4960	X	3812	-0-	-1148	-0-	3778	2	34	9	N	31	171	1	5	8	173
04	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	4528	2	34	9	N	31	9	8			195
05	4960	X	4599	-0-	-361	-0-	4560	2	39	9	N	35	7	8			223
06	4800	X	3171	-0-	-1629	-0-	825	1	2326	2	N	18	8	8			233
							20	9									

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7592	-0-	-1429	-0-	7462	2	130	9	N	118	169	1	8	8	409
02	8148	X	6044	-0-	-2104	-0-	5934	2	110	9	N	100	165	1	5	8	339
03	8773	X	7445	-0-	-1328	-0-	7282	2	163	9	N	148	178	1	6	8	303
04	8130	X	7287	-0-	-843	-0-	7160	2	127	9	N	115	163	1	13	8	242
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8766	2	161	9	N	146	10	8			378
*06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	825	1	6547	2	N	98	14	8			462
							108	9									

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11561	-0-	-2079	-0-	321	1	11240	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	10136	-0-	-2184	-0-	243	1	9893	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11315	-0-	-930	-0-	252	1	11063	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10678	-0-	-572	-0-	207	1	10471	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10723	-0-	-902	-0-	212	1	10511	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10173	-0-	-1017	-0-	186	1	9987	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	12707	-0-	-220	-0-	353	1	12354	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	11278	-0-	-538	-0-	270	1	11008	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12451	-0-	-1065	-0-	277	1	12174	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12314	-0-	-766	-0-	238	1	12076	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	12406	-0-	-1110	-0-	245	1	12161	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	12080	-0-	-220	-0-	221	1	11859	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	15271	-0-	-2585	-0-	424	1	14847	2	N	-0-					-0-
02	16128	X	13300	-0-	-2828	-0-	319	1	12981	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	14542	-0-	-1919	-0-	324	1	14218	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	11748	-0-	-4182	-0-	227	1	11521	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	11940	-0-	-3870	-0-	236	1	11704	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	12140	-0-	-2650	-0-	222	1	11918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	14105	-0-	-3007	-0-	13865	2	240	9	N	218	173	1	1	8	274
02	14784	X	10687	-0-	-4097	-0-	10551	2	136	9	N	124					398
03	15531	X	12960	-0-	-2571	-0-	12827	2	133	9	N	121	337	1	1	8	181
04	14670	X	14103	-0-	-567	-0-	13913	2	190	9	N	173	1	8			353
05	14539	X	12050	-0-	-2489	-0-	11896	2	154	9	N	140	1	8			492
06	13650	X	12032	-0-	-1618	-0-	11926	2	106	9	N	96	175	1	1	8	412

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	17657	-0-	-2586	-0-	17645	2	12	9	N	11	170	1	11	8	117
02	18284	X	15473	-0-	-2811	-0-	15414	2	59	9	N	54	6	8			165
03	19437	X	16521	-0-	-2916	-0-	16468	2	53	9	N	48	4	8			209
04	18810	X	16431	-0-	-2379	-0-	16384	2	47	9	N	43	3	8			249
05	18414	X	16483	-0-	-1931	-0-	16432	2	51	9	N	46	6	8			289
06	17100	X	15191	-0-	-1909	-0-	15128	2	63	9	N	57	3	8			343

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	15762	2	173	9	N	157	11	8			373
02	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	14307	2	94	9	N	85	169	1	5	8	284
03	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	15743	2	124	9	N	113	181	1	7	8	209
04	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13399	2	101	9	N	92	8	8			293
05	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12581	2	91	9	N	83	10	8			366
*06	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	828	1	12749	2	N	110	166	1	12	8	298
							121	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	486	1	12474	2	N	4					16
							4	9									
02	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	400	1	12128	2	N	6					22
							7	9									
03	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	473	1	13203	2	N	6	11	1			17
							7	9									
04	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	469	1	12746	2	N	7	11	1			13
							8	9									
05	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	448	1	13096	2	N	7					20
							8	9									
*06	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	619	1	12250	2	N	6					26
							7	9									

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	17166	-0-	-2798	-0-	644	1	16515	2	N	6	8	1			3
							7	9									
02	18032	X	15083	-0-	-2949	-0-	481	1	14598	2	N	4					7
							4	9									
03	19964	X	16981	-0-	-2983	-0-	587	1	16387	2	N	6	8	1			5
							7	9									
04	18090	X	15044	-0-	-3046	-0-	533	1	14502	2	N	8	4	1			9
							9	9									
05	17887	X	15033	-0-	-2854	-0-	497	1	14526	2	N	9	4	1			14
							10	9									
06	16620	X	13576	-0-	-3044	-0-	652	1	12918	2	N	5	4	1			15
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	18734	-0-	-207	-0-	1377	1	17210	2	N	134					173
							147	9									
02	17108	X	15098	-0-	-2010	-0-	1602	1	13401	2	N	86					259
							95	9									
03	18941	X	16184	-0-	-2757	-0-	1508	1	14676	2	N	-0-	198	1			61
04	18330	X	15433	-0-	-2897	-0-	1285	1	14023	2	N	114	2	8			173
							125	9									
05	18724	X	14229	-0-	-4495	-0-	1367	1	12850	2	N	11	151	1			33
							12	9									
06	18120	X	14139	-0-	-3981	-0-	1284	1	12739	2	N	105					138
							116	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4092	-0-	-341	-0-	3984	2	108	9	N	98	332	1	20	8	109
02	4536	X	3949	-0-	-587	-0-	3728	2	221	9	N	201	42	8			268
03	5022	X	4666	-0-	-356	-0-	4534	2	132	9	N	120	168	1	22	8	198
04	4860	X	4063	-0-	-797	-0-	3929	2	134	9	N	122	23	8			297
05	4371	X	3877	-0-	-494	-0-	3766	2	111	9	N	101	13	8			385
06	4530	X	3678	-0-	-852	-0-	3554	2	124	9	N	113	163	1	2	8	333

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	12378	-0-	-2812	-0-	12266	2	112	9	Y	102	59	1	2	8	165
02	13720	X	11165	-0-	-2555	-0-	11063	2	102	9	Y	93	68	1			190
03	13609	X	10920	-0-	-2689	-0-	10800	2	120	9	Y	109	196	1			103
04	11970	X	10845	-0-	-1125	-0-	10733	2	112	9	Y	102	74	1			131
05	12369	X	9630	-0-	-2739	-0-	9565	2	65	9	Y	59	84	1			106
06	11970	X	10847	-0-	-1123	-0-	10716	2	131	9	Y	119	75	1			150

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	12088	-0-	-6667	-0-	11976	2	112	9	Y	102	83	1	1	8	191
02	16212	X	14572	-0-	-1640	-0-	14461	2	111	9	Y	101	78	1	1	8	213
03	16740	X	15612	-0-	-1128	-0-	15491	2	121	9	Y	110	219	1	1	8	103
04	15990	X	14867	-0-	-1123	-0-	14798	2	69	9	Y	63	74	1	4	8	88
05	16523	X	15377	-0-	-1146	-0-	15325	2	52	9	Y	47	56	1	2	8	77
06	15600	X	14975	-0-	-625	-0-	14880	2	95	9	Y	86	55	1	3	8	105

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7361	-0-	-265	-0-	7273	2	88	9	N	80	4	8			458
02	6888	X	6338	-0-	-550	-0-	6263	2	75	9	N	68	2	8			524
03	7688	X	6879	-0-	-809	-0-	6749	2	130	9	N	118	324	1	3	8	315
04	7440	X	5896	-0-	-1544	-0-	5747	2	149	9	N	135	4	8			446
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	8956	2	167	9	N	152	165	1	5	8	428
*06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7394	2	163	9	N	148	172	1	6	8	398

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		197	-0-	197	360	197	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		102	-0-	102	462	102	2			N	-0-					-0-
03	541	X	79	-0-	-462	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

01	13826	X	8203	-0-	-5623	-0-	308	1	7888	2	N	6	8	1			3
							7	9									
02	13468	X	6780	-0-	-6688	-0-	216	1	6560	2	N	4					7
							4	9									
03	14911	X	7447	-0-	-7464	-0-	257	1	7182	2	N	7	9	1			5
							8	9									
04	14430	X	7072	-0-	-7358	-0-	251	1	6814	2	N	6	4	1			7
							7	9									
05	9920	X	6890	-0-	-3030	-0-	227	1	6655	2	N	7	4	1			10
							8	9									
06	7950	X	6249	-0-	-1701	-0-	300	1	5945	2	N	4	4	1			10
							4	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

01	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	1493	1	18662	2	N	-0-					162
02	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	1772	1	14822	2	N	164	197	1			129
							180	9									
03	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	1689	1	16441	2	N	88	195	1			22
							97	9									
04	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	1481	1	16168	2	N	103	4	8			121
							113	9									
05	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	1758	1	16528	2	N	7	46	1			82
							8	9									
*06	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	1612	1	16000	2	N	94					176
							103	9									

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

01	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18255	2	224	9	N	204	175	1			317
02	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	15097	2	133	9	N	121	168	1			270
03	16523	X	7114	-0-	-9409	-0-	7001	2	113	9	N	103	165	1			208
04	15990	X	2556	-0-	-13434	-0-	2515	2	41	9	N	37					245
05	16523	X	2898	-0-	-13625	-0-	2842	2	56	9	N	51	173	1			123
06	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					123

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

01	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	12803	2	499	9	N	454	509	1	4	8	444
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8646	2	337	9	N	306	335	1	1	8	414
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8333	2	327	9	N	297	519	1	1	8	191
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3038	2	226	9	N	205	1	8			395
05	2914	X	1296	-0-	-1618	-0-	1139	2	157	9	N	143	167	1			371
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					371

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5385	-0-	-1745	-0-	387	1	4998	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	4446	-0-	-1994	-0-	295	1	4151	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5726	-0-	-505	-0-	716	1	5010	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5114	-0-	-376	-0-	598	1	4516	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5311	-0-	-238	-0-	738	1	4573	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	806	1	4367	2	Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	14609	-0-	-4859	-0-	835	1	13715	2	Y	54	139	1			136
							59	9									
02	17584	X	13758	-0-	-3826	-0-	818	1	12940	2	Y	-0-					136
03	19468	X	15832	-0-	-3636	-0-	975	1	14666	2	Y	174	129	1	2	8	179
							191	9									
04	16680	X	14620	-0-	-2060	-0-	917	1	13623	2	Y	73	119	1	13	8	120
							80	9									
05	16089	X	15438	-0-	-651	-0-	984	1	14351	2	Y	94	117	1			97
							103	9									
06	15330	X	14600	-0-	-730	-0-	1020	1	13544	2	Y	33					130
							36	9									

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	10632	-0-	-4279	-0-	609	1	10003	2	Y	18	53	1			49
							20	9									
02	13440	X	9774	-0-	-3666	-0-	581	1	9193	2	Y	-0-					49
03	14880	X	10395	-0-	-4485	-0-	644	1	9687	2	Y	58	47	1			60
							64	9									
04	10710	X	10207	-0-	-503	-0-	642	1	9539	2	Y	24	40	1	4	8	40
							26	9									
05	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	717	1	10457	2	Y	33	39	1	2	8	32
							36	9									
*06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	757	1	10054	2	Y	11					43
							12	9									

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	26711	-0-	-3545	-0-	1861	1	24624	2	N	205	197	1			165
							226	9									
02	27328	X	23104	-0-	-4224	-0-	2483	1	20518	2	N	94					259
							103	9									
03	30256	X	24569	-0-	-5687	-0-	1420	1	23140	2	N	8	195	1			72
							9	9									
04	28020	X	23360	-0-	-4660	-0-	1910	1	21197	2	N	230	177	1	7	8	118
							253	9									
05	26722	X	21684	-0-	-5038	-0-	2220	1	19455	2	N	8	102	1			24
							9	9									
06	25860	X	19766	-0-	-6094	-0-	1351	1	18415	2	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	12561	-0-	-1699	-0-	1015	1	11546	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	11003	-0-	-1877	-0-	432	1	10571	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	11745	-0-	-1864	-0-	374	1	11371	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	11081	-0-	-1789	-0-	338	1	10742	2	N	1					1
							1	9									
05	12555	X	11973	-0-	-582	-0-	421	1	11552	2	N	-0-					1
06	12150	X	9910	-0-	-2240	-0-	358	1	9552	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	19237	-0-	-3982	-0-	1555	1	17682	2	N	-0-					-0-
02	18564	X	17970	-0-	-594	-0-	706	1	17264	2	N	-0-					-0-
03	20212	X	17353	-0-	-2859	-0-	553	1	16800	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	16334	-0-	-2296	-0-	498	1	15834	2	N	2					2
							2	9									
05	19902	X	16646	-0-	-3256	-0-	585	1	16061	2	N	-0-					2
06	19260	X	13729	-0-	-5531	-0-	496	1	13233	2	N	-0-					2

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	21710	-0-	-2222	-0-	886	1	20824	2	N	-0-					-0-
02	21616	X	6332	-0-	-15284	-0-	990	1	5342	2	N	-0-					-0-
03	23932	X	12870	-0-	-11062	-0-	895	1	11975	2	N	-0-					-0-
04	23160	X	11002	-0-	-12158	-0-	2543	1	8459	2	N	-0-					-0-
05	23250	X	12179	-0-	-11071	-0-	711	1	11468	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	14513	-0-	-6487	-0-	848	1	13665	2	N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	14740	-0-	-7487	-0-	601	1	14139	2	N	-0-					-0-
02	18480	X	2341	-0-	-16139	-0-	366	1	1975	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	675	-0-	-14949	-0-	47	1	628	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	7417	-0-	-7703	-0-	1714	1	5703	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	9250	-0-	-6374	-0-	540	1	8710	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	12757	-0-	-1493	-0-	746	1	12011	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	7559	-0-	-4035	-0-	543	1	7016	2	Y	-0-					-0-
02	8932	X	7299	-0-	-1633	-0-	485	1	6814	2	Y	-0-					-0-
03	9889	X	8363	-0-	-1526	-0-	1046	1	7317	2	Y	-0-					-0-
04	9180	X	8842	-0-	-338	-0-	1035	1	7807	2	Y	-0-					-0-
05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	1285	1	7965	2	Y	-0-					-0-
*06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	1381	1	7487	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	26349	-0-	-3721	-0-	25989	2	360	9	N	327	393	1			162
02	27160	X	23151	-0-	-4009	-0-	858	1	22238	2	N	50					212
							55	9									
03	28303	X	25527	-0-	-2776	-0-	1073	1	24085	2	N	335	390	1			157
							369	9									
04	26070	X	24320	-0-	-1750	-0-	966	1	23148	2	N	187	198	1	3	8	143
							206	9									
05	26939	X	21845	-0-	-5094	-0-	389	1	21255	2	N	183	191	1			135
							201	9									
06	25500	X	15843	-0-	-9657	-0-	247	1	15500	2	N	87	194	1			28
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30907	X	26944	-0-	-3963	-0-	1987	1	24838	2	Y	108	116	1			268
							119	9									
02	27860	X	22677	-0-	-5183	-0-	1805	1	20759	2	Y	103	241	1	1	8	129
							113	9									
03	30597	X	23009	-0-	-7588	-0-	1837	1	21127	2	Y	41					170
							45	9									
04	28860	X	23515	-0-	-5345	-0-	1869	1	21493	2	Y	139	120	1	1	8	188
							153	9									
05	28737	X	22951	-0-	-5786	-0-	1829	1	21033	2	Y	81					269
							89	9									
06	25200	X	24639	-0-	-561	-0-	1967	1	22624	2	Y	44	119	1			194
							48	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	21098	2	188	9	N	171	201	1			149
02	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	773	1	20021	2	N	80	200	1			29
							88	9									
03	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	969	1	21741	2	N	197	198	1			28
							217	9									
04	21750	X	21298	-0-	-452	-0-	849	1	20327	2	N	111	109	1	3	8	27
							122	9									
05	23126	X	21994	-0-	-1132	-0-	392	1	21471	2	N	119					146
							131	9									
06	22380	X	21773	-0-	-607	-0-	341	1	21335	2	N	88	195	1			39
							97	9									

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	20864	-0-	-2851	-0-	20801	2	63	9	N	57	2	8			449
02	20832	X	19415	-0-	-1417	-0-	19367	2	48	9	N	44	157	1			336
03	21855	X	21095	-0-	-760	-0-	21076	2	19	9	N	17	162	1	1	8	190
04	21030	X	19446	-0-	-1584	-0-	19446	2			N	-0-					190
05	21483	X	18965	-0-	-2518	-0-	18937	2	28	9	N	25					215
06	20790	X	17717	-0-	-3073	-0-	17627	2	90	9	N	82					297

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	28988	-0-	-3779	-0-	28627	2	361	9	N	328	397	1			157
02	29596	X	27470	-0-	-2126	-0-	27397	2	73	9	N	66					223
03	30442	X	29627	-0-	-815	-0-	29333	2	294	9	N	267	314	1			176
04	29460	X	26461	-0-	-2999	-0-	72	1	26257	2	N	120	88	1	2	8	206
							132	9									
05	30411	X	25841	-0-	-4570	-0-	25707	2	134	9	N	122	305	1			23
06	29430	X	21654	-0-	-7776	-0-	21536	2	118	9	N	107					130

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	5270	-0-	-8990	-0-	381	1	4759	2	N	118					228
							130	9									
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	709	1	5927	2	N	4	193	1			39
							4	9									
03	5208	X	2521	-0-	-2687	-0-	235	1	2286	2	N	-0-					39
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					39
05	7347	X	32	-0-	-7315	-0-	3	1	29	2	N	-0-					39
06	7110	X	415	-0-	-6695	-0-	38	1	377	2	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	17635	-0-	-7227	-0-	1234	1	16331	2	N	64	198	1			23
							70	9									
02	22036	X	15295	-0-	-6741	-0-	1640	1	13550	2	N	95					118
							105	9									
03	23157	X	16353	-0-	-6804	-0-	945	1	15400	2	N	7	36	1			89
							8	9									
04	20730	X	16884	-0-	-3846	-0-	1395	1	15481	2	N	7	7	8			89
							8	9									
05	21421	X	15450	-0-	-5971	-0-	1583	1	13867	2	N	-0-					89
06	17070	X	12917	-0-	-4153	-0-	883	1	12034	2	N	-0-					89

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	13722	-0-	-4475	-0-	13722	2			N	-0-					118
02	16436	X	9934	-0-	-6502	-0-	9934	2			N	-0-					118
03	18197	X	5967	-0-	-12230	-0-	5909	2	58	9	N	53	104	1			67
04	15000	X	6247	-0-	-8753	-0-	17	1	6226	2	N	4	4	8			67
							4	9									
05	14632	X	1894	-0-	-12738	-0-	1894	2			N	-0-					67
06	13290	X	1894	-0-	-11396	-0-	1894	2			N	-0-					67

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	361	1	9257	2	N	4					16
							4	9									
02	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	275	1	8363	2	N	6					22
							7	9									
03	9486	X	8710	-0-	-776	-0-	301	1	8402	2	N	6	11	1			17
							7	9									
04	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	336	1	9147	2	N	7	11	1			13
							8	9									
05	9610	X	8856	-0-	-754	-0-	293	1	8557	2	N	5					18
							6	9									
06	9300	X	8297	-0-	-1003	-0-	399	1	7891	2	N	6					24
							7	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	17365	-0-	-4056	-0-	17186	2	179	9	N	163	199	1			162
02	19040	X	15518	-0-	-3522	-0-	15451	2	67	9	N	61					223
03	20708	X	17432	-0-	-3276	-0-	17222	2	210	9	N	191	389	1			25
04	19170	X	14964	-0-	-4206	-0-	41	1	14816	2	N	97	1	8			121
							107	9									
05	18445	X	16770	-0-	-1675	-0-	16652	2	118	9	N	107	79	1			149
06	16860	X	15026	-0-	-1834	-0-	15026	2			N	-0-					149

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	1645	-0-	-11840	-0-	101	1	1335	2	N	190	198	1			165
							209	9									
02	4480	X	1047	-0-	-3433	-0-	104	1	858	2	N	77					242
							85	9									
03	5611	X	1611	-0-	-4000	-0-	92	1	1497	2	N	20	197	1			65
							22	9									
04	5430	X	1301	-0-	-4129	-0-	107	1	1184	2	N	9	9	8			65
							10	9									
05	5611	X	1204	-0-	-4407	-0-	119	1	1046	2	N	35	88	1			12
							39	9									
06	1590	X	635	-0-	-955	-0-	43	1	592	2	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	711	1	9183	2	Y	-0-					-0-
02	8204	X	7987	-0-	-217	-0-	531	1	7456	2	Y	-0-					-0-
03	9641	X	8129	-0-	-1512	-0-	1017	1	7112	2	Y	-0-					-0-
04	9570	X	8619	-0-	-951	-0-	1009	1	7610	2	Y	-0-					-0-
05	9889	X	8805	-0-	-1084	-0-	1224	1	7581	2	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8240	-0-	-1330	-0-	1283	1	6957	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	18704	-0-	-4856	-0-	18378	2	326	9	N	296	341	1	2	8	488
02	19964	X	15468	-0-	-4496	-0-	15257	2	211	9	N	192	2	8			678
03	20119	X	17486	-0-	-2633	-0-	17258	2	228	9	N	207	338	1	1	8	546
04	18840	X	16281	-0-	-2559	-0-	16031	2	250	9	N	227	336	1	1	8	436
05	18972	X	15922	-0-	-3050	-0-	15670	2	252	9	N	229	2	8			663
06	18090	X	15986	-0-	-2104	-0-	15757	2	229	9	N	208	341	1	4	8	526

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31384	X	31384	-0-	-0-	-0-	31163	2	221	9	N	201	1	8			940
02	25200	X	22977	-0-	-2223	-0-	22841	2	136	9	N	124					1064
03	27621	X	25886	-0-	-1735	-0-	25818	2	68	9	N	62	516	1			610
04	28080	X	23621	-0-	-4459	-0-	23523	2	98	9	N	89	1	8			698
05	29016	X	24693	-0-	-4323	-0-	24559	2	134	9	N	122	1	8			819
06	28080	X	22922	-0-	-5158	-0-	22831	2	91	9	N	83	3	8			899

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	15791	-0-	-2561	-0-	592	1	15188	2	N	10	14	1			17
							11	9									
02	16576	X	14228	-0-	-2348	-0-	454	1	13768	2	N	5	14	1			8
							6	9									
03	17732	X	14316	-0-	-3416	-0-	495	1	13813	2	N	7	13	1			2
							8	9									
04	16350	X	12892	-0-	-3458	-0-	457	1	12427	2	N	7					9
							8	9									
05	16616	X	11092	-0-	-5524	-0-	366	1	10718	2	N	7					16
							8	9									
06	15270	X	11158	-0-	-4112	-0-	536	1	10611	2	N	10	16	1			10
							11	9									

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	17180	-0-	-2443	-0-	644	1	16525	2	N	10	14	1			17
							11	9									
02	17724	X	15493	-0-	-2231	-0-	494	1	14993	2	N	5	14	1			8
							6	9									
03	19127	X	16831	-0-	-2296	-0-	582	1	16241	2	N	7	13	1			2
							8	9									
04	17190	X	16172	-0-	-1018	-0-	573	1	15590	2	N	8					10
							9	9									
05	17763	X	16727	-0-	-1036	-0-	553	1	16164	2	N	9					19
							10	9									
06	16620	X	15941	-0-	-679	-0-	766	1	15164	2	N	10	16	1			13
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	20626	-0-	-4856	-0-	1667	1	18959	2	N	-0-					-0-
02	22680	X	18394	-0-	-4286	-0-	723	1	17671	2	N	-0-					-0-
03	23033	X	19166	-0-	-3867	-0-	611	1	18555	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	17721	-0-	-3309	-0-	540	1	17179	2	N	2					2
							2	9									
05	20863	X	17923	-0-	-2940	-0-	630	1	17293	2	N	-0-					2
06	19950	X	16627	-0-	-3323	-0-	601	1	16026	2	N	-0-					2

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	772	1	12859	2	Y	142	87	1			111
							156	9									
02	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	946	1	10169	2	Y	137	171	1			77
							151	9									
03	12772	X	12752	-0-	-20	-0-	1087	1	11524	2	Y	128	90	1			115
							141	9									
04	13350	X	11532	-0-	-1818	-0-	1357	1	10078	2	Y	88	161	1			42
							97	9									
05	13795	X	452	-0-	-13343	-0-	18	1	281	2	Y	139	87	1			94
							153	9									
06	12960	X	9306	-0-	-3654	-0-	553	1	8631	2	Y	111	87	1			118
							122	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	22607	-0-	-5727	-0-	1827	1	20780	2	N	-0-					-0-
02	25200	X	19224	-0-	-5976	-0-	755	1	18469	2	N	-0-					-0-
03	25048	X	20331	-0-	-4717	-0-	648	1	19683	2	N	-0-					-0-
04	22620	X	18234	-0-	-4386	-0-	556	1	17676	2	N	2					2
							2	9									
05	22599	X	18047	-0-	-4552	-0-	634	1	17413	2	N	-0-					2
06	21870	X	16574	-0-	-5296	-0-	599	1	15975	2	N	-0-					2

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	23467	-0-	-5456	-0-	23344	2	123	9	N	112	175	1	2	8	296
02	23772	X	20981	-0-	-2791	-0-	20829	2	152	9	N	138	175	1			259
03	25637	X	22127	-0-	-3510	-0-	22055	2	72	9	N	65	179	1	2	8	143
04	23820	X	21155	-0-	-2665	-0-	21060	2	95	9	N	86	1	8			228
05	23808	X	21055	-0-	-2753	-0-	20971	2	84	9	N	76	4	8			300
06	22710	X	19773	-0-	-2937	-0-	19701	2	72	9	N	65	2	8			363

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58521	X	58521	-0-	-0-	-0-	1881	1	56640	2	N	-0-					-0-
02	52682	X	52682	-0-	-0-	-0-	3225	1	49457	2	N	-0-					-0-
03	56741	X	56741	-0-	-0-	-0-	3067	1	53674	2	N	-0-					-0-
04	52393	X	52393	-0-	-0-	-0-	3340	1	49053	2	N	-0-					-0-
05	52293	X	52293	-0-	-0-	-0-	3322	1	48971	2	N	-0-					-0-
*06	49204	X	49204	-0-	-0-	-0-	3102	1	46102	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	5509	-0-	-5248	-0-	303	1	5050	2	Y	142	87	1			111
							156	9									
02	9716	X	5438	-0-	-4278	-0-	450	1	4837	2	Y	137	171	1			77
							151	9									
03	10757	X	4837	-0-	-5920	-0-	405	1	4291	2	Y	128	90	1			115
							141	9									
04	7110	X	4703	-0-	-2407	-0-	547	1	4059	2	Y	88	161	1			42
							97	9									
05	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	1029	1	16123	2	Y	139	87	1			94
							153	9									
*06	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	762	1	11883	2	Y	111	87	1			118
							122	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

01	33604	X	21582	-0-	-12022	-0-	1550	1	20032	2	Y	-0-					-0-
02	30352	X	21903	-0-	-8449	-0-	1456	1	20447	2	Y	-0-					-0-
03	29760	X	21557	-0-	-8203	-0-	2697	1	18860	2	Y	-0-					-0-
04	26460	X	23782	-0-	-2678	-0-	2783	1	20999	2	Y	-0-					-0-
05	25761	X	23624	-0-	-2137	-0-	3283	1	20341	2	Y	-0-					-0-
06	23460	X	12062	-0-	-11398	-0-	1878	1	10184	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	1380	1	17830	2	Y	-0-					-0-
02	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	1092	1	15331	2	Y	-0-					-0-
03	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	2323	1	16243	2	Y	-0-					-0-
04	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	2075	1	15654	2	Y	-0-					-0-
05	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	2627	1	16276	2	Y	-0-					-0-
06	18600	X	17511	-0-	-1089	-0-	2726	1	14785	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

01	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	8527	2	482	9	N	438	500	1	10	8	367
02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7528	2	342	9	N	311	171	1	5	8	502
03	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9337	2	414	9	N	376	347	1	6	8	525
04	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	13693	2	345	9	N	314	340	1	8	8	491
05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13454	2	128	9	N	116	180	1	6	8	421
*06	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	12854	2	475	9	N	432	511	1	8	8	334

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

01	30845	X	22286	-0-	-8559	-0-	1801	1	20485	2	N	-0-					-0-
02	26152	X	19767	-0-	-6385	-0-	777	1	18990	2	N	-0-					-0-
03	27435	X	20490	-0-	-6945	-0-	653	1	19837	2	N	-0-					-0-
04	24240	X	19377	-0-	-4863	-0-	590	1	18785	2	N	2					2
							2	9									
05	23622	X	19238	-0-	-4384	-0-	676	1	18562	2	N	-0-					2
06	21570	X	17899	-0-	-3671	-0-	647	1	17252	2	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	693	1	11557	2	Y	100	90	1	1	8	102
							110	9									
02	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	686	1	9229	2	Y	71	44	1	1	8	128
							78	9									
03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	451	1	7059	2	Y	68	133	1	1	8	62
							75	9									
04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	692	1	7956	2	Y	91	32	1			121
							100	9									
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	461	1	7224	2	Y	75	95	1			101
							83	9									
06	11970	X	9075	-0-	-2895	-0-	721	1	8288	2	Y	60	81	1			80
							66	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	647	1	10774	2	Y	126	120	1	1	8	129
							139	9									
02	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	710	1	9548	2	Y	72	56	1	1	8	144
							79	9									
03	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	597	1	9352	2	Y	102	151	1	1	8	94
							112	9									
04	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	746	1	8577	2	Y	97	49	1			142
							107	9									
05	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	689	1	10791	2	Y	193	112	1			223
							212	9									
06	11190	X	9935	-0-	-1255	-0-	787	1	9052	2	Y	87	179	1			131
							96	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	199	1	2481	2	Y	-0-					-0-
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	435	1	4729	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	X	326	-0-	-1069	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4201	-0-	-1319	-0-	472	1	3729	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	2	-0-	-7314	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	126	-0-	-3878	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35439	X	35439	-0-	-0-	-0-	2576	1	32204	2	Y	599	590	1			152
							659	9									
02	30548	X	26190	-0-	-4358	-0-	2149	1	23381	2	Y	600	517	1			235
							660	9									
03	35960	X	13430	-0-	-22530	-0-	1713	1	11464	2	Y	230	327	1			138
							253	9									
04	34800	X	-0-	-0-	-34800	-0-					Y	-0-					138
05	35960	X	665	-0-	-35295	-0-	53	1	612	2	Y	-0-					138
06	30600	X	7616	-0-	-22984	-0-	856	1	6760	2	Y	-0-	68	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39229	X	39229	-0-	-0-	-0-	2862	1	35769	2	Y	544	569	1			138
							598	9									
02	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	2595	1	28226	2	Y	551	473	1			216
							606	9									
03	40300	X	24999	-0-	-15301	-0-	3215	1	21522	2	Y	238	311	1			143
							262	9									
04	39000	X	-0-	-0-	-39000	-0-					Y	-0-					143
05	40300	X	731	-0-	-39569	-0-	58	1	664	2	Y	8	6	8			145
							9	9									
06	35820	X	5430	-0-	-30390	-0-	586	1	4624	2	Y	200	71	1			274
							220	9									

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35743	X	25559	-0-	-10184	-0-	1876	1	23454	2	Y	208	225	1			53
							229	9									
02	32284	X	23273	-0-	-9011	-0-	1938	1	21085	2	Y	227	191	1			89
							250	9									
03	31434	X	16159	-0-	-15275	-0-	2083	1	13940	2	Y	124	139	1			74
							136	9									
04	27540	X	-0-	-0-	-27540	-0-					Y	-0-					74
05	27745	X	664	-0-	-27081	-0-	52	1	599	2	Y	12	11	8			75
							13	9									
06	24930	X	4344	-0-	-20586	-0-	488	1	3856	2	Y	-0-	37	1			38

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65751	X	6923	-0-	-58828	-0-	6891	2	32	9	Y	29	3	8			69
02	45892	X	1309	-0-	-44583	-0-	1170	2	139	9	Y	126	110	8			85
03	48856	X	9970	-0-	-38886	-0-	280	1	9669	2	Y	19	48	1	11	8	45
							21	9									
04	32640	X	4400	-0-	-28240	-0-	32	1	4337	2	Y	28	13	8			60
							31	9									
05	20119	X	12810	-0-	-7309	-0-	14	1	12750	2	Y	42	48	1	19	8	35
							46	9									
06	9660	X	9351	-0-	-309	-0-	60	1	9271	2	Y	18	14	8			39
							20	9									

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61969	X	41509	-0-	-20460	-0-	41480	2	29	9	Y	26					69
02	46424	X	35830	-0-	-10594	-0-	35806	2	24	9	Y	22	6	8			85
03	46748	X	38670	-0-	-8078	-0-	1089	1	37570	2	Y	10	48	1	2	8	45
							11	9									
04	45240	X	15892	-0-	-29348	-0-	115	1	15756	2	Y	19	4	8			60
							21	9									
05	46748	X	15028	-0-	-31720	-0-	17	1	14985	2	Y	24	48	1	1	8	35
							26	9									
06	40170	X	27599	-0-	-12571	-0-	178	1	27417	2	Y	4					39
							4	9									

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	34376	-0-	34376	34376	1105	1	33271	2	N	-0-					-0-
02	0	W	31258	-0-	31258	65634	1914	1	29344	2	N	-0-					-0-
03	0	W	34458	-0-	34458	100092	1863	1	32595	2	N	-0-					-0-
04	0	W	31419	-0-	31419	131511	2003	1	29416	2	N	-0-					-0-
05	161981	X	30470	-0-	-131511	-0-	1935	1	28535	2	N	-0-					-0-
06	33480	X	27770	-0-	-5710	-0-	1751	1	26019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	12318	-0-	-1229	-0-	529	1	11760	2	Y	26					157
							29	9									
02	12236	X	10233	-0-	-2003	-0-	425	1	9755	2	Y	48	88	1			117
							53	9									
03	12400	X	9903	-0-	-2497	-0-	1293	1	8557	2	Y	48					165
							53	9									
04	11910	X	11317	-0-	-593	-0-	2356	1	8924	2	Y	34	92	1			107
							37	9									
05	12307	X	11717	-0-	-590	-0-	2602	1	9102	2	Y	12					119
							13	9									
06	11910	X	10496	-0-	-1414	-0-	2029	1	8424	2	Y	39					158
							43	9									

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

01	125302	X	53737	-0-	-71565	-0-	1727	1	52010	2	N	-0-					-0-
02	59192	X	48076	-0-	-11116	-0-	2943	1	45133	2	N	-0-					-0-
03	62775	X	50476	-0-	-12299	-0-	2728	1	47748	2	N	-0-					-0-
04	57240	X	46901	-0-	-10339	-0-	2990	1	43911	2	N	-0-					-0-
05	57164	X	46574	-0-	-10590	-0-	2958	1	43616	2	N	-0-					-0-
06	51990	X	43353	-0-	-8637	-0-	2733	1	40620	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

01	111383	X	43715	-0-	-67668	-0-	1405	1	42310	2	N	-0-					-0-
02	48608	X	39333	-0-	-9275	-0-	2408	1	36925	2	N	-0-					-0-
03	51739	X	41798	-0-	-9941	-0-	2259	1	39539	2	N	-0-					-0-
04	47520	X	39291	-0-	-8229	-0-	2505	1	36786	2	N	-0-					-0-
05	47027	X	38795	-0-	-8232	-0-	2464	1	36331	2	N	-0-					-0-
06	42300	X	36207	-0-	-6093	-0-	2283	1	33924	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

01	30039	X	21525	-0-	-8514	-0-	1740	1	19785	2	N	-0-					-0-
02	25060	X	18961	-0-	-6099	-0-	745	1	18216	2	N	-0-					-0-
03	23653	X	19155	-0-	-4498	-0-	610	1	18545	2	N	-0-					-0-
04	22890	X	17978	-0-	-4912	-0-	548	1	17428	2	N	2					2
							2	9									
05	22475	X	18293	-0-	-4182	-0-	643	1	17650	2	N	-0-					2
06	20820	X	18239	-0-	-2581	-0-	659	1	17580	2	N	-0-					2

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

01	0	W	13918	-0-	13918	303268	1125	1	12793	2	N	-0-					-0-
02	0	W	11023	-0-	11023	314291	433	1	10590	2	N	-0-					-0-
03	325963	X	11672	-0-	-314291	-0-	372	1	11300	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	12793	-0-	-1277	-0-	390	1	12402	2	N	1					1
							1	9									
05	14539	X	11946	-0-	-2593	-0-	420	1	11525	2	N	1					2
							1	9									
06	13470	X	11201	-0-	-2269	-0-	405	1	10796	2	N	-0-					2

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

01	21402	X	21402	-0-	-0-	-0-	1537	1	19865	2	Y	-0-					-0-
02	18452	X	17878	-0-	-574	-0-	1189	1	16689	2	Y	-0-					-0-
03	20429	X	17288	-0-	-3141	-0-	2163	1	15125	2	Y	-0-					-0-
04	19770	X	18468	-0-	-1302	-0-	2161	1	16307	2	Y	-0-					-0-
05	20429	X	19727	-0-	-702	-0-	2741	1	16986	2	Y	-0-					-0-
06	20700	X	15359	-0-	-5341	-0-	2391	1	12968	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21185	X	21185	-0-	-0-	-0-	1521	1	19664	2	Y	-0-					-0-
02	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	1257	1	17648	2	Y	-0-					-0-
03	19313	X	17287	-0-	-2026	-0-	2163	1	15124	2	Y	-0-					-0-
04	18690	X	16929	-0-	-1761	-0-	1981	1	14948	2	Y	-0-					-0-
05	19313	X	17379	-0-	-1934	-0-	2415	1	14964	2	Y	-0-					-0-
06	20490	X	17839	-0-	-2651	-0-	2777	1	15062	2	Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

01	0	W	33336	-0-	33336	66124	1882	1	31363	2	N	83					407
							91	9									
02	92296	X	26172	-0-	-66124	-0-	1567	1	24555	2	N	45					452
							50	9									
03	36580	X	33570	-0-	-3010	-0-	2125	1	31370	2	N	68	193	1	1	8	326
							75	9									
04	34410	X	31359	-0-	-3051	-0-	1930	1	29370	2	N	54					380
							59	9									
05	33990	X	33990	-0-	-0-	-0-	2423	1	31512	2	N	50					430
							55	9									
06	32490	X	29824	-0-	-2666	-0-	1804	1	27962	2	N	53	196	1			287
							58	9									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

01	0	W	10591	-0-	10591	25490	598	1	9963	2	N	27					287
							30	9									
02	37093	X	11603	-0-	-25490	-0-	695	1	10886	2	N	20					307
							22	9									
03	18011	X	443	-0-	-17568	-0-	26	1	385	2	N	29	1	8			335
							32	9									
04	15450	X	641	-0-	-14809	-0-	39	1	598	2	N	4	1	8			338
							4	9									
05	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					338
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	2					340

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

01	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	271	1	6668	2	Y	-0-					78
02	10024	X	4822	-0-	-5202	-0-	247	1	4575	2	Y	-0-					78
03	11098	X	4823	-0-	-6275	-0-	258	1	4565	2	Y	-0-					78
04	8760	X	6553	-0-	-2207	-0-	385	1	6168	2	Y	-0-					78
05	8246	X	7197	-0-	-1049	-0-	561	1	6636	2	Y	-0-					78
*06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	609	1	6288	2	Y	-0-					78

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

01	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	602	1	14790	2	Y	-0-					78
02	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	755	1	13982	2	Y	-0-					78
03	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	713	1	12642	2	Y	-0-					78
04	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	789	1	12617	2	Y	-0-					78
05	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	1022	1	12087	2	Y	-0-					78
06	15780	X	15029	-0-	-751	-0-	1327	1	13702	2	Y	-0-					78

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	3304	X	1057	-0-	-2247	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					78
03	3658	X	176	-0-	-3482	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					78
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	167	1	2666	2	Y	-0-					78
05	2387	X	1417	-0-	-970	-0-	110	1	1307	2	Y	-0-					78
*06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	11240	-0-	-36097	-0-	908	1	10332	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	9404	-0-	-1824	-0-	370	1	9034	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10545	-0-	-1359	-0-	336	1	10209	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10209	-0-	-1131	-0-	311	1	9897	2	N	1					1
							1	9									
05	11408	X	10457	-0-	-951	-0-	367	1	10090	2	N	-0-					1
06	10890	X	9722	-0-	-1168	-0-	351	1	9371	2	N	-0-					1

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37231	X	37231	-0-	-0-	-0-	4340	1	32891	2	N	-0-					-0-
02	50568	X	27324	-0-	-23244	-0-	829	1	26495	2	N	-0-					-0-
03	50220	X	11392	-0-	-38828	-0-	345	1	11047	2	N	-0-					-0-
04	44610	X	21736	-0-	-22874	-0-	624	1	21112	2	N	-0-					-0-
05	41478	X	26669	-0-	-14809	-0-	4897	1	21772	2	N	-0-					-0-
06	36030	X	29858	-0-	-6172	-0-	837	1	29021	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394436	X	24582	-0-	-369854	-0-	2866	1	21716	2	N	-0-					-0-
02	38304	X	16979	-0-	-21325	-0-	515	1	16464	2	N	-0-					-0-
03	42408	X	224	-0-	-42184	-0-	7	1	217	2	N	-0-					-0-
04	41040	X	599	-0-	-40441	-0-	17	1	582	2	N	-0-					-0-
05	40610	X	223	-0-	-40387	-0-	41	1	182	2	N	-0-					-0-
06	23790	X	541	-0-	-23249	-0-	15	1	526	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9989	-0-	9989	9989	374	1	9593	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	0	W	9716	-0-	9716	19705	309	1	9385	2	N	20	28	1			14
							22	9									
03	0	W	10918	-0-	10918	30623	377	1	10519	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	39370	X	8747	-0-	-30623	-0-	310	1	8431	2	N	5	14	1			11
							6	9									
05	11439	X	9476	-0-	-1963	-0-	313	1	9151	2	N	11	14	1			8
							12	9									
06	10560	X	9324	-0-	-1236	-0-	448	1	8866	2	N	9					17
							10	9									

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15271	-0-	15271	15271	572	1	14677	2	N	20	14	1			22
							22	9									
02	0	W	13416	-0-	13416	28687	427	1	12967	2	N	20	28	1			14
							22	9									
03	0	W	13564	-0-	13564	42251	468	1	13074	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	54360	X	12109	-0-	-42251	-0-	429	1	11673	2	N	6	14	1			12
							7	9									
05	16523	X	11148	-0-	-5375	-0-	368	1	10767	2	N	12	14	1			10
							13	9									
06	14790	X	11018	-0-	-3772	-0-	529	1	10480	2	N	8					18
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	43073	-0-	43073	43073		2421	1	40353	2	N	272	395	1			311
								299	9									
02	0	W	34313	-0-	34313	77386		2044	1	32029	2	N	218	196	1			333
								240	9									
03	0	W	37241	-0-	37241	114627		2344	1	34596	2	N	274	196	1			411
								301	9									
04	148203	X	33576	-0-	-114627	-0-		2057	1	31309	2	N	191	196	1			406
								210	9									
05	43059	X	34677	-0-	-8382	-0-		2459	1	31977	2	N	219	197	1			428
								241	9									
06	41670	X	33516	-0-	-8154	-0-		2019	1	31290	2	N	188	191	1			425
								207	9									

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8913	-0-	8913	131104		334	1	8557	2	N	20	14	1			22
								22	9									
02	138764	X	7660	-0-	-131104	-0-		244	1	7394	2	N	20	28	1			14
								22	9									
03	10695	X	6409	-0-	-4286	-0-		221	1	6166	2	N	20	14	1			20
								22	9									
04	9600	X	7477	-0-	-2123	-0-		265	1	7206	2	N	5	14	1			11
								6	9									
05	9517	X	8448	-0-	-1069	-0-		279	1	8157	2	N	11	14	1			8
								12	9									
06	8640	X	7865	-0-	-775	-0-		377	1	7473	2	N	14					22
								15	9									

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56296	X	31565	-0-	-24731	-0-		31536	2	29	9	Y	26					69
02	34496	X	25696	-0-	-8800	-0-		25678	2	18	9	Y	16					85
03	32426	X	22625	-0-	-9801	-0-		637	1	21979	2	Y	8	48	1			45
								9	9									
04	31380	X	21552	-0-	-9828	-0-		156	1	21379	2	Y	15					60
								17	9									
05	32426	X	20320	-0-	-12106	-0-		23	1	20268	2	Y	26	48	1	3	8	35
								29	9									
06	30540	X	22215	-0-	-8325	-0-		143	1	22068	2	Y	4					39
								4	9									

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67983	X	37816	-0-	-30167	-0-		37787	2	29	9	Y	26					69
02	50344	X	33407	-0-	-16937	-0-		33389	2	18	9	Y	16					85
03	40145	X	37959	-0-	-2186	-0-		1069	1	36881	2	Y	8	48	1			45
								9	9									
04	36600	X	11029	-0-	-25571	-0-		80	1	10932	2	Y	15					60
								17	9									
05	37820	X	11212	-0-	-26608	-0-		13	1	11168	2	Y	28	48	1	5	8	35
								31	9									
06	36720	X	18323	-0-	-18397	-0-		118	1	18196	2	Y	8	4	8			39
								9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M. T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	15500	-0-	-12183	-0-	1121	1	14014	2	Y	332	367	1			130
							365	9									
02	25004	X	14720	-0-	-10284	-0-	1147	1	13187	2	Y	351	168	1			313
							386	9									
03	25358	X	21657	-0-	-3701	-0-	2010	1	19296	2	Y	319	497	1			135
							351	9									
04	19380	X	18820	-0-	-560	-0-	1715	1	16944	2	Y	146	191	1			90
							161	9									
05	19065	X	18245	-0-	-820	-0-	1451	1	16684	2	Y	100	155	1			35
							110	9									
06	20970	X	18768	-0-	-2202	-0-	1492	1	17158	2	Y	107	80	1			62
							118	9									

M. T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37851	X	15754	-0-	-22097	-0-	1144	1	14303	2	Y	279	464	1			109
							307	9									
02	34188	X	14866	-0-	-19322	-0-	1169	1	13447	2	Y	227	134	1			202
							250	9									
03	37851	X	19665	-0-	-18186	-0-	1811	1	17389	2	Y	423	446	1			179
							465	9									
04	19890	X	18721	-0-	-1169	-0-	1683	1	16621	2	Y	379	324	1			234
							417	9									
05	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	1719	1	19771	2	Y	231	384	1			81
							254	9									
*06	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	1572	1	18083	2	Y	43	99	1			25
							47	9									

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106502	X	30469	-0-	-76033	-0-	1143	1	29325	2	N	1					24
							1	9									
02	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-	812	1	24650	2	N	-0-					24
03	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	832	1	23218	2	N	5					29
							6	9									
04	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	751	1	20431	2	N	4					33
							4	9									
05	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	719	1	21022	2	N	6					39
							7	9									
*06	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	941	1	18639	2	N	10					49
							11	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11414	-0-	11414	11414	636	1	10591	2	Y	170	150	1	1	8	174
							187	9									
02	0	W	10551	-0-	10551	21965	719	1	9675	2	Y	143	76	1	1	8	240
							157	9									
03	0	W	11541	-0-	11541	33506	681	1	10670	2	Y	173	252	1	1	8	160
							190	9									
04	45470	X	11964	-0-	-33506	-0-	949	1	10913	2	Y	93	82	1			171
							102	9									
05	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	748	1	11711	2	Y	78	135	1			114
							86	9									
06	11310	X	11198	-0-	-112	-0-	888	1	10212	2	Y	89	92	1			111
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44888	X	43394	-0-	-1494	-0-	1306	1	42078	2	Y	9					19
							10	9									
02	37305	X	37305	-0-	-0-	-0-	1132	1	36163	2	Y	9	13	1			15
							10	9									
03	44888	X	39520	-0-	-5368	-0-	1194	1	38316	2	Y	9					24
							10	9									
04	43440	X	36316	-0-	-7124	-0-	1042	1	35271	2	Y	3					27
							3	9									
05	44888	X	36434	-0-	-8454	-0-	1016	1	35405	2	Y	12	18	1			21
							13	9									
06	40200	X	33595	-0-	-6605	-0-	932	1	32656	2	Y	6					27
							7	9									

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	26136	-0-	26136	310172	1903	1	23783	2	N	409	378	1			126
							450	9									
02	0	W	20545	-0-	20545	330717	1747	1	18369	2	N	390	195	1			321
							429	9									
03	0	W	20978	-0-	20978	351695	1721	1	18898	2	N	326	393	1			254
							359	9									
04	0	W	3542	-0-	3542	355237	344	1	3147	2	N	46	187	1	4	8	109
							51	9									
05	370004	X	14767	-0-	-355237	-0-	1166	1	13403	2	N	180	175	1			114
							198	9									
06	25290	X	16806	-0-	-8484	-0-	1328	1	15276	2	N	184					298
							202	9									

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71486	X	38253	-0-	-33233	-0-	2753	1	34414	2	N	987	993	1			150
							1086	9									
02	64568	X	37266	-0-	-27302	-0-	3122	1	32822	2	N	1202	998	1			354
							1322	9									
03	37468	X	37468	-0-	-0-	-0-	3027	1	33239	2	N	1093	1358	1			89
							1202	9									
04	37020	X	33442	-0-	-3578	-0-	3214	1	29422	2	N	733	579	1			243
							806	9									
05	41261	X	37983	-0-	-3278	-0-	2956	1	33990	2	N	943	996	1			190
							1037	9									
06	39930	X	38786	-0-	-1144	-0-	3027	1	34812	2	N	861	778	1			273
							947	9									

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53630	X	38808	-0-	-14822	-0-	38808	2			N	-0-					-0-
02	48440	X	32410	-0-	-16030	-0-	32410	2			N	-0-					-0-
03	53630	X	30845	-0-	-22785	-0-	30845	2			N	-0-					-0-
04	51900	X	30701	-0-	-21199	-0-	30701	2			N	-0-					-0-
05	42811	X	30738	-0-	-12073	-0-	30738	2			N	-0-					-0-
06	37560	X	29677	-0-	-7883	-0-	29677	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53413	X	39385	-0-	-14028	-0-	39385	2			N	-0-					-0-
02	48244	X	32306	-0-	-15938	-0-	32306	2			N	-0-					-0-
03	53413	X	31707	-0-	-21706	-0-	31707	2			N	-0-					-0-
04	51690	X	30051	-0-	-21639	-0-	30051	2			N	-0-					-0-
05	43338	X	28419	-0-	-14919	-0-	28419	2			N	-0-					-0-
06	38100	X	25239	-0-	-12861	-0-	25239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49855	X	49855	-0-	-0-	-0-	1226	1	48629	2	N	-0-					-0-
02	44128	X	42342	-0-	-1786	-0-	2419	1	39923	2	N	-0-					-0-
03	48856	X	42049	-0-	-6807	-0-	1328	1	40721	2	N	-0-					-0-
04	47280	X	39809	-0-	-7471	-0-	1678	1	38131	2	N	-0-					-0-
05	48856	X	38876	-0-	-9980	-0-	1959	1	36917	2	N	-0-					-0-
06	47280	X	36869	-0-	-10411	-0-	1294	1	35575	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4279	-0-	4279	24864	242	1	4037	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	3709	-0-	3709	28573	316	1	3393	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	4187	-0-	4187	32760	361	1	3826	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	3991	-0-	3991	36751	474	1	3517	2	Y	-0-					-0-
05	41572	X	4821	-0-	-36751	-0-	289	1	4532	2	Y	-0-					-0-
*06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	260	1	4047	2	Y	-0-					-0-

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11150	-0-	11150	199684	10761	2	389	9	N	354	334	1			364
02	0	W	10234	-0-	10234	209918	9897	2	337	9	N	306	171	1			499
03	220385	X	10467	-0-	-209918	-0-	10062	2	405	9	N	368	505	1			362
04	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11180	2	341	9	N	310	167	1			505
05	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	17179	2	265	9	N	241	340	1			406
*06	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	10	1	10918	2	N	166	172	1			400
							183	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42755	X	42755	-0-	-0-	-0-	1286	1	41457	2	Y	11					54
							12	9									
02	37152	X	37152	-0-	-0-	-0-	1127	1	36015	2	Y	9	37	1			26
							10	9									
03	39399	X	39399	-0-	-0-	-0-	1191	1	38198	2	Y	9					35
							10	9									
04	36376	X	36376	-0-	-0-	-0-	1044	1	35329	2	Y	3					38
							3	9									
05	35176	X	35176	-0-	-0-	-0-	981	1	34193	2	Y	2	25	1			15
							2	9									
*06	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	901	1	31550	2	Y	3	1	8			17
							3	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46765	X	46765	-0-	-0-	-0-	1407	1	45351	2	Y	6					55
							7	9									
02	41188	X	40276	-0-	-912	-0-	1222	1	39045	2	Y	8	37	1			26
							9	9									
03	45601	X	43029	-0-	-2572	-0-	1300	1	41719	2	Y	9					35
							10	9									
04	44130	X	40108	-0-	-4022	-0-	1151	1	38953	2	Y	4					39
							4	9									
05	45601	X	39445	-0-	-6156	-0-	1100	1	38331	2	Y	13	25	1			27
							14	9									
06	44130	X	36667	-0-	-7463	-0-	1018	1	35646	2	Y	3					30
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	36314	-0-	36314	426571	2633	1	32919	2	N	693	946	1			93
							762	9									
02	0	W	25329	-0-	25329	451900	2168	1	22789	2	N	338	195	1			236
							372	9									
03	0	W	25989	-0-	25989	477889	2135	1	23441	2	N	375	395	1			216
							413	9									
04	0	W	10940	-0-	10940	488829	1069	1	9781	2	N	82	195	1	4	8	99
							90	9									
05	0	W	25106	-0-	25106	513935	1991	1	22897	2	N	198	181	1			116
							218	9									
06	0	W	23794	-0-	23794	537729	1886	1	21689	2	N	199	194	1			121
							219	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

01	14012	X	6083	-0-	-7929	-0-	356	1	5727	2	Y	-0-					-0-
02	12656	X	6779	-0-	-5877	-0-	450	1	6329	2	Y	-0-					-0-
03	14012	X	7809	-0-	-6203	-0-	622	1	7187	2	Y	-0-					-0-
04	13560	X	8114	-0-	-5446	-0-	671	1	7443	2	Y	-0-					-0-
05	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	777	1	8795	2	Y	-0-					-0-
*06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	393	1	9054	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

01	64944	X	55276	-0-	-9668	-0-	3238	1	52038	2	Y	-0-					-0-
02	75768	X	42874	-0-	-32894	-0-	2844	1	40030	2	Y	-0-					-0-
03	83886	X	38049	-0-	-45837	-0-	3032	1	35017	2	Y	-0-					-0-
04	81180	X	14205	-0-	-66975	-0-	1174	1	13031	2	Y	-0-					-0-
05	83886	X	25148	-0-	-58738	-0-	2041	1	23107	2	Y	-0-					-0-
06	53490	X	26215	-0-	-27275	-0-	1091	1	25124	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

01	0	W	54210	-0-	54210	54210	3175	1	51035	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	40496	-0-	40496	94706	2686	1	37810	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	35554	-0-	35554	130260	2833	1	32721	2	Y	-0-					-0-
04	159957	X	29697	-0-	-130260	-0-	2455	1	27242	2	Y	-0-					-0-
05	82584	X	28872	-0-	-53712	-0-	2343	1	26529	2	Y	-0-					-0-
06	52470	X	22911	-0-	-29559	-0-	953	1	21958	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

01	0	W	61009	-0-	61009	61955	3574	1	57435	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	31737	-0-	31737	93692	2105	1	29632	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	31580	-0-	31580	125272	2516	1	29064	2	Y	-0-					-0-
04	158840	X	33568	-0-	-125272	-0-	2775	1	30793	2	Y	-0-					-0-
05	89869	X	32487	-0-	-57382	-0-	2636	1	29851	2	Y	-0-					-0-
06	59040	X	26142	-0-	-32898	-0-	1088	1	25054	2	Y	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

01	0		49708	-0-	49708	84866	49422	2	286	9	N	260					383
02	0	W	37724	-0-	37724	122590	37520	2	204	9	N	185	196	1			372
03	0	W	35120	-0-	35120	157710	34913	2	207	9	N	188	199	1			361
04	187598	X	29888	-0-	-157710	-0-	29748	2	140	9	N	127	198	1			290
05	87358	X	30482	-0-	-56876	-0-	30361	2	121	9	N	110					400
06	84540	X	27645	-0-	-56895	-0-	27523	2	122	9	N	111	196	1			315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	27906	-0-	27906	432576	3253	1	24653	2	N	-0-					-0-
02	0	W	22907	-0-	22907	455483	695	1	22212	2	N	-0-					-0-
03	0	W	3326	-0-	3326	458809	101	1	3225	2	N	-0-					-0-
04	0	W	12996	-0-	12996	471805	373	1	12623	2	N	-0-					-0-
05	494854	X	23049	-0-	-471805	-0-	4232	1	18817	2	N	-0-					-0-
06	27000	X	21197	-0-	-5803	-0-	594	1	20603	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	1677	1	21679	2	Y	-0-					-0-
02	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	1379	1	19361	2	Y	-0-					-0-
03	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	2715	1	18986	2	Y	-0-					-0-
04	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	2526	1	19060	2	Y	-0-					-0-
05	26451	X	26451	-0-	-0-	-0-	3676	1	22775	2	Y	-0-					-0-
*06	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	3985	1	21612	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39046	X	39046	-0-	-0-	-0-	39046	2			N	-0-					-0-
02	32061	X	32061	-0-	-0-	-0-	32061	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	33323	-0-	-1552	-0-	33323	2			N	-0-					-0-
04	33750	X	30755	-0-	-2995	-0-	30755	2			N	-0-					-0-
05	34875	X	28953	-0-	-5922	-0-	28953	2			N	-0-					-0-
06	33750	X	26561	-0-	-7189	-0-	26561	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62372	X	34454	-0-	-27918	-0-	2534	1	31680	2	Y	218	213	1			74
							240	9									
02	56336	X	29082	-0-	-27254	-0-	2313	1	26602	2	Y	152	119	1			107
							167	9									
03	62372	X	27376	-0-	-34996	-0-	2177	1	25031	2	Y	153	189	1			71
							168	9									
04	60360	X	29729	-0-	-30631	-0-	2366	1	27211	2	Y	138	124	1			85
							152	9									
05	62372	X	26805	-0-	-35567	-0-	2130	1	24497	2	Y	162	167	1			80
							178	9									
*06	70899	X	70899	-0-	-0-	-0-	6786	1	64027	2	Y	78	94	1			64
							86	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58032	X	26781	-0-	-31251	-0-	1955	1	24441	2	Y	350	547	1			119
							385	9									
02	52416	X	9765	-0-	-42651	-0-	760	1	8738	2	Y	243	191	1			171
							267	9									
03	58032	X	14972	-0-	-43060	-0-	1184	1	13615	2	Y	157	255	1			73
							173	9									
04	56160	X	12359	-0-	-43801	-0-	976	1	11222	2	Y	146	129	1			90
							161	9									
05	58032	X	6213	-0-	-51819	-0-	481	1	5533	2	Y	181	182	1			89
							199	9									
06	56160	X	11498	-0-	-44662	-0-	1046	1	10389	2	Y	57	99	1			47
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72292	X	37289	-0-	-35003	-0-	2734	1	34170	2	Y	350	410	1			119
							385	9									
02	65296	X	29631	-0-	-35665	-0-	2349	1	27015	2	Y	243	191	1			171
							267	9									
03	72292	X	35716	-0-	-36576	-0-	2833	1	32582	2	Y	274	318	1			127
							301	9									
04	69960	X	32327	-0-	-37633	-0-	2570	1	29556	2	Y	183	197	1			113
							201	9									
05	72292	X	29316	-0-	-42976	-0-	2335	1	26857	2	Y	113	170	1			56
							124	9									
06	69960	X	64579	-0-	-5381	-0-	5584	1	58864	2	Y	119	77	1			98
							131	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524	X	43345	-0-	-179	-0-	3168	1	39601	2	Y	524	497	1			178
							576	9									
02	39312	X	31709	-0-	-7603	-0-	2505	1	28804	2	Y	364	286	1			256
							400	9									
03	43524	X	29105	-0-	-14419	-0-	2294	1	26383	2	Y	389	465	1			180
							428	9									
04	42120	X	26556	-0-	-15564	-0-	2078	1	23900	2	Y	525	381	1			324
							578	9									
05	43524	X	31668	-0-	-11856	-0-	2488	1	28617	2	Y	512	583	1			253
							563	9									
*06	88148	X	88148	-0-	-0-	-0-	8023	1	79666	2	Y	417	326	1			344
							459	9									

M. T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		29051	-0-	29051	29051	2074	1	25932	2	Y	950	751	1			199
							1045	9									
10	0		27043	-0-	27043	56094	1947	1	24335	2	Y	692	728	1			163
							761	9									
*11	76315	X	20221	-0-	-56094	-0-	1456	1	18204	2	Y	510	517	1			156
							561	9									
12	45260	X	18314	-0-	-26946	-0-	1330	1	16624	2	Y	327	240	1			243
							360	9									
01	45260	X	15647	-0-	-29613	-0-	1145	1	14315	2	Y	170	346	1			67
							187	9									
02	40880	X	10989	-0-	-29891	-0-	859	1	9876	2	Y	231	92	1			206
							254	9									
03	45260	X	20283	-0-	-24977	-0-	1874	1	17988	2	Y	383	427	1			162
							421	9									
04	43800	X	17597	-0-	-26203	-0-	1591	1	15717	2	Y	263	263	1			162
							289	9									
05	45260	X	17449	-0-	-27811	-0-	1378	1	15845	2	Y	205	295	1			72
							226	9									
06	43800	X	19155	-0-	-24645	-0-	1504	1	17299	2	Y	320	207	1			185
							352	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		52259	-0-	52259	52259	51482	2	777	9	N	706	199	1			507
*01	140355	X	88096	-0-	-52259	-0-	87075	2	1021	9	N	928	988	1			447
02	90636	X	60444	-0-	-30192	-0-	59745	2	699	9	N	635	588	1			494
03	100347	X	54722	-0-	-45625	-0-	54166	2	556	9	N	505	596	1			403
04	97110	X	44432	-0-	-52678	-0-	44003	2	429	9	N	390	390	1			403
05	100347	X	42729	-0-	-57618	-0-	42341	2	388	9	N	353	394	1			362
06	97110	X	38672	-0-	-58438	-0-	38257	2	415	9	N	377	391	1			348

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		34761	-0-	34761	34761	34702	2	59	9	N	54					54
01	0		50076	-0-	50076	84837	49726	2	350	9	N	318					372
*02	121064	X	36227	-0-	-84837	-0-	35996	2	231	9	N	210	197	1			385
03	89094	X	36291	-0-	-52803	-0-	36042	2	249	9	N	226	201	1			410
04	86220	X	31725	-0-	-54495	-0-	31547	2	178	9	N	162	198	1			374
05	89094	X	32575	-0-	-56519	-0-	32408	2	167	9	N	152	193	1			333
06	86220	X	28393	-0-	-57827	-0-	28241	2	152	9	N	138	196	1			275

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	63	1			14
09	0		7585	-0-	7585	7585	554	1	6922	2	Y	99	105	1			8
							109	9									
10	0		14633	-0-	14633	22218	1072	1	13395	2	Y	151	131	1	1	8	27
							166	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	22218					Y	299	258	1			68
12	0		2980	-0-	2980	25198	215	1	2686	2	Y	72	113	1			27
							79	9									
01	0		4950	-0-	4950	30148	358	1	4478	2	Y	104	96	1			35
							114	9									
02	0		1850	-0-	1850	31998	148	1	1700	2	Y	2	36	1			1
							2	9									
*03	33412	X	1414	-0-	-31998	-0-	113	1	1301	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	32640	X	192	-0-	-32448	-0-	14	1	156	2	Y	20	8	1			12
							22	9									
05	33728	X	496	-0-	-33232	-0-	39	1	450	2	Y	6	15	1			3
							7	9									
06	32640	X	467	-0-	-32173	-0-	45	1	422	2	Y	-0-	3	1			-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

03	42767	X	42767	-0-	-0-	-0-	1305	1	41462	2	N	-0-					-0-
04	58620	X	44096	-0-	-14524	-0-	1466	1	42630	2	N	-0-					-0-
05	60574	X	39684	-0-	-20890	-0-	1173	1	38511	2	N	-0-					-0-
06	58620	X	28097	-0-	-30523	-0-	842	1	27255	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

03	51913	X	51913	-0-	-0-	-0-	1584	1	50329	2	N	-0-					-0-
04	60870	X	47461	-0-	-13409	-0-	1578	1	45883	2	N	-0-					-0-
05	62899	X	41923	-0-	-20976	-0-	1239	1	40684	2	N	-0-					-0-
06	60870	X	35507	-0-	-25363	-0-	1065	1	34442	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

02	0		28239	-0-	28239	28239	28239	2			N	-0-					-0-
*03	143475	X	115236	-0-	-28239	-0-	6914	1	108322	2	N	-0-					-0-
04	116100	X	83086	-0-	-33014	-0-	4985	1	78101	2	N	-0-					-0-
05	119970	X	69539	-0-	-50431	-0-	4172	1	65367	2	N	-0-					-0-
06	116100	X	58650	-0-	-57450	-0-	3519	1	55131	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		46413	-0-	46413	74918	5827 208	1 9	40378	2	Y	189	104	1			254
*02	0		36613	-0-	36613	111531	5542 186	1 9	30885	2	Y	169	205	1			218
03	0	W	31669	-0-	31669	143200	3625 1	1 9	28043	2	Y	1	85	1			134
04	0	W	29672	-0-	29672	172872	4185 268	1 9	25219	2	Y	244	301	1			77
05	0	W	23974	-0-	23974	196846	3471 64	1 9	20439	2	Y	58	98	1			37
06	0	W	19814	-0-	19814	216660	2946 48	1 9	16820	2	Y	44	36	1			45

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

03	48940	X	48940	-0-	-0-	-0-	1493	1	47447	2	N	-0-					-0-
04	60900	X	40511	-0-	-20389	-0-	1347	1	39164	2	N	-0-					-0-
05	62930	X	38469	-0-	-24461	-0-	1137	1	37332	2	N	-0-					-0-
06	60900	X	42692	-0-	-18208	-0-	1280	1	41412	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

02	0		27470	-0-	27470	27470	27470	2			N	-0-					-0-
*03	131915	X	104445	-0-	-27470	-0-	6267	1	98178	2	N	-0-					-0-
04	109800	X	72378	-0-	-37422	-0-	4343	1	68035	2	N	-0-					-0-
05	113460	X	59521	-0-	-53939	-0-	3571	1	55950	2	N	-0-					-0-
06	109800	X	42258	-0-	-67542	-0-	2535	1	39723	2	N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

*07	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	752 425	1 9	9923	2	N	386	506	1			50
*08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	649 418	1 9	10810	2	N	380	332	1			98
*09	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	606 343	1 9	10093	2	N	312	346	1			64
*10	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	566 296	1 9	9432	2	N	269	171	1			162
11	8580	X	7029	-0-	-1551	-0-	386 209	1 9	6434	2	N	190	173	1			179
*12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	642 244	1 9	8028	2	N	222	181	1	2	8	218
01	8866	X	7609	-0-	-1257	-0-	419 199	1 9	6991	2	N	181	354	1			45
02	8008	X	5986	-0-	-2022	-0-	403 161	1 9	5422	2	N	146	1	8			190
03	8866	X	7549	-0-	-1317	-0-	442 188	1 9	6919	2	N	171	174	1	3	8	184
04	8580	X	7147	-0-	-1433	-0-	559 164	1 9	6424	2	N	149	175	1	2	8	156
05	8866	X	6020	-0-	-2846	-0-	353 136	1 9	5531	2	N	124	177	1			103
06	8580	X	5193	-0-	-3387	-0-	407 110	1 9	4676	2	N	100	170	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		44003	-0-	44003	44003	1082	1	42921	2	N	-0-					-0-
*12	106028	X	62025	-0-	-44003	-0-	1761	1	60264	2	N	-0-					-0-
*01	53702	X	53702	-0-	-0-	-0-	1321	1	52381	2	N	-0-					-0-
02	43624	X	37155	-0-	-6469	-0-	2123	1	35032	2	N	-0-					-0-
03	48298	X	36685	-0-	-11613	-0-	1159	1	35526	2	N	-0-					-0-
04	46740	X	32593	-0-	-14147	-0-	1374	1	31219	2	N	-0-					-0-
05	48298	X	27412	-0-	-20886	-0-	1381	1	26031	2	N	-0-					-0-
06	46740	X	22124	-0-	-24616	-0-	776	1	21348	2	N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

12	0		30016	-0-	30016	30016	4290	1	25463	2	N	239					239
							263	9									
*01	0		44655	-0-	44655	74671	5585	1	38703	2	Y	334	328	1			245
							367	9									
*02	0		24685	-0-	24685	99356	3722	1	20744	2	Y	199	98	1			346
							219	9									
03	SHUT IN		18635	-0-	18635	117991	2133	1	16502	2	Y	-0-	161	1			185
04	SHUT IN		31432	-0-	31432	149423	4444	1	26782	2	Y	187	313	1			59
							206	9									
05	SHUT IN		19788	-0-	19788	169211	2858	1	16828	2	Y	93	92	1			60
							102	9									
06	SHUT IN		25890	-0-	25890	195101	3845	1	21948	2	Y	88	58	1			90
							97	9									

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

*05	79205	X	79205	-0-	-0-	-0-	89	1	79010	2	N	96					96
							106	9									
06	98700	X	65363	-0-	-33337	-0-	421	1	64881	2	Y	55					151
							61	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

01	DLQ G-10		5634	-0-	5634	11408	5634	3			N	-0-					177
02	DLQ G-10		5115	-0-	5115	16523	5115	3			N	-0-					177
03	22266	X	5743	-0-	-16523	-0-	5743	3			N	-0-					177
04	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					177
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					177
06	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	5406	3			N	-0-					177

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

01	DLQ G-10		6376	-0-	6376	12780	6376	3			N	-0-					2
02	DLQ G-10		5673	-0-	5673	18453	5673	3			N	-0-					2
03	24683	X	6230	-0-	-18453	-0-	6230	3			N	-0-					2
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					2
05	6417	X	6284	-0-	-133	-0-	6284	3			N	-0-					2
06	6180	X	6000	-0-	-180	-0-	6000	3			N	-0-					2

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

01	DLQ G-10		2738	-0-	2738	5521	2738	3			N	-0-					17
02	DLQ G-10		2481	-0-	2481	8002	2481	3			N	-0-					17
03	10748	X	2746	-0-	-8002	-0-	2746	3			N	-0-					17
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					17
05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					17
*06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9792	-0-	9792	19455	9792	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		8668	-0-	8668	28123	8668	3			Y	-0-					7
03	37217	X	9094	-0-	-28123	-0-	9063	3	31	9	Y	28					35
04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			Y	-0-					35
05	9796	X	9445	-0-	-351	-0-	9445	3			Y	-0-					35
06	9480	X	8543	-0-	-937	-0-	8543	3			Y	-0-					35

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2781	-0-	2781	6939	2781	3			N	-0-					47
02	12229	X	5290	-0-	-6939	-0-	5290	3			N	-0-					47
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					47
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					47
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					47
*06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					47

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6407	-0-	6407	13590	6407	3			N	-0-					-0-
02	19327	X	5737	-0-	-13590	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6232	-0-	-878	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6366	-0-	-826	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	6080	-0-	-130	-0-	6080	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4037	-0-	4037	8205	4037	3			N	-0-					9
02	11829	X	3624	-0-	-8205	-0-	3624	3			N	-0-					9
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					9
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					9
05	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4144	3			N	-0-					9
06	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	3899	3			N	-0-					9

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11721	-0-	11721	23712	11721	3			N	-0-					-0-
02	34167	X	10455	-0-	-23712	-0-	10454	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	10335	-0-	-1575	-0-	10334	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11997	X	11343	-0-	-654	-0-	11343	3			N	-0-					-0-
06	11340	X	10678	-0-	-662	-0-	10678	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2329	-0-	2329	4270	2326	3	3	9	Y	3	3	8			21
02	6874	X	2604	-0-	-4270	-0-	2597	3	7	9	Y	6	6	8			21
03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1359	3	2	9	Y	2	2	8			21
04	3150	X	1489	-0-	-1661	-0-	1489	3			Y	-0-					21
05	2883	X	311	-0-	-2572	-0-	311	3			Y	-0-					21
06	2790	X	170	-0-	-2620	-0-	170	3			Y	-0-					21

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2487	-0-	2487	4729	2485	3	2	9	N	2	2	8			2
02	600	N	1690	-0-	1090	5819	1686	3	4	9	N	4	4	8			2
03	3100	N	1705	-0-	-1395	4424	1704	3	1	9	N	1	1	8			2
04	3000	N	1722	-0-	-1278	3146	1722	3			N	-0-					2
05	3100	N	1617	-0-	-1483	1663	1617	3			N	-0-					2
*06	3000	N	1660	-0-	-1340	323	1660	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8820	-0-	8820	17718	8820	3			N	-0-					-0-
02	25499	X	7781	-0-	-17718	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
03	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
04	8850	X	8093	-0-	-757	-0-	8093	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	8146	-0-	-751	-0-	8146	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7643	-0-	-907	-0-	7643	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7366	-0-	7366	15583	7365	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22009	X	6426	-0-	-15583	-0-	6424	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7226	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8070	X	7017	-0-	-1053	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	6969	-0-	-1246	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	5915	-0-	-1225	-0-	5915	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4168	-0-	4168	8357	4168	3			N	-0-					-0-
02	12154	X	3797	-0-	-8357	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3806	-0-	-184	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3724	-0-	-266	-0-	3724	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5538	-0-	5538	11090	5538	3			N	-0-					2
02	16006	X	4916	-0-	-11090	-0-	4916	3			N	-0-					2
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					2
04	5370	X	5278	-0-	-92	-0-	5278	3			N	-0-					2
05	5549	X	5372	-0-	-177	-0-	5372	3			N	-0-					2
06	5370	X	4790	-0-	-580	-0-	4790	3			N	-0-					2

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4750	-0-	4750	9661	4750	3			N	-0-					1
02	14035	X	4374	-0-	-9661	-0-	4374	3			N	-0-					1
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					1
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4995	3	1	9	N	1	1	8			1
05	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	3			N	-0-					1
06	4800	X	4217	-0-	-583	-0-	4217	3			N	-0-					1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4555	-0-	4555	9141	4555	3			Y	-0-					230
02	13801	X	4660	-0-	-9141	-0-	4469	3	191	9	Y	174					404
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4830	3	1	9	Y	1	195	1			210
04	4530	X	4306	-0-	-224	-0-	4306	3			Y	-0-					210
05	4712	X	4211	-0-	-501	-0-	4211	3			Y	-0-					210
06	4560	X	4057	-0-	-503	-0-	4057	3			Y	-0-					210

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	3	33	9	N	30	1	8			204
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1978	3	34	9	N	31	193	1	1	8	41
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1961	3	223	9	N	203	194	1			50
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2042	3	88	9	N	80					130
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2094	3	28	9	N	25					155
*06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2042	3	87	9	N	79					234

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8501	-0-	8501	17190	8501	3			N	-0-					-0-
02	24710	X	7520	-0-	-17190	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
03	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	7980	-0-	-630	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	8171	-0-	-509	-0-	8171	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7841	-0-	-379	-0-	7841	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7038	-0-	7038	12039	7038	3			N	-0-					-0-
02	16518	X	4479	-0-	-12039	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5119	-0-	-1451	-0-	5118	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6789	X	3936	-0-	-2853	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	4782	-0-	-1788	-0-	4782	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4307	-0-	4307	8759	4307	3			N	-0-					19
02	12443	X	3684	-0-	-8759	-0-	3684	3			N	-0-					19
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					19
04	4380	X	4061	-0-	-319	-0-	4061	3			N	-0-					19
05	4464	X	4201	-0-	-263	-0-	4201	3			N	-0-					19
06	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	3			N	-0-					19

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4741	-0-	4741	9510	4741	3			N	-0-					-0-
02	13707	X	4197	-0-	-9510	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4455	-0-	-465	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4562	-0-	-28	-0-	4562	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6452	-0-	6452	13032	6452	3			N	-0-					3
02	18925	X	5893	-0-	-13032	-0-	5893	3			N	-0-					3
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3			N	-0-					3
04	6600	X	5863	-0-	-737	-0-	5863	3			N	-0-					3
05	6572	X	6292	-0-	-280	-0-	6292	3			N	-0-					3
06	6300	X	6031	-0-	-269	-0-	6031	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5186	-0-	5186	10223	5186	3			N	-0-					-0-
02	14578	X	4355	-0-	-10223	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	5042	-0-	-58	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4708	-0-	-302	-0-	4708	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4861	-0-	4861	9697	4861	3			N	-0-					1
02	14041	X	4344	-0-	-9697	-0-	4344	3			N	-0-					1
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					1
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					1
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					1
06	4710	X	4663	-0-	-47	-0-	4663	3			N	-0-					1

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6650	-0-	6650	13061	6650	3			N	-0-					20
02	18086	X	5025	-0-	-13061	-0-	5025	3			N	-0-					20
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					20
04	6780	X	5042	-0-	-1738	-0-	5042	3			N	-0-					20
05	6665	X	5324	-0-	-1341	-0-	5324	3			N	-0-					20
06	6450	X	5045	-0-	-1405	-0-	5045	3			N	-0-					20

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
02	329	N	-0-	-0-	-329	-0-					N	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	49	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4316	-0-	4316	8294	4316	3			N	-0-					-0-
02	11923	X	3629	-0-	-8294	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3736	-0-	-464	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3731	-0-	-578	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3567	-0-	-603	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3750	-0-	3750	7876	3750	3			N	-0-					-0-
02	11188	X	3312	-0-	-7876	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3482	-0-	-508	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3360	-0-	-763	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3288	-0-	-342	-0-	3288	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2566	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2919	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	3081	-0-	81	81	3080	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	3155	-0-	55	136	3155	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2884	-0-	-116	20	2884	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1	1	8			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	3	1	9	N	1	1	8			2
*06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					2

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
*06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2873	-0-	2873	5794	2873	3			N	-0-					50
02	8376	X	2582	-0-	-5794	-0-	2582	3			N	-0-					50
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					50
04	2850	X	2802	-0-	-48	-0-	2747	3	55	9	N	50					100
05	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	2771	3	2	9	N	2					102
*06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					102

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2205	-0-	2205	4397	2205	3			N	-0-					-0-
02	600	N	1972	-0-	1372	5769	1972	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2134	-0-	-966	4803	2134	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2050	-0-	-950	3853	2050	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2103	-0-	-997	2856	2103	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2048	-0-	-952	1904	2048	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6155	-0-	6155	12768	6155	3			Y	-0-					10
02	18319	X	5551	-0-	-12768	-0-	5551	3			Y	-0-					10
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6014	3	23	9	Y	21					31
04	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	5701	3			Y	-0-					31
05	6603	X	5620	-0-	-983	-0-	5620	3			Y	-0-					31
*06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			Y	-0-					31

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8384	-0-	8384	16719	8384	3			Y	-0-					-0-
02	24024	X	7305	-0-	-16719	-0-	7304	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
04	8100	X	7787	-0-	-313	-0-	7787	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	8295	-0-	-75	-0-	8295	3			Y	-0-					-0-
06	8100	X	7667	-0-	-433	-0-	7667	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		643	-0-	643	1199	643	2			N	-0-					-0-
02	600	N	801	-0-	201	1400	801	2			N	-0-					-0-
03	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3785	-0-	3785	7878	3785	3			N	-0-					-0-
02	11289	X	3411	-0-	-7878	-0-	3410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4031	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4770	X	4069	-0-	-701	-0-	4067	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4092	X	4080	-0-	-12	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
*06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

01	DLQ G-10		5810	-0-	5810	12209	5810	3			N	-0-					-0-
02	17653	X	5444	-0-	-12209	-0-	5443	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6180	X	5748	-0-	-432	-0-	5746	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5260	-0-	-710	-0-	5260	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

01	DLQ G-10		3022	-0-	3022	6101	3022	3			N	-0-					-0-
02	8698	X	2597	-0-	-6101	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
*06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
*06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

01	DLQ G-10		11829	-0-	11829	23852	11829	3			N	-0-					2
02	35156	X	11304	-0-	-23852	-0-	11303	3	1	9	N	1	1	8			2
03	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11796	3	1	9	N	1	1	8			2
04	11640	X	10791	-0-	-849	-0-	10789	3	2	9	N	2	2	8			2
05	12400	X	11726	-0-	-674	-0-	11726	3			N	-0-					2
06	12000	X	10249	-0-	-1751	-0-	10249	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5976	-0-	5976	11990	5976	3			Y	-0-					40
02	17345	X	5355	-0-	-11990	-0-	5355	3			Y	-0-					40
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			Y	-0-					40
04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			Y	-0-					40
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			Y	-0-					40
06	5940	X	5757	-0-	-183	-0-	5757	3			Y	-0-					40

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6387	-0-	6387	10169	6387	3			N	-0-					-0-
02	16672	X	6503	-0-	-10169	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	4873	-0-	-2477	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	875	-0-	-6085	-0-	875	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3446	-0-	3446	7682	3446	3			N	-0-					-0-
02	9060	X	1378	-0-	-7682	-0-	1377	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	2	2	8			-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	1271	-0-	-2059	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					8
04	3000	N	5772	-0-	2772	2772	5772	2			N	-0-					8
05	3100	N	5659	-0-	2559	5331	5659	2			N	-0-					8
*06	3000	N	5116	-0-	2116	7447	5116	2			N	-0-					8

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14273	-0-	14273	28954	14273	3			N	-0-					-0-
02	42136	X	13182	-0-	-28954	-0-	13182	3			N	-0-					-0-
03	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	3			N	-0-					-0-
04	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	3			N	-0-					-0-
05	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	3			N	-0-					-0-
06	14130	X	13776	-0-	-354	-0-	13776	3			N	-0-					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3251	-0-	3251	6381	3250	3	1	9	N	1	1	8			1
02	600	N	2776	-0-	2176	8557	2774	3	2	9	N	2	2	8			1
03	11523	X	2966	-0-	-8557	-0-	2965	3	1	9	N	1	1	8			1
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					1
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-	1	5			-0-
*06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3235	-0-	3235	6355	3235	3			N	-0-					-0-
02	9180	X	2825	-0-	-6355	-0-	2824	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	2740	-0-	-380	-0-	2738	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2567	-0-	2567	4813	2566	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6656	X	1843	-0-	-4813	-0-	1841	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2501	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2490	X	1941	-0-	-549	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1784	-0-	-789	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1598	-0-	-892	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4204	-0-	4204	8467	4204	3			N	-0-					-0-
02	12251	X	3784	-0-	-8467	-0-	3783	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3911	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4500	X	3908	-0-	-592	-0-	3907	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4278	X	3642	-0-	-636	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3702	-0-	-378	-0-	3702	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5986	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
*06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3892	-0-	3892	7865	3891	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11258	X	3393	-0-	-7865	-0-	3392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7464	-0-	7464	14950	7464	3			N	-0-					-0-
02	21528	X	6578	-0-	-14950	-0-	6577	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6869	-0-	-361	-0-	6868	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7471	X	6635	-0-	-836	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6439	-0-	-791	-0-	6439	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13789	-0-	13789	27839	13789	2			N	-0-					-0-
02	40199	X	12360	-0-	-27839	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
03	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12718	-0-	-1022	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12685	-0-	-1358	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12254	-0-	-1096	-0-	12254	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4983	-0-	4983	10391	4983	2			N	-0-					-0-
02	14779	X	4388	-0-	-10391	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4710	-0-	-1080	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5192	-0-	-202	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
*06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5225	-0-	5225	10404	1714	1	3511	2	N	-0-					-0-
02	14850	X	4446	-0-	-10404	-0-	1548	1	2898	2	N	-0-					-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1714	1	3232	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4704	-0-	-366	-0-	1659	1	3044	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	1708	1	3167	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	1659	1	3079	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4597	-0-	4597	9133	4597	3			N	-0-					-0-
02	12496	X	3363	-0-	-9133	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4317	-0-	-603	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
*06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7295	-0-	7295	14947	7295	3			N	-0-					-0-
02	21124	X	6177	-0-	-14947	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	7265	-0-	-145	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
05	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
*06	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5986	-0-	5986	11994	5986	2			N	-0-					-0-
02	17048	X	5054	-0-	-11994	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5387	-0-	-627	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5553	-0-	-237	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6323	-0-	6323	12644	6323	2			N	-0-					-0-
02	17983	X	5339	-0-	-12644	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5174	-0-	-946	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	1860	-0-	-4464	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	3402	-0-	-2718	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2998	-0-	2998	5777	2998	3			N	-0-					2
02	8842	X	3065	-0-	-5777	-0-	3065	3			N	-0-					2
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					2
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					2
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					2
*06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6122	-0-	6122	12346	6122	3			N	-0-					-0-
02	17795	X	5449	-0-	-12346	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5972	-0-	-148	-0-	5972	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4750	-0-	4750	10105	4750	3			N	-0-					-0-
02	14560	X	4455	-0-	-10105	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4404	-0-	-366	-0-	4403	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4929	X	4739	-0-	-190	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4348	-0-	-422	-0-	4348	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10486	-0-	10486	21107	10486	2			N	-0-					-0-
02	30459	X	9352	-0-	-21107	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9726	-0-	-564	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10340	-0-	-293	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9801	-0-	-339	-0-	9801	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7575	-0-	7575	13754	7575	2			N	-0-					-0-
02	20381	X	6627	-0-	-13754	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6947	-0-	-343	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7099	-0-	-434	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6729	-0-	-561	-0-	6729	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8080	-0-	8080	16132	8080	3			Y	-0-					113
02	22915	X	6783	-0-	-16132	-0-	6782	3	1	9	Y	1	1	8			113
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7919	3	1	9	Y	1					114
04	8250	X	7910	-0-	-340	-0-	7910	3			Y	-0-					114
05	8091	X	7693	-0-	-398	-0-	7693	3			Y	-0-					114
06	7830	X	6932	-0-	-898	-0-	6932	3			Y	-0-					114

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4748	2232	2			N	-0-					2
02	6668	X	1920	-0-	-4748	-0-	1920	2			N	-0-					2
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					2
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					2
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					2
*06	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4347	-0-	4347	8975	4347	3			N	-0-					-0-
02	12347	X	3372	-0-	-8975	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4420	-0-	-50	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4523	-0-	-96	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4398	-0-	-72	-0-	4398	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					52
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					52
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			N	-0-					52
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					52
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					52
*06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					52

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

01	DLQ G-10		7833	-0-	7833	15728	7833	3			Y	-0-					32
02	22800	X	7072	-0-	-15728	-0-	7071	3	1	9	Y	1					33
03	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			Y	-0-					33
04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7520	3	317	9	Y	288	193	1			128
05	7905	X	7725	-0-	-180	-0-	7725	3			Y	-0-					128
06	7590	X	7273	-0-	-317	-0-	7273	3			Y	-0-					128

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

01	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	244	-0-	-476	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

01	DLQ G-10		4341	-0-	4341	8622	4341	3			N	-0-					-0-
02	12516	X	3894	-0-	-8622	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	3912	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
*06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

01	DLQ G-10		7912	-0-	7912	15985	7912	3			N	-0-					-0-
02	22995	X	7010	-0-	-15985	-0-	7009	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7800	X	7526	-0-	-274	-0-	7525	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8060	X	7018	-0-	-1042	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	6884	-0-	-766	-0-	6884	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

01	DLQ G-10		6394	-0-	6394	13087	6394	3			N	-0-					-0-
02	19031	X	5944	-0-	-13087	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6071	-0-	-589	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6219	-0-	-477	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6135	-0-	-225	-0-	6135	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

01	DLQ G-10		7889	-0-	7889	15868	7889	3			N	-0-					-0-
02	22995	X	7127	-0-	-15868	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
03	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7453	-0-	-257	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7813	-0-	-154	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7492	-0-	-158	-0-	7492	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4264	-0-	4264	8570	4264	3			N	-0-					2
02	12165	X	3595	-0-	-8570	-0-	3594	3	1	9	N	1	1	8			2
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					2
04	4170	X	3983	-0-	-187	-0-	3982	3	1	9	N	1	1	8			2
05	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	4148	3			N	-0-					2
06	4140	X	3881	-0-	-259	-0-	3881	3			N	-0-					2

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3857	-0-	3857	8145	3857	3			N	-0-					18
02	11462	X	3317	-0-	-8145	-0-	3316	3	1	9	N	1	1	8			18
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	3	1	9	N	1	1	8			18
04	4140	X	2852	-0-	-1288	-0-	2850	3	2	9	N	2	2	8			18
05	4278	X	3267	-0-	-1011	-0-	3267	3			N	-0-					18
06	3720	X	3089	-0-	-631	-0-	3089	3			N	-0-					18

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4860	-0-	4860	9791	4860	3			Y	-0-					63
02	14605	X	4814	-0-	-9791	-0-	4814	3			Y	-0-					63
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			Y	-0-					63
04	4770	X	4507	-0-	-263	-0-	4507	3			Y	-0-					63
05	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	4467	3			Y	-0-					63
06	4950	X	4304	-0-	-646	-0-	4304	3			Y	-0-					63

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5553	-0-	5553	10012	5553	2			N	-0-					-0-
02	11896	X	1884	-0-	-10012	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3910	-0-	-1460	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3971	-0-	-1578	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3706	-0-	-1664	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7220	-0-	7220	14434	7220	3			N	-0-					-0-
02	20713	X	6279	-0-	-14434	-0-	6278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6842	-0-	-298	-0-	6841	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7223	X	7119	-0-	-104	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6519	-0-	-471	-0-	6519	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5958	-0-	5958	11568	5958	3			N	-0-					-0-
02	16692	X	5124	-0-	-11568	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
04	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
*06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8443	-0-	8443	17490	8443	3			N	-0-					-0-
02	25583	X	8093	-0-	-17490	-0-	8093	3			N	-0-					-0-
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
05	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	8427	-0-	-93	-0-	8427	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7129	-0-	7129	13794	7129	3			N	-0-					-0-
02	20213	X	6419	-0-	-13794	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
03	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6994	-0-	-136	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
*06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

01	DLQ G-10		3854	-0-	3854	7901	3854	3			N	-0-					-0-
02	11611	X	3710	-0-	-7901	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3978	-0-	-12	-0-	3978	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					3
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3359	3	1	9	N	1	1	8			3
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					3
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3497	3	1	9	N	1	1	8			3
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					3
*06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					3

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

01	DLQ G-10		3548	-0-	3548	7173	3548	2			N	-0-					-0-
02	9340	X	2167	-0-	-7173	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
*06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

01	DLQ G-10		3998	-0-	3998	7927	3998	2			N	-0-					-0-
02	11438	X	3511	-0-	-7927	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

01	DLQ G-10		6082	-0-	6082	11546	6082	3			N	-0-					-0-
02	17188	X	5642	-0-	-11546	-0-	5641	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6299	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	4822	-0-	-1508	-0-	4822	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

01	DLQ G-10		11590	-0-	11590	23913	11590	3			N	-0-					-0-
02	34432	X	10519	-0-	-23913	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
03	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	10137	-0-	-1803	-0-	10136	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12338	X	10373	-0-	-1965	-0-	10373	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	9944	-0-	-1336	-0-	9944	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6875	-0-	6875	13844	6875	3			N	-0-					-0-
02	20140	X	6296	-0-	-13844	-0-	6295	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6930	X	6214	-0-	-716	-0-	6213	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
*06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7525	-0-	7525	15675	7525	2			N	-0-					-0-
02	22274	X	6599	-0-	-15675	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	5001	-0-	-2889	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7062	-0-	-1091	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
*06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2279	-0-	2279	4811	2279	2			N	-0-					-0-
02	6771	X	1960	-0-	-4811	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2423	-0-	-37	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3307	-0-	207	207	3307	2			N	-0-					-0-
*06	2194	N	1987	-0-	-207	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3919	-0-	3919	7848	3901	3	18	9	N	16					44
02	11617	X	3769	-0-	-7848	-0-	3759	3	10	9	N	9					53
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4359	3	15	9	N	14					67
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4253	3	17	9	N	15					82
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4362	3	6	9	N	5					87
06	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4073	3	8	9	N	7					94

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6447	-0-	6447	12937	6447	2			N	-0-					2
02	18585	X	5648	-0-	-12937	-0-	5648	2			N	-0-					2
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					2
04	6270	X	5819	-0-	-451	-0-	5819	2			N	-0-					2
05	6479	X	5947	-0-	-532	-0-	5947	2			N	-0-					2
06	6240	X	5659	-0-	-581	-0-	5659	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2574	-0-	2574	5207	2574	3			N	-0-					-0-
02	7574	X	2367	-0-	-5207	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2519	-0-	-721	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6351	-0-	6351	12598	6351	3			Y	-0-					81
02	18425	X	5827	-0-	-12598	-0-	5827	3			Y	-0-					81
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3			Y	-0-					81
04	6360	X	6333	-0-	-27	-0-	6333	3			Y	-0-					81
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			Y	-0-					81
06	6690	X	5891	-0-	-799	-0-	5891	3			Y	-0-					81

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

01	DLQ G-10		4278	-0-	4278	8794	4278	3			N	-0-					-0-
02	12518	X	3724	-0-	-8794	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4098	-0-	-342	-0-	4097	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
*06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2222	2	61	9	N	55					81
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2013	2	61	9	N	55	103	1			33
03	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	1811	2	57	9	N	52					85
04	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	1903	2	36	9	N	33					118
05	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	2078	2	35	9	N	32	88	1	2	8	60
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2070	2	52	9	N	47					107

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

01	DLQ G-10		6299	-0-	6299	11873	6298	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	16558	X	4685	-0-	-11873	-0-	4683	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6150	X	5254	-0-	-896	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5934	-0-	-359	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5412	-0-	-678	-0-	5412	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

01	DLQ G-10		6230	-0-	6230	13065	6230	3			N	-0-					-0-
02	19221	X	6156	-0-	-13065	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	6364	-0-	-56	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5907	-0-	-513	-0-	5907	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

01	DLQ G-10		6229	-0-	6229	12956	6229	2			N	-0-					-0-
02	18307	X	5351	-0-	-12956	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5849	-0-	-571	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	3104	-0-	-3530	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5950	-0-	-80	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5641	-0-	5641	11374	5641	3			Y	-0-					5
02	16448	X	5074	-0-	-11374	-0-	5074	3			Y	-0-					5
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			Y	-0-					5
04	5550	X	5469	-0-	-81	-0-	5469	3			Y	-0-					5
05	5735	X	5140	-0-	-595	-0-	5140	3			Y	-0-					5
06	5460	X	5017	-0-	-443	-0-	5017	3			Y	-0-					5

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					39
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					39
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					39
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					39
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					39
06	210	N	17	-0-	-193	-0-	6	2	11	9	N	10					49

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

01	DLQ G-10		13444	-0-	13444	27202	13444	2			N	-0-					-0-
02	39247	X	12045	-0-	-27202	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
03	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13048	-0-	-872	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13121	-0-	-643	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12840	-0-	-270	-0-	12840	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					31
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					31
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					31
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4789	3	1	9	N	1	1	8			31
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					31
*06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					31

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

01	DLQ G-10		5196	-0-	5196	10605	5196	3			N	-0-					-0-
02	15504	X	4899	-0-	-10605	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5042	-0-	-178	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5197	-0-	-228	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4876	-0-	-374	-0-	4876	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3765	-0-	3765	7539	3765	3			Y	-0-					2
02	10864	X	3325	-0-	-7539	-0-	3325	3			Y	-0-					2
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-					2
04	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	3611	3			Y	-0-					2
05	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	3734	3			Y	-0-					2
06	3630	X	3382	-0-	-248	-0-	3382	3			Y	-0-					2

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2389	-0-	2389	4684	2389	3			N	-0-					2
02	600	N	2125	-0-	1525	6209	2125	3			N	-0-					2
03	3100	N	2329	-0-	-771	5438	2329	3			N	-0-					2
04	3000	N	2309	-0-	-691	4747	2309	3			N	-0-					2
05	3100	N	2338	-0-	-762	3985	2338	3			N	-0-					2
*06	3000	N	2244	-0-	-756	3229	2244	3			N	-0-					2

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	264	-0-	-2433	-0-	255	2	9	9	N	8					8
06	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	2325	2	2	9	N	2					10

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	916	-0-	-913	-0-	895	3	21	9	N	19	14	8			18
02	1652	X	463	-0-	-1189	-0-	453	3	10	9	N	9					27
03	930	X	12	-0-	-918	-0-	3	3	9	9	N	8					35
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	N	5					40
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1074	3	25	9	N	23					63
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1031	3	19	9	N	17					80

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2861	-0-	2861	5716	2861	3			Y	-0-					2
02	600	N	2550	-0-	1950	7666	2550	3			Y	-0-					2
03	3100	N	2738	-0-	-362	7304	2738	3			Y	-0-					2
04	3000	N	2573	-0-	-427	6877	2573	3			Y	-0-					2
05	3100	N	2647	-0-	-453	6424	2647	3			Y	-0-					2
*06	3000	N	2598	-0-	-402	6022	2598	3			Y	-0-					2

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2926	-0-	2926	3053	2926	2			N	-0-					-0-
03	6555	X	3502	-0-	-3053	-0-	568	1	2934	2	N	-0-					-0-
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	515	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	540	1	2757	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3037	-0-	-353	-0-	611	1	2426	2	N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2289	-0-	2289	5387	2289	2			N	-0-					-0-
02	7678	X	2291	-0-	-5387	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2313	-0-	-687	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4132	-0-	4132	9619	4132	3			N	-0-					-0-
02	13695	X	4076	-0-	-9619	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5336	-0-	-844	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
*06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4200	-0-	4200	8377	4200	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	4027	-0-	-8377	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
*06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5271	-0-	5271	10523	5271	2			N	-0-					-0-
02	15366	X	4843	-0-	-10523	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5255	-0-	-108	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4948	-0-	-662	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5263	-0-	5263	10537	5263	3			N	-0-					-0-
02	14607	X	4070	-0-	-10537	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
*06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5556	3	2	9	N	2					2

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7752	-0-	7752	15882	7752	3			N	-0-					-0-
02	23076	X	7194	-0-	-15882	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
03	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	3			N	-0-					-0-
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
*06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	102	3	3	9	N	3	3	8			94
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			94
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	N	1	1	8			94
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					3
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					3
03	2914	N	2191	-0-	-723	-0-	2191	3			N	-0-					3
04	2490	N	1552	-0-	-938	-0-	1551	3	1	9	N	1	1	8			3
05	2821	N	1981	-0-	-840	-0-	1981	3			N	-0-					3
06	2130	N	1328	-0-	-802	-0-	1328	3			N	-0-					3

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4303	-0-	4303	8490	4303	3			N	-0-					-0-
02	12379	X	3889	-0-	-8490	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3749	-0-	-421	-0-	3748	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3858	-0-	-312	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3006	-0-	3006	6069	3006	2			N	-0-					-0-
02	8772	X	2703	-0-	-6069	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7276	-0-	7276	14657	7276	3			N	-0-					-0-
02	21028	X	6371	-0-	-14657	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6831	-0-	-219	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	7248	-0-	-37	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6869	-0-	-181	-0-	6869	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		371	-0-	371	764	371	2			N	-0-					-0-
02	600	N	122	-0-	-478	286	122	2			N	-0-					-0-
03	489	N	203	-0-	-286	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	360	N	61	-0-	-299	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4660	-0-	1660	1691	4660	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3344	-0-	3344	6743	3344	2			N	-0-					-0-
02	9757	X	3014	-0-	-6743	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3103	-0-	-197	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2656	-0-	-754	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2744	-0-	-496	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8970	-0-	8970	19211	8970	3			N	-0-					-0-
02	26600	X	7389	-0-	-19211	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
04	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			N	-0-					-0-
05	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
*06	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9419	-0-	9419	19487	9419	3			N	-0-					-0-
02	27984	X	8497	-0-	-19487	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
03	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	9100	-0-	-650	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	9498	-0-	-577	-0-	9498	3			N	-0-					-0-
*06	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

01	DLQ G-10		7101	-0-	7101	14455	7101	3			N	-0-					-0-
02	21074	X	6619	-0-	-14455	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	7008	-0-	-102	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	7263	-0-	-84	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6931	-0-	-149	-0-	6931	3			N	-0-					-0-

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	617	1	932	3	N	8					20
							9	9									
02	1344	N	1046	-0-	-298	-0-	554	1	486	3	N	5					25
							6	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	572	1	1302	3	N	21					46
							23	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	518	1	1094	3	N	16					62
							18	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	593	1	1155	3	N	10					72
							11	9									
06	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	599	1	1072	3	N	3					75
							3	9									

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

01	5642	X	5474	-0-	-168	-0-	5450	3	24	9	N	22					69
02	5068	X	4817	-0-	-251	-0-	4808	3	9	9	N	8					77
03	5611	X	4923	-0-	-688	-0-	4923	3			N	-0-					77
04	5430	X	4779	-0-	-651	-0-	4779	3			N	-0-					77
05	5611	X	4463	-0-	-1148	-0-	4463	3			N	-0-					77
06	5310	X	4376	-0-	-934	-0-	4376	3			N	-0-					77

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

01	DLQ G-10		9402	-0-	9402	20414	9402	3			N	-0-					3
02	29491	X	9077	-0-	-20414	-0-	9077	3			N	-0-					3
03	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	3			N	-0-					3
04	10650	X	9081	-0-	-1569	-0-	9080	3	1	9	N	1	1	8			3
05	11005	X	9046	-0-	-1959	-0-	9046	3			N	-0-					3
06	9720	X	9093	-0-	-627	-0-	9093	3			N	-0-					3

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4029	3	2	9	N	2	2	8			23
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3771	3	11	9	N	10					33
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4080	3	4	9	N	4					37
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					37
05	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	3758	3			N	-0-					37
06	4050	X	3656	-0-	-394	-0-	3643	3	13	9	N	12					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6204	-0-	6204	12815	6182	3	22	9	N	20					56
02	18259	X	5444	-0-	-12815	-0-	5429	3	15	9	N	14					70
03	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7275	3	39	9	N	35					105
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6868	3	47	9	N	43					148
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7024	3	15	9	N	14	124	1			38
06	7080	X	6506	-0-	-574	-0-	6488	3	18	9	N	16					54

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9282	-0-	9282	18803	9282	3			N	-0-					-0-
02	27348	X	8545	-0-	-18803	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	9089	-0-	-481	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	9413	-0-	-104	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8671	-0-	-479	-0-	8671	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	837	-0-	-283	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	328	-0-	-1067	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5055	-0-	2055	2055	5055	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7627	-0-	4527	6582	7627	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	6837	-0-	3837	10419	6837	2			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	3099	3	1	9	N	1					33
02	3080	X	2931	-0-	-149	-0-	2929	3	2	9	N	2					35
03	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	3098	3	1	9	N	1					36
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	N	2					38
05	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	2877	3			N	-0-					38
06	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2814	3	7	9	N	6					44

PARRIS WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3	-0-	3	19	3	3			N	-0-					42
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					42
03	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4094	-0-	4094	8676	4094	3			N	-0-					-0-
02	11789	X	3113	-0-	-8676	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	2765	-0-	-1675	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4281	-0-	-307	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
*06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11520	-0-	11520	22510	11520	2			N	-0-					-0-
02	32999	X	10489	-0-	-22510	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
03	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10175	-0-	-1645	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10309	-0-	-1316	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	8543	-0-	-2887	-0-	8543	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4223	-0-	4223	7953	4223	2			N	-0-					-0-
02	11688	X	3735	-0-	-7953	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8254	-0-	8254	15360	8254	3			N	-0-					-0-
02	23269	X	7909	-0-	-15360	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	8393	-0-	-132	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	8137	-0-	-113	-0-	8137	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4998	-0-	4998	10060	4990	3	8	9	Y	7					17
02	14555	X	4495	-0-	-10060	-0-	4494	3	1	9	Y	1					18
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4954	3	2	9	Y	2					21
04	4890	X	4759	-0-	-131	-0-	4759	3			Y	-0-					21
05	5053	X	4788	-0-	-265	-0-	4788	3			Y	-0-					21
06	4830	X	4542	-0-	-288	-0-	4542	3			Y	-0-					21

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5571	-0-	5571	12615	5571	2			N	-0-					-0-
02	17426	X	4811	-0-	-12615	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4896	-0-	-1794	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5218	-0-	-1695	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4512	-0-	-888	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5403	-0-	5403	10681	5403	3			Y	-0-					3
02	15447	X	4766	-0-	-10681	-0-	4766	3			Y	-0-					3
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			Y	-0-					3
04	5340	X	4912	-0-	-428	-0-	4912	3			Y	-0-					3
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			Y	-0-					3
06	5220	X	5142	-0-	-78	-0-	5142	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4657	-0-	4657	9169	4657	3			N	-0-					-0-
02	13286	X	4117	-0-	-9169	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4299	-0-	-81	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
*06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

01	DLQ G-10		4233	-0-	4233	6304	4233	3			N	-0-					-0-
02	9916	X	3612	-0-	-6304	-0-	3611	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4276	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
*06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
*06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

01	DLQ G-10		10319	-0-	10319	20817	10319	3			N	-0-					2
02	30040	X	9223	-0-	-20817	-0-	9223	3			N	-0-					2
03	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	3			N	-0-					2
04	10230	X	10203	-0-	-27	-0-	10203	3			N	-0-					2
05	10509	X	10405	-0-	-104	-0-	10405	3			N	-0-					2
06	9990	X	9921	-0-	-69	-0-	9921	3			N	-0-					2

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

01	DLQ G-10		4434	-0-	4434	8609	4434	2			N	-0-					-0-
02	12580	X	3971	-0-	-8609	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4010	-0-	-280	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

01	DLQ G-10		5292	-0-	5292	10532	5292	3			Y	-0-					69
02	15312	X	4780	-0-	-10532	-0-	4780	3			Y	-0-					69
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					69
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5148	3	68	9	Y	62					131
05	5301	X	5217	-0-	-84	-0-	5217	3			Y	-0-	84	1			47
06	5160	X	5084	-0-	-76	-0-	5084	3			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
*06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3096	-0-	3096	5863	3096	3			Y	-0-					17
02	8801	X	2938	-0-	-5863	-0-	2938	3			Y	-0-					17
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			Y	-0-					17
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			Y	-0-					17
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			Y	-0-					17
*06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			Y	-0-					17

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	896	N	283	-0-	-613	-0-	282	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	102	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	990	N	12	-0-	-978	-0-	11	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	3699	-0-	599	599	3699	3			N	-0-					-0-
*06	2818	N	2219	-0-	-599	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7156	-0-	7156	15168	7156	3			N	-0-					-0-
02	21966	X	6798	-0-	-15168	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7826	-0-	-64	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
*06	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4953	-0-	4953	9847	4953	2			N	-0-					-0-
02	14287	X	4440	-0-	-9847	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4776	-0-	-84	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4617	-0-	-183	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5752	-0-	5752	10094	5752	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	3766	-0-	-10094	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	1675	-0-	-3905	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4267	-0-	-1499	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4370	-0-	-1720	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					40
02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					40
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					40
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			Y	-0-					40
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			Y	-0-					40
*06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			Y	-0-					40

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5384	-0-	5384	10859	5384	3			Y	-0-					53
02	15486	X	4627	-0-	-10859	-0-	4627	3			Y	-0-					53
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			Y	-0-					53
04	5310	X	5105	-0-	-205	-0-	5105	3			Y	-0-					53
05	5487	X	4869	-0-	-618	-0-	4869	3			Y	-0-					53
06	5220	X	4715	-0-	-505	-0-	4715	3			Y	-0-					53

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6507	-0-	6507	13715	6507	3			N	-0-					-0-
02	19504	X	5789	-0-	-13715	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6244	-0-	-806	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6491	-0-	-732	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	6258	-0-	-42	-0-	6258	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4744	-0-	4744	9613	4744	3			N	-0-					-0-
02	14265	X	4652	-0-	-9613	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4873	-0-	-273	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4690	-0-	-290	-0-	4690	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2564	-0-	2564	5107	2564	3			N	-0-					2
02	7271	X	2164	-0-	-5107	-0-	2163	3	1	9	N	1	1	8			2
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2503	3	1	9	N	1	1	8			2
04	2940	X	2062	-0-	-878	-0-	2061	3	1	9	N	1	1	8			2
05	2573	X	1932	-0-	-641	-0-	1932	3			N	-0-					2
06	2490	X	2141	-0-	-349	-0-	2141	3			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6000	-0-	6000	12616	6000	2			N	-0-					2
02	18257	X	5641	-0-	-12616	-0-	5641	2			N	-0-					2
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					2
04	6390	X	5542	-0-	-848	-0-	5542	2			N	-0-					2
05	6603	X	6091	-0-	-512	-0-	6091	2			N	-0-					2
06	6030	X	5790	-0-	-240	-0-	5790	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7338	-0-	7338	14595	7338	2			N	-0-					-0-
02	20176	X	5581	-0-	-14595	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7009	-0-	-101	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7461	-0-	-39	-0-	7461	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10148	-0-	10148	19234	10148	3			N	-0-					-0-
02	27972	X	8738	-0-	-19234	-0-	8738	3			N	-0-					-0-
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					-0-
04	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9745	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
*06	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8258	-0-	8258	18000	8258	3			N	-0-					-0-
02	25746	X	7746	-0-	-18000	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	7881	-0-	-1539	-0-	7880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9734	X	6707	-0-	-3027	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	6163	-0-	-2147	-0-	6163	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3331	-0-	3331	6750	3330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9799	X	3049	-0-	-6750	-0-	3048	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10181	-0-	10181	20442	10181	3			N	-0-					-0-
02	29488	X	9046	-0-	-20442	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9312	-0-	-858	-0-	9312	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	10205	-0-	-56	-0-	10205	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	9804	-0-	-36	-0-	9804	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7037	-0-	7037	15198	7037	3			N	-0-					-0-
02	21364	X	6166	-0-	-15198	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
03	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	7635	-0-	-675	-0-	7634	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8153	X	7480	-0-	-673	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6525	-0-	-375	-0-	6525	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7101	-0-	7101	13851	7090	3	11	9	Y	10					26
02	20319	X	6468	-0-	-13851	-0-	6467	3	1	9	Y	1					27
03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7226	3	4	9	Y	4					31
04	7320	X	6837	-0-	-483	-0-	6837	3			Y	-0-					31
05	7161	X	6922	-0-	-239	-0-	6922	3			Y	-0-					31
06	6990	X	6834	-0-	-156	-0-	6834	3			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3831	-0-	3831	7426	3831	2			N	-0-					-0-
02	9591	X	2165	-0-	-7426	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1355	-0-	-2365	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1476	-0-	-2368	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	1515	-0-	-2205	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6272	-0-	6272	12568	6272	3			N	-0-					98
02	18437	X	5869	-0-	-12568	-0-	5869	3			N	-0-					98
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					98
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					98
05	6510	X	6467	-0-	-43	-0-	6467	3			N	-0-					98
06	6300	X	6054	-0-	-246	-0-	6054	3			N	-0-					98

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6866	-0-	6866	13242	6866	2			N	-0-					-0-
02	19337	X	6095	-0-	-13242	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5978	-0-	-652	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6677	-0-	-174	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6391	-0-	-239	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2314	3	3	9	N	3	3	8			31
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2560	3	10	9	N	9					40
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2728	3	14	9	N	13					53
04	2580	X	2556	-0-	-24	-0-	2543	3	13	9	N	12					65
05	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	2280	3	8	9	N	7					72
06	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	2302	3	12	9	N	11					83

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					132
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-	44	5			88
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					88
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			N	-0-					88
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	N	8	8	8			40
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	2	8			40

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7627					N	-0-					-0-
02	13326	X	5699	-0-	-7627	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6348	-0-	-1032	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6764	-0-	-862	-0-	6763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	7020	X	6124	-0-	-896	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4930	-0-	4930	9573	4930	2			N	-0-					-0-
02	13616	X	4043	-0-	-9573	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4316	-0-	-334	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6367	-0-	6367	12518	6367	3			N	-0-					-0-
02	17746	X	5228	-0-	-12518	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5521	-0-	-629	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5783	-0-	-572	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5336	-0-	-814	-0-	5336	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3721	-0-	3721	7536	3721	2			N	-0-					2
02	10662	X	3126	-0-	-7536	-0-	3126	2			N	-0-					2
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					2
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					2
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					2
06	3750	X	3692	-0-	-58	-0-	3692	2			N	-0-					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4091	-0-	4091	8147	4091	3			N	-0-					-0-
02	11782	X	3635	-0-	-8147	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3824	-0-	-166	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5522	-0-	5522	11108	5522	3			N	-0-					-0-
02	16108	X	5000	-0-	-11108	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5238	-0-	-222	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5115	-0-	-255	-0-	5115	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7293	-0-	7293	15109	7292	3	1	9	Y	1	1	8			36
02	22180	X	7071	-0-	-15109	-0-	7070	3	1	9	Y	1	1	8			36
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	3			Y	-0-					36
04	7740	X	7642	-0-	-98	-0-	7642	3			Y	-0-					36
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			Y	-0-					36
06	7590	X	7054	-0-	-536	-0-	7054	3			Y	-0-					36

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5592	-0-	5592	11469	5592	3			Y	-0-					66
02	16325	X	4856	-0-	-11469	-0-	4856	3			Y	-0-					66
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					66
04	5700	X	4965	-0-	-735	-0-	4965	3			Y	-0-					66
05	5890	X	4978	-0-	-912	-0-	4978	3			Y	-0-					66
06	5400	X	4857	-0-	-543	-0-	4857	3			Y	-0-					66

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4530	-0-	4530	9423	4478	3	52	9	N	47					77
02	14077	X	4654	-0-	-9423	-0-	4623	3	31	9	N	28					105
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5089	3	69	9	N	63	158	1			10
04	4950	X	4718	-0-	-232	-0-	4697	3	21	9	N	19					29
05	5146	X	4568	-0-	-578	-0-	4516	3	52	9	N	47	1	8			75
06	4980	X	4450	-0-	-530	-0-	4413	3	37	9	N	34					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1053	-0-	1053	4428	350	1	690	3	N	12	6	8			81
							13	9									
02	4428	X	-0-	-0-	-4428	-0-					N	-0-					81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					81
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	3	73	1			11
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					11

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7910	-0-	7910	15078	7910	2			N	-0-					67
02	21188	X	6110	-0-	-15078	-0-	6110	2			N	-0-					67
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					67
04	7650	X	6992	-0-	-658	-0-	6992	2			N	-0-					67
05	7905	X	6591	-0-	-1314	-0-	6591	2			N	-0-					67
06	7650	X	6448	-0-	-1202	-0-	6448	2			N	-0-					67

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6323	-0-	6323	12492	6323	3			N	-0-					-0-
02	18095	X	5603	-0-	-12492	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4931	-0-	-439	-0-	4930	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5045	-0-	-325	-0-	5045	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7116	-0-	7116	14409	7116	2			N	-0-					-0-
02	20609	X	6200	-0-	-14409	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6610	-0-	-440	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6712	-0-	-573	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6354	-0-	-546	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7975	-0-	7975	15696	7975	3			N	-0-					2
02	22858	X	7162	-0-	-15696	-0-	7162	3			N	-0-					2
03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	3			N	-0-					2
04	7710	X	7315	-0-	-395	-0-	7315	3			N	-0-					2
05	7967	X	7366	-0-	-601	-0-	7366	3			N	-0-					2
06	7710	X	6986	-0-	-724	-0-	6986	3			N	-0-					2

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
*06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7793	-0-	7793	15351	7771	3	22	9	N	20	7	8			26
02	22186	X	6835	-0-	-15351	-0-	6814	3	21	9	N	19					45
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6804	3	1	9	N	1					46
04	7530	X	6781	-0-	-749	-0-	6753	3	28	9	N	25					71
05	7781	X	5508	-0-	-2273	-0-	5489	3	19	9	N	17	2	8			86
06	7530	X	5400	-0-	-2130	-0-	5390	3	10	9	N	9					95

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

01	DLQ G-10		3530	-0-	3530	7207	3530	2			N	-0-					-0-
02	10456	X	3249	-0-	-7207	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2791	-0-	-898	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

01	DLQ G-10		5885	-0-	5885	11467	5885	2			N	-0-					-0-
02	16286	X	4819	-0-	-11467	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6058	-0-	-722	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5764	-0-	-126	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4864	-0-	-1136	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

01	DLQ G-10		5393	-0-	5393	10742	5393	3			Y	-0-					-0-
02	15448	X	4706	-0-	-10742	-0-	4705	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5336	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5427	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			Y	-0-					-0-
*06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

01	DLQ G-10		7678	-0-	7678	15381	7678	3			N	-0-					2
02	22196	X	6815	-0-	-15381	-0-	6814	3	1	9	N	1	1	8			2
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					2
04	7470	X	7111	-0-	-359	-0-	7111	3			N	-0-					2
05	7688	X	6945	-0-	-743	-0-	6945	3			N	-0-					2
06	7440	X	6578	-0-	-862	-0-	6578	3			N	-0-					2

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

01	DLQ G-10		8381	-0-	8381	16692	8381	3			N	-0-					-0-
02	23964	X	7272	-0-	-16692	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
03	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7843	-0-	-407	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7508	-0-	-592	-0-	7508	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6596	-0-	6596	13351	6596	2			N	-0-					-0-
02	19195	X	5844	-0-	-13351	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6642	-0-	-228	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6684	-0-	-74	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6087	-0-	-303	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

01	DLQ G-10		6724	-0-	6724	13447	6724	2			N	-0-					-0-
02	19477	X	6030	-0-	-13447	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6260	-0-	-250	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6180	-0-	-330	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

01	DLQ G-10		9377	-0-	9377	18809	9377	3			N	-0-					-0-
02	27408	X	8599	-0-	-18809	-0-	8598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	9088	-0-	-62	-0-	9087	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9517	X	9392	-0-	-125	-0-	9392	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8938	-0-	-272	-0-	8938	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

01	DLQ G-10		3285	-0-	3285	6145	3285	2			N	-0-					-0-
02	8905	X	2760	-0-	-6145	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

01	DLQ G-10		3292	-0-	3292	6651	3292	2			N	-0-					1
02	9535	X	2884	-0-	-6651	-0-	2884	2			N	-0-					1
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					1
04	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	3143	2			N	-0-					1
05	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	3212	2			N	-0-					1
06	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	3165	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

01	DLQ G-10		3386	-0-	3386	7368	3386	3			N	-0-					-0-
02	10620	X	3252	-0-	-7368	-0-	3250	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3297	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3840	X	2708	-0-	-1132	-0-	2704	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3968	X	2623	-0-	-1345	-0-	2622	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3480	X	2426	-0-	-1054	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

01	1209	N	849	-0-	-360	-0-	832	3	17	9	N	15	10	8			32
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1049	3	20	9	N	18					50
03	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1004	3	6	9	N	5					55
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1051	3	20	9	N	18					73
05	1178	N	720	-0-	-458	-0-	698	3	22	9	N	20	79	1	2	8	12
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1012	3	7	9	N	6					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3277	-0-	3277	6582	3277	2			N	-0-					-0-
02	9553	X	2971	-0-	-6582	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

01	DLQ G-10		5364	-0-	5364	10938	5364	2			N	-0-					-0-
02	16051	X	5113	-0-	-10938	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4571	-0-	-1309	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4620	-0-	-1053	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4439	-0-	-1051	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

01	DLQ G-10		13868	-0-	13868	28616	13868	2			N	-0-					-0-
02	42388	X	13772	-0-	-28616	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
03	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13948	-0-	-1082	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	13076	-0-	-2176	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	12735	-0-	-2025	-0-	12735	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

01	DLQ G-10		6796	-0-	6796	16094	6796	2			N	-0-					-0-
02	19142	X	3048	-0-	-16094	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8733	-0-	-567	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
*06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

01	DLQ G-10		6215	-0-	6215	12493	6205	3	10	9	Y	9					53
02	18059	X	5566	-0-	-12493	-0-	5565	3	1	9	Y	1					54
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6126	3	4	9	Y	4					58
04	5940	X	5858	-0-	-82	-0-	5858	3			Y	-0-					58
05	6138	X	5689	-0-	-449	-0-	5689	3			Y	-0-					58
06	5940	X	5612	-0-	-328	-0-	5612	3			Y	-0-					58

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

01	DLQ G-10		5643	-0-	5643	11554	5643	2			N	-0-					-0-
02	16540	X	4986	-0-	-11554	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5443	-0-	-287	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5176	-0-	-745	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5423	-0-	-37	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

01	DLQ G-10		7830	-0-	7830	16232	7830	3			N	-0-					-0-
02	23488	X	7256	-0-	-16232	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	8200	-0-	-500	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	8370	-0-	-31	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7830	-0-	-60	-0-	7830	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3445	-0-	3445	6777	3445	2			N	-0-					-0-
02	8944	X	2167	-0-	-6777	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	1834	-0-	-2906	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2160	-0-	-1281	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	66	-0-	-3264	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7169	-0-	7169	14201	7169	2			N	-0-					-0-
02	20301	X	6100	-0-	-14201	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6693	-0-	-237	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6963	-0-	-198	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6592	-0-	-338	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1175	-0-	1175	1788	1158	3	17	9	N	15					35
02	600	N	1529	-0-	929	2717	1497	3	32	9	N	29					64
03	3100	N	1183	-0-	-1917	800	1154	3	29	9	N	26					90
04	1664	N	864	-0-	-800	-0-	830	3	34	9	N	31					121
05	1116	N	680	-0-	-436	-0-	674	3	6	9	N	5	1	8			125
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	10					135

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3439	-0-	3439	6786	3439	3			Y	-0-					15
02	10074	X	3288	-0-	-6786	-0-	3288	3			Y	-0-					15
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					15
04	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	3173	3			Y	-0-					15
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			Y	-0-					15
06	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	3094	3			Y	-0-					15

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3239	-0-	3239	6813	3239	3			N	-0-					-0-
02	8427	X	1614	-0-	-6813	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3592	-0-	-338	-0-	3592	3			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6509	-0-	6509	13263	6509	3			N	-0-					-0-
02	19045	X	5782	-0-	-13263	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6090	-0-	-450	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6322	-0-	-436	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5879	-0-	-421	-0-	5879	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4440	-0-	4440	9007	4440	3			N	-0-					-0-
02	13216	X	4209	-0-	-9007	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4882	-0-	-8	-0-	4882	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4396	-0-	4396	9778	4396	2			N	-0-					-0-
02	13566	X	3788	-0-	-9778	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
*06	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10608	-0-	10608	21090	10608	2			N	-0-					-0-
02	28340	X	7250	-0-	-21090	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9056	-0-	-1204	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9572	-0-	-1030	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9036	-0-	-1224	-0-	9036	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2345	-0-	2345	7900	2345	2			N	-0-					-0-
02	12576	X	4676	-0-	-7900	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	1650	-0-	-3720	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	976	-0-	-4573	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	352	-0-	-4658	-0-	352	2			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5011	-0-	1911	1911	5009	3	2	9	N	2					19
02	2800	N	2598	-0-	-202	1709	2587	3	11	9	N	10					29
03	3100	N	1719	-0-	-1381	328	1698	3	21	9	N	19					48
04	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2142	3	18	9	N	16					64
05	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	2932	3	6	9	N	5	2	8			67
*06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2921	3	4	9	N	4					71

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9854	-0-	9854	11004	9854	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9405	-0-	9405	20409	9405	3			N	-0-					-0-
03	30668	X	10259	-0-	-20409	-0-	10259	3			N	-0-					-0-
04	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	3			N	-0-					-0-
05	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	3			N	-0-					-0-
*06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6336	-0-	6336	12855	6336	2			N	-0-					-0-
02	18850	X	5995	-0-	-12855	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4514	-0-	-2056	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	4129	-0-	-2505	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4258	-0-	-2162	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2812	-0-	2812	5611	2812	3			N	-0-					-0-
02	8239	X	2628	-0-	-5611	-0-	2627	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
*06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5138	-0-	5138	10271	5138	2			N	-0-					-0-
02	14998	X	4727	-0-	-10271	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5094	-0-	-186	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4568	-0-	4568	9183	4568	3			Y	-0-					21
02	13231	X	4048	-0-	-9183	-0-	4048	3			Y	-0-					21
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-					21
04	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	4277	3			Y	-0-					21
05	4619	X	4443	-0-	-176	-0-	4443	3			Y	-0-					21
06	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	4163	3			Y	-0-					21

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3003	-0-	3003	6012	3003	2			N	-0-					-0-
02	8796	X	2784	-0-	-6012	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1870	-0-	-1040	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	748	-0-	-2321	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	317	-0-	-2653	-0-	317	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4085	-0-	4085	8577	301	1	3751	3	Y	30	23	8			14
							33	9									
02	11477	X	2900	-0-	-8577	-0-	311	1	2560	3	Y	26	31	1			9
							29	9									
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	461	1	3628	3	Y	10					19
							11	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	476	1	3524	3	Y	21					40
							23	9									
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	512	1	3482	3	Y	22	46	1	4	8	12
							24	9									
*06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	473	1	3391	3	Y	4					16
							4	9									

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5127	-0-	5127	10134	5127	2			N	-0-					-0-
02	14290	X	4156	-0-	-10134	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4480	-0-	-770	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4645	-0-	-470	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4432	-0-	-518	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5138	-0-	5138	10496	5138	2		N	-0-			-0-
02	15180	X	4684	-0-	-10496	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2		N	-0-			-0-
04	5190	X	4607	-0-	-583	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
05	5363	X	5051	-0-	-312	-0-	5051	2		N	-0-			-0-
06	5010	X	4770	-0-	-240	-0-	4770	2		N	-0-			-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

01	DLQ G-10		7726	-0-	7726	15573	7726	2		N	-0-			-0-
02	22344	X	6771	-0-	-15573	-0-	6771	2		N	-0-			-0-
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2		N	-0-			-0-
04	7800	X	7191	-0-	-609	-0-	7191	2		N	-0-			-0-
05	7843	X	7385	-0-	-458	-0-	7385	2		N	-0-			-0-
06	7470	X	7051	-0-	-419	-0-	7051	2		N	-0-			-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

01	DLQ G-10		12256	-0-	12256	25018	12256	3		N	-0-			-0-
02	36057	X	11039	-0-	-25018	-0-	11039	3		N	-0-			-0-
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	3		N	-0-			-0-
04	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12545	3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	3		N	-0-			-0-
*06	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	3		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

01	DLQ G-10		12958	-0-	12958	27021	12958	2		N	-0-			-0-
02	38318	X	11297	-0-	-27021	-0-	11297	2		N	-0-			-0-
03	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2		N	-0-			-0-
04	15900	X	12860	-0-	-3040	-0-	12860	2		N	-0-			-0-
05	14074	X	13625	-0-	-449	-0-	13625	2		N	-0-			-0-
*06	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2		N	-0-			-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

01	DLQ G-10		8663	-0-	8663	19029	8663	3		N	-0-			-0-
02	24106	X	5077	-0-	-19029	-0-	5077	3		N	-0-			-0-
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3		N	-0-			-0-
04	10290	X	6572	-0-	-3718	-0-	6572	3		N	-0-			-0-
05	10354	X	6039	-0-	-4315	-0-	6039	3		N	-0-			-0-
06	8370	X	6826	-0-	-1544	-0-	6826	3		N	-0-			-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

01	DLQ G-10		5951	-0-	5951	13310	5951	3		N	-0-			-0-
02	18389	X	5079	-0-	-13310	-0-	5079	3		N	-0-			-0-
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3		N	-0-			-0-
04	7110	X	5409	-0-	-1701	-0-	5409	3		N	-0-			-0-
05	7347	X	5606	-0-	-1741	-0-	5606	3		N	-0-			-0-
06	5760	X	5196	-0-	-564	-0-	5196	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6165	-0-	6165	12444	6165	2			N	-0-					-0-
02	17831	X	5387	-0-	-12444	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5145	-0-	-1035	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6031	-0-	-262	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5217	-0-	-813	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8338	-0-	8338	16405	8338	3			N	-0-					-0-
02	24002	X	7597	-0-	-16405	-0-	7597	3			N	-0-					-0-
03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	7839	-0-	-711	-0-	7838	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8401	X	7931	-0-	-470	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	6549	-0-	-1581	-0-	6549	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1146	-0-	-1014	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		205	-0-	205	530	205	1			N	-0-					15
02	600	N	270	-0-	-330	200	270	1			N	-0-					15
03	266	N	66	-0-	-200	-0-	66	1			N	-0-					15
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6322	-0-	6322	12666	6322	3			N	-0-					-0-
02	18065	X	5399	-0-	-12666	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5545	-0-	-1085	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5934	-0-	-421	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5351	-0-	-769	-0-	5351	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2713	-0-	2713	3617	2713	2			N	-0-					-0-
02	7345	X	3728	-0-	-3617	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3347	-0-	-643	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					25
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					25
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	N	6	6	8			25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	8			107
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					107
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

01	DLQ G-10	3546	-0-	3546	7103	3546	3				N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3238	-0-	3238	10341	3238	3				N	-0-					-0-
03	13847 X	3506	-0-	-10341	-0-	3506	3				N	-0-					-0-
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	3	1	9		N	1	1	8			-0-
05	3596 X	3156	-0-	-440	-0-	3156	3				N	-0-					-0-
06	3480 X	3146	-0-	-334	-0-	3146	3				N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					12
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2				N	-0-					-0-
02	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2				N	-0-					-0-
03	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2				N	-0-					-0-
04	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2				N	-0-					-0-
05	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2				N	-0-					-0-
*06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2				N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

01	DLQ G-10	5799	-0-	5799	12074	5799	2				N	-0-					-0-
02	17373 X	5299	-0-	-12074	-0-	5299	2				N	-0-					-0-
03	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2				N	-0-					-0-
04	6090 X	6043	-0-	-47	-0-	6043	2				N	-0-					-0-
05	6262 X	5816	-0-	-446	-0-	5816	2				N	-0-					-0-
*06	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2				N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

01	DLQ G-10	6636	-0-	6636	13773	6636	3				N	-0-					8
02	19569 X	5796	-0-	-13773	-0-	5796	3				N	-0-					8
03	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3				N	-0-					8
04	7050 X	5827	-0-	-1223	-0-	5827	3				N	-0-					8
05	7130 X	6099	-0-	-1031	-0-	6099	3				N	-0-					8
06	6420 X	4840	-0-	-1580	-0-	4840	3				N	-0-					8

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

01	DLQ G-10	6732	-0-	6732	13363	6732	3				Y	-0-					45
02	19189 X	5826	-0-	-13363	-0-	5826	3				Y	-0-					45
03	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3				Y	-0-					45
04	6450 X	6341	-0-	-109	-0-	6257	3	84	9		Y	76					121
05	6665 X	6594	-0-	-71	-0-	6594	3				Y	-0-	108	1			13
06	6450 X	5533	-0-	-917	-0-	5533	3				Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2557	-0-	2557	5059	2557	2			N	-0-					-0-
02	7806	X	2747	-0-	-5059	-0-	2746	2	1	9	N	1					1
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					1
04	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469	2			N	-0-					1
05	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			N	-0-					1
06	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	2933	2			N	-0-					1

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5488	-0-	5488	10038	5488	2			N	-0-					-0-
02	14837	X	4799	-0-	-10038	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4207	-0-	-1343	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	2021	-0-	-3466	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4010	-0-	-1300	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5951	-0-	5951	11654	5951	2			N	-0-					-0-
02	17619	X	5965	-0-	-11654	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5430	-0-	-330	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5479	-0-	-341	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5161	-0-	5161	9540	5161	2			N	-0-					-0-
02	13039	X	3499	-0-	-9540	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5198	-0-	-472	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
*06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3628	-0-	3628	7346	3628	2			N	-0-					-0-
02	10422	X	3076	-0-	-7346	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2583	-0-	2583	5143	2583	2			N	-0-					-0-
02	7454	X	2311	-0-	-5143	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2346	-0-	-144	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2164	-0-	-409	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2024	-0-	-466	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5812	-0-	5812	11701	5812	2			N	-0-					2
02	16824	X	5123	-0-	-11701	-0-	5123	2			N	-0-					2
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					2
04	6000	X	5112	-0-	-888	-0-	5112	2			N	-0-					2
05	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	5233	2			N	-0-					2
06	5610	X	5145	-0-	-465	-0-	5145	2			N	-0-					2

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2701	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5142	-0-	5142	10573	5142	2			N	-0-					-0-
02	15194	X	4621	-0-	-10573	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5003	-0-	-247	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3257	-0-	-2168	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2786	-0-	-2224	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	1570	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2108	N	1358	-0-	-750	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4296	-0-	4296	8893	420	1	3842	3	N	31					119
							34	9									
02	12842	X	3949	-0-	-8893	-0-	420	1	3516	3	N	12	118	1			13
							13	9									
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	487	1	4315	3	N	34					47
							37	9									
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	452	1	4146	3	N	40					87
							44	9									
05	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	510	1	3988	3	N	7	73	1			21
							8	9									
06	4680	X	4180	-0-	-500	-0-	473	1	3698	3	N	8					29
							9	9									

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4845	-0-	4845	9806	4845	3			N	-0-					-0-
02	14219	X	4413	-0-	-9806	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4630	-0-	-110	-0-	4630	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6514	-0-	6514	13024	6514	2			N	-0-					-0-
02	18226	X	5202	-0-	-13024	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4215	-0-	-2085	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4274	-0-	-2236	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	1987	-0-	-4313	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6116	-0-	6116	12476	6116	2			N	-0-					-0-
02	17959	X	5483	-0-	-12476	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5518	-0-	-632	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5595	-0-	-760	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5312	-0-	-598	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12859	-0-	12859	26032	12859	2			N	-0-					-0-
02	37723	X	11691	-0-	-26032	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
03	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11887	-0-	-863	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	10981	-0-	-2194	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11299	-0-	-1241	-0-	11299	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3211	-0-	3211	6332	3211	2			N	-0-					-0-
02	9171	X	2839	-0-	-6332	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2745	-0-	-375	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2849	-0-	-375	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2743	-0-	-377	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2645	-0-	2645	5916	2645	3			N	-0-					-0-
02	8673	X	2757	-0-	-5916	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3234	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2083	-0-	-857	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5034	-0-	5034	9888	5034	2			N	-0-					-0-
02	14405	X	4517	-0-	-9888	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4740	-0-	-180	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4943	-0-	-79	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
*06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4318	-0-	4318	8848	4318	3			N	-0-					50
02	13191	X	4343	-0-	-8848	-0-	4343	3			N	-0-					50
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					50
04	5430	X	4535	-0-	-895	-0-	4535	3			N	-0-					50
05	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	4454	3			N	-0-					50
06	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	4240	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7366	-0-	7366	15107	7366	3			N	-0-					8
02	21946	X	6839	-0-	-15107	-0-	6838	3	1	9	N	1	1	8			8
03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					8
04	7620	X	7614	-0-	-6	-0-	7614	3			N	-0-					8
05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					8
*06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					8

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4018	-0-	4018	8386	4018	3			N	-0-					2
02	12078	X	3692	-0-	-8386	-0-	3692	3			N	-0-					2
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					2
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					2
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					2
*06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					2

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7532	-0-	7532	15517	7532	2			N	-0-					-0-
02	21947	X	6430	-0-	-15517	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7137	-0-	-993	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7415	-0-	-583	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6622	-0-	-668	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	386	-0-	-172	-0-	368	1	18	9	N	16					79
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	231	1			N	-0-					79
03	403	N	264	-0-	-139	-0-	256	1	8	9	N	7					86
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	220	1	1	9	N	1					87
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	188	1	2	9	N	2					89
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	203	1	9	9	N	8					97

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8382	-0-	8382	17165	8382	2			N	-0-					-0-
02	24386	X	7221	-0-	-17165	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7390	-0-	-1100	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7851	-0-	-922	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7685	-0-	-415	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18217	-0-	18217	35559	18217	2			N	-0-					-0-
02	50370	X	14811	-0-	-35559	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
03	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	15476	-0-	-2164	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	15766	-0-	-2462	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15261	-0-	-2379	-0-	15261	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4200	-0-	4200	4746	4200	3			N	-0-					-0-
02	8483	X	3737	-0-	-4746	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4279	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3802	-0-	-98	-0-	3802	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4321	-0-	4321	8832	4320	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12266	X	3434	-0-	-8832	-0-	3433	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4175	-0-	-265	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
*06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

01	DLQ G-10		6868	-0-	6868	13984	6868	3			N	-0-					-0-
02	20292	X	6308	-0-	-13984	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6599	-0-	-151	-0-	6599	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

01	DLQ G-10		7957	-0-	7957	15952	7957	3			N	-0-					-0-
02	23070	X	7118	-0-	-15952	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7532	-0-	-208	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7740	-0-	-258	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7382	-0-	-328	-0-	7382	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

01	DLQ G-10		5870	-0-	5870	11656	5870	3			N	-0-					-0-
02	16552	X	4896	-0-	-11656	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5320	-0-	-620	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5419	-0-	-440	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4911	-0-	-759	-0-	4911	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

01	DLQ G-10		6022	-0-	6022	11845	6022	3			N	-0-					5
02	16113	X	4268	-0-	-11845	-0-	4268	3			N	-0-					5
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					5
04	5820	X	3938	-0-	-1882	-0-	3938	3			N	-0-					5
05	6014	X	2928	-0-	-3086	-0-	2928	3			N	-0-					5
06	5820	X	4424	-0-	-1396	-0-	4424	3			N	-0-					5

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

01	DLQ G-10		3924	-0-	3924	8146	3923	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11484	X	3338	-0-	-8146	-0-	3337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3606	-0-	-624	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3732	-0-	-484	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
*06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

01	DLQ G-10		2512	-0-	2512	5036	2511	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	600	N	1712	-0-	1112	6148	1710	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3100	N	1894	-0-	-1206	4942	1893	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1820	-0-	-1180	3762	1820	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1810	-0-	-1290	2472	1810	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1913	-0-	-1087	1385	1913	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4221	-0-	4221	8560	4221	2			N	-0-					-0-
02	12342	X	3782	-0-	-8560	-0-	3781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	3725	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4340	X	3761	-0-	-579	-0-	3760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4080	X	3502	-0-	-578	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3980	-0-	3980	8024	3980	3			N	-0-					-0-
02	11623	X	3599	-0-	-8024	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3829	-0-	-71	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3630	-0-	-270	-0-	3630	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3179	-0-	3179	6361	3179	3			N	-0-					-0-
02	9174	X	2813	-0-	-6361	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
*06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5771	-0-	5771	11851	5771	2			N	-0-					-0-
02	16270	X	4419	-0-	-11851	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4416	-0-	-1464	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4989	-0-	-1087	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4289	-0-	-1291	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7048	-0-	7048	13848	7048	3			N	-0-					-0-
02	20083	X	6235	-0-	-13848	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6592	-0-	-218	-0-	6591	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7037	X	5842	-0-	-1195	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	5766	-0-	-1044	-0-	5766	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2965	-0-	2965	5958	2965	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	2694	-0-	-5958	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7245	-0-	7245	14590	7245	3			N	-0-					-0-
02	21232	X	6642	-0-	-14590	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	3			N	-0-					-0-
*06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7463	-0-	7463	15088	7463	3			N	-0-					-0-
02	21664	X	6576	-0-	-15088	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6397	-0-	-983	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6576	-0-	-1050	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	5708	-0-	-1522	-0-	5708	3			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3941	-0-	3941	7841	421	1	3518	3	N	2					15
							2	9									
02	11132	X	3291	-0-	-7841	-0-	309	1	2957	3	N	23					38
							25	9									
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	380	1	3314	3	N	-0-					38
04	3810	X	3642	-0-	-168	-0-	375	1	3264	3	N	3					41
							3	9									
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	375	1	3568	3	N	8	2	8			47
							9	9									
06	3810	X	3623	-0-	-187	-0-	356	1	3267	3	N	-0-					47

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					28
02	336	N	16	-0-	-320	-0-	16	3			N	-0-					28
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

01	DLQ G-10	4272	-0-	4272	8558	4272	3				N	-0-					-0-
02	12254 X	3696	-0-	-8558	-0-	3696	3				N	-0-					-0-
03	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3				N	-0-					-0-
04	4260 X	4083	-0-	-177	-0-	4083	3				N	-0-					-0-
05	4278 X	4200	-0-	-78	-0-	4200	3				N	-0-					-0-
06	4140 X	3818	-0-	-322	-0-	3818	3				N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

01	DLQ G-10	11671	-0-	11671	23584	11671	3				N	-0-					-0-
02	34605 X	11021	-0-	-23584	-0-	11021	3				N	-0-					-0-
03	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	3				N	-0-					-0-
04	11520 X	11273	-0-	-247	-0-	11273	3				N	-0-					-0-
05	11904 X	11525	-0-	-379	-0-	11525	3				N	-0-					-0-
06	11520 X	10830	-0-	-690	-0-	10830	3				N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

01	DLQ G-10	3703	-0-	3703	5597	3703	3				N	-0-					1
02	8866 X	3269	-0-	-5597	-0-	3269	3				N	-0-					1
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3				N	-0-					1
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3				N	-0-					1
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3				N	-0-					1
06	3210 X	3176	-0-	-34	-0-	3176	3				N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

01	DLQ G-10	2884	-0-	2884	5941	2884	2				N	-0-					-0-
02	8835 X	2894	-0-	-5941	-0-	2894	2				N	-0-					-0-
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2				N	-0-					-0-
04	2970 X	2794	-0-	-176	-0-	2794	2				N	-0-					-0-
05	3193 X	2842	-0-	-351	-0-	2842	2				N	-0-					-0-
06	3090 X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2				N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

01	DLQ G-10	4325	-0-	4325	8692	4325	2				N	-0-					-0-
02	12788 X	4096	-0-	-8692	-0-	4096	2				N	-0-					-0-
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2				N	-0-					-0-
04	4620 X	4164	-0-	-456	-0-	4164	2				N	-0-					-0-
05	4526 X	3824	-0-	-702	-0-	3824	2				N	-0-					-0-
06	4380 X	1148	-0-	-3232	-0-	1148	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3640	-0-	3640	7975	470 69	1 9	3101	3	N	63	5	8			90
02	10535	X	2560	-0-	-7975	-0-	444 53	1 9	2063	3	N	48					138
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	484 58	1 9	3419	3	N	53					191
04	4230	X	3428	-0-	-802	-0-	482 44	1 9	2902	3	N	40	175	1			56
05	4340	X	3656	-0-	-684	-0-	513 46	1 9	3097	3	N	42	1	8			97
06	3840	X	3749	-0-	-91	-0-	499 44	1 9	3206	3	N	40					137

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

01	DLQ G-10		2755	-0-	2755	5615	2755	3			Y	-0-					1
02	600	N	2512	-0-	1912	7527	2512	3			Y	-0-					1
03	3100	N	2722	-0-	-378	7149	2722	3			Y	-0-					1
04	3000	N	2644	-0-	-356	6793	2644	3			Y	-0-					1
05	3100	N	2754	-0-	-346	6447	2754	3			Y	-0-					1
*06	3000	N	2616	-0-	-384	6063	2616	3			Y	-0-					1

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

01	DLQ G-10		8943	-0-	8943	18060	8943	3			N	-0-					-0-
02	26007	X	7947	-0-	-18060	-0-	7947	3			N	-0-					-0-
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8318	-0-	-502	-0-	8318	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	8580	-0-	-534	-0-	8580	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8153	-0-	-487	-0-	8153	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

01	DLQ G-10		6101	-0-	6101	12447	6101	3			N	-0-					-0-
02	17772	X	5325	-0-	-12447	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5097	-0-	-1503	-0-	5096	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6355	X	5145	-0-	-1210	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	4246	-0-	-1664	-0-	4246	3			N	-0-					-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	86	1	10	5	15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

01	DLQ G-10		20816	-0-	20816	42410	20816	2			N	-0-					-0-
02	49325	X	6915	-0-	-42410	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
03	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17217	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	15628	-0-	-6122	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	19487	-0-	-2120	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	17098	-0-	-3032	-0-	17098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5187	-0-	5187	10396	5187	2			N	-0-					-0-
02	15194	X	4798	-0-	-10396	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
*06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	99	-0-	-1234	-0-	93	3	6	9	N	5	5	8			27
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	903	3			N	-0-					27
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					27
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
05	992	N	675	-0-	-317	-0-	673	3	2	9	N	2	2	8			27
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					27

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11478	-0-	11478	22515	11478	2			N	-0-					-0-
02	32760	X	10245	-0-	-22515	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
03	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11016	-0-	-804	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10991	-0-	-479	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
*06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9671	-0-	9671	19036	9671	3			Y	-0-					3
02	27932	X	8896	-0-	-19036	-0-	8896	3			Y	-0-					3
03	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	3			Y	-0-					3
04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			Y	-0-					3
05	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3			Y	-0-					3
*06	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	3			Y	-0-					3

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8021	-0-	8021	15707	8021	2			N	-0-					-0-
02	22533	X	6826	-0-	-15707	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6640	-0-	-1130	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7065	-0-	-964	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
*06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7279	-0-	7279	14085	7279	2			N	-0-					2
02	20716	X	6631	-0-	-14085	-0-	6631	2			N	-0-					2
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					2
04	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	6871	2			N	-0-					2
05	7347	X	6535	-0-	-812	-0-	6535	2			N	-0-					2
06	7110	X	5945	-0-	-1165	-0-	5945	2			N	-0-					2

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

01	DLQ	G-10	2885	-0-	2885	5897	618 3	1 9	2264	3	N	3	2	8			16
02	8428	X	2531	-0-	-5897	-0-	558 15	1 9	1958	3	N	14					30
03	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	620 14	1 9	1980	3	N	13					43
04	2910	X	2497	-0-	-413	-0-	591 3	1 9	1903	3	N	3					46
05	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	445 1	1 9	1840	3	N	1					47
06	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	600 4	1 9	1896	3	N	4					51

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

01	DLQ	G-10	6729	-0-	6729	12566	6729	2			N	-0-					-0-
02	18180	X	5614	-0-	-12566	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5480	-0-	-1030	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5342	-0-	-1385	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4932	-0-	-1578	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

01	DLQ	G-10	1810	-0-	1810	4035	1810	3			Y	-0-					72
02	600	N	1570	-0-	970	5005	1570	3			Y	-0-					72
03	3100	N	1065	-0-	-2035	2970	1065	3			Y	-0-					72
04	3000	N	532	-0-	-2468	502	532	3			Y	-0-					72
05	1602	N	1100	-0-	-502	-0-	1085	3	15	9	Y	14	43	1	4	8	39
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	1	9	Y	1	1	8			39

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

01	DLQ	G-10	3123	-0-	3123	6807	3119	3	4	9	N	4					50
02	9332	X	2525	-0-	-6807	-0-	2525	3			N	-0-					50
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3694	3	25	9	N	23					73
04	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	3439	3	10	9	N	9					82
05	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	3397	3	6	9	N	5					87
06	3600	X	3028	-0-	-572	-0-	3025	3	3	9	N	3	1	1			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5103	-0-	5103	10396	5103	2			N	-0-					-0-
02	15263	X	4867	-0-	-10396	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4810	-0-	-320	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4993	-0-	-401	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4687	-0-	-533	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

01	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	403	1	1032	3	N	6					17
							7	9									
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	363	1	1060	3	N	6					23
							7	9									
03	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	369	1	1084	3	N	32					55
							35	9									
04	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	390	1	942	3	N	12					67
							13	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	403	1	1483	3	N	1	1	8			67
							1	9									
*06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	386	1	2190	3	N	18					85
							20	9									

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

01	DLQ G-10		6488	-0-	6488	13842	6488	3			N	-0-					-0-
02	20610	X	6768	-0-	-13842	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	3			N	-0-					-0-
04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9266	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7502	X	2712	-0-	-4790	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	5353	-0-	-1997	-0-	5353	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

01	DLQ G-10		9297	-0-	9297	18939	9297	2			N	-0-					-0-
02	27044	X	8105	-0-	-18939	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8417	-0-	-853	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8724	-0-	-855	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8501	-0-	-499	-0-	8501	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

01	DLQ G-10		6923	-0-	6923	13817	6923	2			N	-0-					-0-
02	19836	X	6019	-0-	-13817	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6332	-0-	-328	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6382	-0-	-500	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6045	-0-	-615	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

01	DLQ G-10		9766	-0-	9766	18536	9766	2			N	-0-					-0-
02	27028	X	8492	-0-	-18536	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8305	-0-	-1145	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8099	-0-	-1666	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7615	-0-	-1835	-0-	7615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16691	-0-	16691	33506	16691	2			N	-0-					-0-
02	48795	X	15289	-0-	-33506	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
03	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	15497	-0-	-1273	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16253	-0-	-673	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15278	-0-	-1102	-0-	15278	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

01	DLQ G-10		6759	-0-	6759	13644	6759	2			N	-0-					-0-
02	19802	X	6158	-0-	-13644	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6275	-0-	-535	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6400	-0-	-482	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5869	-0-	-731	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

01	DLQ G-10		7643	-0-	7643	15444	7643	3			N	-0-					-0-
02	22046	X	6602	-0-	-15444	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
03	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7653	-0-	-159	-0-	7653	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6779	-0-	-631	-0-	6779	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

01	DLQ G-10		9280	-0-	9280	18821	9280	2			N	-0-					-0-
02	26754	X	7933	-0-	-18821	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8046	-0-	-1194	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8905	-0-	-643	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7643	-0-	-1327	-0-	7643	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

01	DLQ G-10		13969	-0-	13969	26665	13969	2			N	-0-					-0-
02	39195	X	12530	-0-	-26665	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
03	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10633	-0-	-2897	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	11337	-0-	-2644	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11328	-0-	-2202	-0-	11328	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

01	DLQ G-10		5266	-0-	5266	11106	5266	3			N	-0-					1
02	15787	X	4681	-0-	-11106	-0-	4680	3	1	9	N	1	1	8			1
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-					1
04	5670	X	5072	-0-	-598	-0-	5071	3	1	9	N	1	1	8			1
05	5828	X	5104	-0-	-724	-0-	5104	3			N	-0-					1
06	5280	X	4921	-0-	-359	-0-	4921	3			N	-0-					1

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

01	DLQ G-10		2998	-0-	2998	6033	2998	3			N	-0-					-0-
02	8588	X	2555	-0-	-6033	-0-	2554	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2415	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	X	1616	-0-	-1384	-0-	1614	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3038	X	1508	-0-	-1530	-0-	1507	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2910	X	2260	-0-	-650	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2774	-0-	2774	5431	2774	2			N	-0-					-0-
02	8056	X	2625	-0-	-5431	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2856	-0-	-58	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2605	-0-	-245	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

01	DLQ G-10		5800	-0-	5800	11572	5800	2			N	-0-					-0-
02	16685	X	5113	-0-	-11572	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5385	-0-	-615	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5519	-0-	-278	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4978	-0-	-632	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

01	DLQ G-10		5373	-0-	5373	10696	5373	2			N	-0-					-0-
02	15645	X	4949	-0-	-10696	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5233	-0-	-407	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5354	-0-	-133	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5165	-0-	-145	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

01	DLQ G-10		9247	-0-	9247	18817	9247	3			N	-0-					-0-
02	27050	X	8233	-0-	-18817	-0-	8233	3			N	-0-					-0-
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8994	-0-	-276	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9086	-0-	-493	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	8255	-0-	-685	-0-	8255	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

01	DLQ G-10		3015	-0-	3015	6235	3015	2			N	-0-					8
02	8965	X	2730	-0-	-6235	-0-	2730	2			N	-0-					8
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					8
04	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2929	2			N	-0-					8
05	3224	X	2817	-0-	-407	-0-	2817	2			N	-0-					8
*06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					8

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

01	DLQ G-10		6748	-0-	6748	14575	6748	2			N	-0-					10
02	21338	X	6763	-0-	-14575	-0-	6763	2			N	-0-					10
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					10
04	7770	X	7300	-0-	-470	-0-	7300	2			N	-0-					10
05	7812	X	6935	-0-	-877	-0-	6935	2			N	-0-					10
06	7260	X	6646	-0-	-614	-0-	6646	2			N	-0-					10

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

01	DLQ G-10		9536	-0-	9536	19268	9536	2			N	-0-					-0-
02	27318	X	8050	-0-	-19268	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
03	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
05	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
*06	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4232	-0-	4232	8569	4232	3			N	-0-					-0-
02	12419	X	3850	-0-	-8569	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
06	0	W	3716	-0-	3716	3716	3716	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6523	-0-	6523	12149	6523	2			N	-0-					1
02	17860	X	5711	-0-	-12149	-0-	5711	2			N	-0-					1
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					1
04	6300	X	5830	-0-	-470	-0-	5830	2			N	-0-					1
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					1
*06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					1

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5048	-0-	5048	10193	5048	3			N	-0-					-0-
02	14679	X	4486	-0-	-10193	-0-	4485	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4703	-0-	-277	-0-	4702	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5146	X	4798	-0-	-348	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4481	-0-	-409	-0-	4481	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5452	-0-	5452	11231	5452	2			N	-0-					-0-
02	16199	X	4968	-0-	-11231	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5263	-0-	-407	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4738	-0-	-1028	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
*06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4491	-0-	4491	9475	4491	3			N	-0-					-0-
02	13656	X	4181	-0-	-9475	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5064	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
*06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5566	-0-	5566	11530	5566	2			N	-0-					-0-
02	16277	X	4747	-0-	-11530	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4029	-0-	-1731	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3984	-0-	-1968	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5065	-0-	-1325	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5846	-0-	5846	11729	5846	3			N	-0-					-0-
02	16924	X	5195	-0-	-11729	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5417	-0-	-313	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5638	-0-	-252	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5296	-0-	-374	-0-	5296	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7543	-0-	7543	15289	7543	3			N	-0-					2
02	21927	X	6638	-0-	-15289	-0-	6638	3			N	-0-					2
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	3			N	-0-					2
04	7500	X	6865	-0-	-635	-0-	6865	3			N	-0-					2
05	7750	X	7027	-0-	-723	-0-	7027	3			N	-0-					2
06	7290	X	6645	-0-	-645	-0-	6645	3			N	-0-					2

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	N	1	1	8			14
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2	2	8			14
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2	1	8			15
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					15
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					15
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					15

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3834	-0-	3834	6860	359	1	3447	3	Y	25	9	8			31
							28	9									
02	10559	X	3699	-0-	-6860	-0-	230	1	3446	3	Y	21	38	1			14
							23	9									
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	359	1	3768	3	Y	11					25
							12	9									
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	372	1	3674	3	Y	26					51
							29	9									
05	4092	X	3932	-0-	-160	-0-	384	1	3524	3	Y	22	53	1	5	8	15
							24	9									
06	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	397	1	3132	3	Y	18					33
							20	9									

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5348	-0-	5348	11203	5348	2			N	-0-					-0-
02	16333	X	5130	-0-	-11203	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
*06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5386	-0-	5386	10820	5386	2			N	-0-					-0-
02	15519	X	4699	-0-	-10820	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5215	-0-	-65	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5201	-0-	-224	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7816	-0-	7816	16081	7816	2			N	-0-					-0-
02	23020	X	6939	-0-	-16081	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6856	-0-	-1154	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7132	-0-	-1145	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7215	-0-	-345	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5979	-0-	5979	13096	5979	3			N	-0-					-0-
02	19714	X	6618	-0-	-13096	-0-	6617	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6730	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6948	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
*06	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10210	-0-	10210	20896	10210	2			N	-0-					-0-
02	30894	X	9998	-0-	-20896	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
03	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
04	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10161	-0-	-627	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9165	-0-	-1275	-0-	9165	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9263	-0-	9263	17896	9263	2			N	-0-					-0-
02	26390	X	8494	-0-	-17896	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
*06	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3308	-0-	3308	7722	3308	2			N	-0-					-0-
02	8728	X	1006	-0-	-7722	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	1123	-0-	-3137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	413	-0-	-3989	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1396	-0-	-1814	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2392	-0-	2392	4738	2383	3	9	9	N	8					188
02	600	N	2126	-0-	1526	6264	2123	3	3	9	N	3					191
03	3100	N	2326	-0-	-774	5490	2326	3			N	-0-					191
04	3000	N	2223	-0-	-777	4713	2223	3			N	-0-					191
05	3100	N	2280	-0-	-820	3893	2280	3			N	-0-					191
*06	3000	N	2394	-0-	-606	3287	2383	3	11	9	N	10	54	1			147

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12358	-0-	12358	24383	12358	2			N	-0-					-0-
02	35107	X	10724	-0-	-24383	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
03	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10996	-0-	-914	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11905	-0-	-402	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10689	-0-	-1221	-0-	10689	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4518	-0-	4518	9070	4518	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	4212	-0-	-9070	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
*06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3530	-0-	3530	7788	3530	2			N	-0-					-0-
02	10690	X	2902	-0-	-7788	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2465	-0-	-1885	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2785	-0-	-1462	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2224	-0-	-1196	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

01	DLQ G-10		10633	-0-	10633	21266	10633	2			N	-0-					-0-
02	30626	X	9360	-0-	-21266	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
03	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9627	-0-	-843	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10176	-0-	-457	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9645	-0-	-645	-0-	9645	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

01	DLQ G-10		11023	-0-	11023	21806	11023	2			N	-0-					-0-
02	30256	X	8450	-0-	-21806	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
03	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10385	-0-	-325	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10822	-0-	-214	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10239	-0-	-441	-0-	10239	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

01	DLQ G-10		8261	-0-	8261	15756	8261	2			N	-0-					-0-
02	23162	X	7406	-0-	-15756	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	6280	-0-	-2300	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6587	-0-	-1659	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6306	-0-	-1674	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

01	DLQ G-10		2215	-0-	2215	4509	2215	3			N	-0-					-0-
02	600	N	2005	-0-	1405	5914	2005	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2281	-0-	-819	5095	2281	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2476	-0-	-524	4571	2476	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2212	-0-	-888	3683	2212	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2142	-0-	-858	2825	2142	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8748	-0-	8748	18674	8748	3			N	-0-			-0-
02	26506	X	7832	-0-	-18674	-0-	7832	3			N	-0-			-0-
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3			N	-0-			-0-
04	9690	X	7832	-0-	-1858	-0-	7832	3			N	-0-			-0-
05	9920	X	7923	-0-	-1997	-0-	7923	3			N	-0-			-0-
06	8460	X	7603	-0-	-857	-0-	7603	3			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3021	-0-	3021	9364	3021	2			N	-0-			-0-
02	13737	X	4373	-0-	-9364	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-			-0-
05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-			-0-
*06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8949	-0-	8949	18118	8949	2			N	-0-			-0-
02	26200	X	8082	-0-	-18118	-0-	8082	2			N	-0-			-0-
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-			-0-
04	8880	X	8463	-0-	-417	-0-	8463	2			N	-0-			-0-
05	9176	X	8527	-0-	-649	-0-	8527	2			N	-0-			-0-
06	8670	X	8302	-0-	-368	-0-	8302	2			N	-0-			-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2700	-0-	2700	5661	2700	2			N	-0-			-0-
02	8014	X	2353	-0-	-5661	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
05	2976	X	2733	-0-	-243	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
06	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	2611	2			N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8909	-0-	8909	18980	8909	2			N	-0-			-0-
02	27534	X	8554	-0-	-18980	-0-	8554	2			N	-0-			-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	8408	-0-	-1342	-0-	8408	2			N	-0-			-0-
05	10075	X	8687	-0-	-1388	-0-	8687	2			N	-0-			-0-
06	9180	X	8290	-0-	-890	-0-	8290	2			N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7537	-0-	7537	15972	162	1	7375	2	N	-0-			-0-
02	21210	X	5238	-0-	-15972	-0-	183	1	5055	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	477	1	4514	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	416	1	6569	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	8224	-0-	-208	-0-	178	1	8046	2	N	-0-			-0-
*06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	181	1	7663	2	N	-0-			-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2924	-0-	2924	5891	2924	3			Y	-0-			5
02	8510	X	2619	-0-	-5891	-0-	2619	3			Y	-0-			5
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-			5
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-			5
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			Y	-0-			5
*06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4393	-0-	4393	8945	4393	3			N	-0-					-0-
02	12843	X	3898	-0-	-8945	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3970	-0-	-290	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10757	-0-	10757	21578	10757	2			N	-0-					-0-
02	31004	X	9426	-0-	-21578	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
03	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9919	-0-	-1301	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10161	-0-	-658	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9764	-0-	-646	-0-	9764	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4	-0-	4	1249	4	2			N	-0-					-0-
02	5100	X	3851	-0-	-1249	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
*06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	3	2	9	N	2	2	8			3
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	911	3	4	9	N	4	4	8			3
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1549	3	3	9	N	3	1	8			5
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					5
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					5
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					5

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10866	-0-	10866	22320	10829	2	37	9	N	34	14	8			130
02	31650	X	9330	-0-	-22320	-0-	9312	2	18	9	N	16					146
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6377	2	12	9	N	11					157
04	11070	X	7657	-0-	-3413	-0-	7647	2	10	9	N	9	125	1			41
05	11439	X	9533	-0-	-1906	-0-	9515	2	18	9	N	16	3	8			54
06	10530	X	9053	-0-	-1477	-0-	9038	2	15	9	N	14					68

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4401	-0-	4401	8634	4339	3	62	9	N	56	7	8			52
02	12496	X	3862	-0-	-8634	-0-	3809	3	53	9	N	48					100
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3856	3	51	9	N	46					146
04	4260	X	3965	-0-	-295	-0-	3939	3	26	9	N	24					170
05	4402	X	3902	-0-	-500	-0-	3869	3	33	9	N	30	172	1	5	8	23
06	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	3826	3	18	9	N	16					39

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		146	-0-	146	1450	146	3			N	-0-					38
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	1710	X	178	-0-	-1532	-0-	176	3	2	9	N	2					40
05	1302	X	837	-0-	-465	-0-	834	3	3	9	N	3	3	8			40
*06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11073	-0-	11073	21939	11073	2			N	-0-					-0-
02	32373	X	10434	-0-	-21939	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10602	-0-	-348	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10403	-0-	-1036	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10037	-0-	-1033	-0-	10037	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7154	-0-	7154	14434	7154	2			N	-0-					-0-
02	21094	X	6660	-0-	-14434	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6116	-0-	-934	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6580	-0-	-798	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6572	-0-	-568	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6598	-0-	6598	13121	6598	2			N	-0-					-0-
02	19069	X	5948	-0-	-13121	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6425	-0-	-265	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5931	-0-	-639	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7986	-0-	7986	15954	7986	2			N	-0-					-0-
02	23512	X	7558	-0-	-15954	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7781	-0-	-49	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6639	-0-	-1576	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7346	-0-	-604	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6559	-0-	6559	13231	6559	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	4546	-0-	-13231	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4521	-0-	-1929	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	850	-0-	-5815	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	1830	-0-	-4530	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4661	-0-	4661	9483	4661	2			N	-0-					-0-
02	12935	X	3452	-0-	-9483	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	1768	-0-	-2912	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1956	-0-	-2880	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	1598	-0-	-2902	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3701	-0-	3701	7167	3701	2			N	-0-					-0-
02	10418	X	3251	-0-	-7167	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3105	-0-	-495	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3199	-0-	-371	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5969	-0-	5969	12100	5969	2			N	-0-					-0-
02	17517	X	5417	-0-	-12100	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4600	-0-	-1340	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3412	-0-	3412	6896	3412	3			N	-0-					-0-
02	10135	X	3239	-0-	-6896	-0-	3238	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3545	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3360	X	3169	-0-	-191	-0-	3168	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3390	-0-	-90	-0-	3390	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2310	N	1933	-0-	-377	-0-	1932	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4652	-0-	4652	9652	4652	2			N	-0-					-0-
02	13899	X	4247	-0-	-9652	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	655	-0-	-4175	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4610	-0-	4610	9379	4610	3			N	-0-					-0-
02	13596	X	4217	-0-	-9379	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4532	-0-	-88	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	4168	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11598	-0-	11598	21545	11598	2			N	-0-					-0-
02	32465	X	10920	-0-	-21545	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
03	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9933	-0-	-237	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
05	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	6970	-0-	-3200	-0-	6970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6484	-0-	6484	13072	6484	3			N	-0-					8
02	18870	X	5798	-0-	-13072	-0-	5798	3			N	-0-					8
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					8
04	6390	X	6170	-0-	-220	-0-	6170	3			N	-0-					8
05	6603	X	6387	-0-	-216	-0-	6387	3			N	-0-					8
*06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					8

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1174	-0-	1174	1174	1174	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7125	-0-	7125	8299	7125	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6231	-0-	6231	14530	6231	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2956	-0-	156	156	2956	2			N	-0-					-0-
03	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2263	X	1101	-0-	-1162	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

01	DLQ G-10		9402	-0-	9402	19274	9402	2			N	-0-					-0-
02	27507	X	8233	-0-	-19274	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8760	-0-	-780	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7654	-0-	-2204	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8104	-0-	-986	-0-	8104	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

01	DLQ G-10		2606	-0-	2606	5366	2606	2			N	-0-					-0-
02	600	N	2112	-0-	1512	6878	2112	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2478	-0-	-622	6256	2478	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2544	-0-	-456	5800	2544	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2507	-0-	-593	5207	2507	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2443	-0-	-557	4650	2443	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

01	DLQ G-10		3790	-0-	3790	7775	3790	2			N	-0-					-0-
02	10800	X	3025	-0-	-7775	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3298	-0-	-482	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3325	-0-	-335	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1990	-0-	1990	3198	1990	2			N	-0-					-0-
02	4607	X	1409	-0-	-3198	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	7192	-0-	4192	4192	7190	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3100	N	7315	-0-	4215	8407	7315	2			N	-0-					-0-
*06	14491	X	6084	-0-	-8407	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

01	DLQ G-10		10125	-0-	10125	20226	10125	3			N	-0-					-0-
02	29395	X	9169	-0-	-20226	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
03	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	9487	-0-	-323	-0-	9487	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9626	-0-	-511	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	9386	-0-	-424	-0-	9386	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

01	DLQ G-10		2936	-0-	2936	6656	2936	3			N	-0-					10
02	9053	X	2397	-0-	-6656	-0-	2396	3	1	9	N	1	1	8			10
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4114	3	1	9	N	1	1	8			10
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4009	3	1	9	N	1	1	8			10
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					10
06	3990	X	3938	-0-	-52	-0-	3938	3			N	-0-					10

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2598	3	15	9	N	14					68
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2533	3	10	9	N	9					77
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					77
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2044	3	2	9	N	2					79
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2130	3	3	9	N	3	57	1	1	8	24
*06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					24

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5035	-0-	-204	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4316	-0-	-954	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
*06	5100	X	4334	-0-	-766	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3347	3	12	9	N	11					34
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3271	3	12	9	N	11					45
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2662	3	2	9	N	2					47
04	2280	X	2187	-0-	-93	-0-	2187	3			N	-0-					47
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2799	3	2	9	N	2	1	8			48
06	2280	X	1990	-0-	-290	-0-	1989	3	1	9	N	1					49

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3609	-0-	3609	7683	3609	3			N	-0-					61
02	10837	X	3154	-0-	-7683	-0-	3154	3			N	-0-					61
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					61
04	4140	X	3204	-0-	-936	-0-	3204	3			N	-0-					61
05	4061	X	3135	-0-	-926	-0-	3135	3			N	-0-					61
06	3480	X	2707	-0-	-773	-0-	2707	3			N	-0-					61

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5294	-0-	5294	7299	5294	2			N	-0-					-0-
02	12619	X	5320	-0-	-7299	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	6328	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7541	-0-	7541	15067	7541	3			N	-0-					197
02	21661	X	6594	-0-	-15067	-0-	6594	3			N	-0-					197
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			N	-0-					197
04	7290	X	7128	-0-	-162	-0-	7128	3			N	-0-					197
05	7533	X	7389	-0-	-144	-0-	7389	3			N	-0-					197
06	7290	X	7097	-0-	-193	-0-	7097	3			N	-0-					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

01	DLQ G-10		4146	-0-	4146	6500	4146	2			N	-0-					-0-
02	9879	X	3379	-0-	-6500	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2021	-0-	-2719	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	367	-0-	-3787	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

01	DLQ G-10		4944	-0-	4944	10653	4944	2			N	-0-					-0-
02	15533	X	4880	-0-	-10653	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4704	-0-	-1000	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4549	-0-	-1181	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	728	N	387	-0-	-341	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	495	-0-	-869	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	630	N	236	-0-	-394	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	480	N	197	-0-	-283	-0-	197	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

01	DLQ G-10		2998	-0-	2998	5970	2998	3			Y	-0-					26
02	8705	X	2735	-0-	-5970	-0-	2735	3			Y	-0-					26
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					26
04	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	2917	3			Y	-0-					26
05	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	3005	3			Y	-0-					26
06	2940	X	2784	-0-	-156	-0-	2784	3			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

01	DLQ G-10		6568	-0-	6568	12537	6568	3			N	-0-					-0-
02	18369	X	5832	-0-	-12537	-0-	5831	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	4131	-0-	-2229	-0-	4129	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6572	X	4045	-0-	-2527	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	3211	-0-	-3149	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	29924					N	-0-					-0-
02	40162	X	10238	-0-	-29924	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9747	-0-	-483	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9200	-0-	-490	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8775	-0-	-1672	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
*06	10110	X	9447	-0-	-663	-0-	9447	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

01	DLQ G-10		4984	-0-	4984	11037	4984	3			N	-0-					2
02	15789	X	4752	-0-	-11037	-0-	4752	3			N	-0-					2
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					2
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					2
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					2
*06	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			N	-0-					2

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

01	DLQ G-10		7853	-0-	7853	16130	7853	3			N	-0-					2
02	22985	X	6855	-0-	-16130	-0-	6855	3			N	-0-					2
03	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					2
04	8010	X	7443	-0-	-567	-0-	7443	3			N	-0-					2
05	8277	X	7603	-0-	-674	-0-	7603	3			N	-0-					2
06	7590	X	7230	-0-	-360	-0-	7230	3			N	-0-					2

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

01	DLQ G-10		19701	-0-	19701	40241	19701	2			N	-0-					-0-
02	57920	X	17679	-0-	-40241	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
03	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
04	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
05	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
*06	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	18947	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

01	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4761	2258	3	8	9	N	7					58
02	6846	X	2085	-0-	-4761	-0-	2082	3	3	9	N	3					61
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					61
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					61
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					61
06	2430	N	2394	-0-	-36	-0-	2383	3	11	9	N	10	62	1			9

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

01	DLQ G-10		7805	-0-	7805	15966	7805	2			N	-0-					-0-
02	22576	X	6610	-0-	-15966	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7169	-0-	-451	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7128	-0-	-746	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6456	-0-	-1104	-0-	6456	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

01	DLQ G-10		2500	-0-	2500	4969	2500	3			Y	-0-					7
02	600	N	2247	-0-	1647	6616	2247	3			Y	-0-					7
03	3100	N	2475	-0-	-625	5991	2475	3			Y	-0-					7
04	3000	N	2387	-0-	-613	5378	2387	3			Y	-0-					7
05	3100	N	2437	-0-	-663	4715	2437	3			Y	-0-					7
*06	3000	N	2295	-0-	-705	4010	2295	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9936	-0-	9936	20036	9936	2			N	-0-					-0-
02	28678	X	8642	-0-	-20036	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
03	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8823	-0-	-1077	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8525	-0-	-1581	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7132	-0-	-2498	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2892	-0-	2892	5876	2892	3			N	-0-					-0-
02	8497	X	2621	-0-	-5876	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5215	-0-	5215	11400	5215	3			N	-0-					-0-
02	16798	X	5398	-0-	-11400	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5181	-0-	-819	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5470	-0-	-730	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5282	-0-	-508	-0-	5282	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10083	-0-	10083	16891	10083	2			N	-0-					-0-
02	25701	X	8810	-0-	-16891	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
03	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8410	-0-	-680	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9379	-0-	-14	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8631	-0-	-459	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7753	-0-	7753	15799	7753	3			N	-0-					-0-
02	23007	X	7208	-0-	-15799	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7726	-0-	-44	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7973	-0-	-56	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7416	-0-	-294	-0-	7416	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6852	-0-	6852	11635	6852	2			N	-0-					-0-
02	17815	X	6180	-0-	-11635	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6003	-0-	-627	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6405	-0-	-446	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6209	-0-	-421	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3603	-0-	3603	7067	3603	3			N	-0-					-0-
02	9968	X	2901	-0-	-7067	-0-	2900	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3245	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3540	X	2384	-0-	-1156	-0-	2383	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3350	-0-	-130	-0-	3350	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

01	DLQ G-10		8089	-0-	8089	16532	8089	2			N	-0-					-0-
02	23754	X	7222	-0-	-16532	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7091	-0-	-1159	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6988	-0-	-1444	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6747	-0-	-1083	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

01	DLQ G-10		5658	-0-	5658	11001	5658	3			N	-0-					-0-
02	15707	X	4706	-0-	-11001	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
*06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

01	DLQ G-10		11176	-0-	11176	18281	11176	2			N	-0-					-0-
02	28117	X	9836	-0-	-18281	-0-	9834	2	2	9	N	2					2
03	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					2
04	10830	X	9784	-0-	-1046	-0-	9784	2			N	-0-					2
05	11191	X	10136	-0-	-1055	-0-	10136	2			N	-0-					2
06	10830	X	9627	-0-	-1203	-0-	9627	2			N	-0-					2

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

01	DLQ G-10		3187	-0-	3187	6439	3187	3			Y	-0-					7
02	9339	X	2900	-0-	-6439	-0-	2900	3			Y	-0-					7
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			Y	-0-					7
04	3150	X	3105	-0-	-45	-0-	3105	3			Y	-0-					7
05	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3236	3			Y	-0-					7
*06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					7

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		62	-0-	62	71	62	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

01	DLQ G-10		4663	-0-	4663	9545	4660	3	3	9	N	3					72
02	14268	X	4723	-0-	-9545	-0-	4723	3			N	-0-					72
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5321	3	9	9	N	8					80
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4856	3	9	9	N	8					88
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5708	3	8	9	N	7	81	1	1	8	13
06	5160	X	4847	-0-	-313	-0-	4844	3	3	9	N	3					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8738	-0-	8738	16621	8738	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	8383	-0-	-16621	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8042	-0-	-418	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8272	-0-	-548	-0-	8272	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3780	-0-	3780	7825	3780	2			N	-0-					-0-
02	11434	X	3609	-0-	-7825	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3645	-0-	-225	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9431	-0-	9431	19156	9431	2			N	-0-					-0-
02	26592	X	7436	-0-	-19156	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
03	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8193	-0-	-2037	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	5888	-0-	-3846	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	6034	-0-	-3086	-0-	6034	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7256	-0-	7256	14235	7256	2			N	-0-					-0-
02	20762	X	6527	-0-	-14235	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	4538	-0-	-2452	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	2000	-0-	-5223	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	4320	-0-	-2670	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8352	-0-	8352	16985	8352	2			N	-0-					-0-
02	24602	X	7617	-0-	-16985	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6406	-0-	-2084	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
*06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
02	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
05	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8461	-0-	8461	16675	8461	2			N	-0-					-0-
02	21612	X	4937	-0-	-16675	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6171	-0-	-2019	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5272	-0-	-3191	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8021	-0-	-169	-0-	8021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2635	-0-	2635	5271	2635	2			N	-0-					-0-
02	600	N	2393	-0-	1793	7064	2393	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2543	-0-	-557	6507	2543	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2323	-0-	-677	5830	2323	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2398	-0-	-702	5128	2398	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2329	-0-	-671	4457	2329	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3288	-0-	3288	6532	3276	3	12	9	N	11					72
02	9563	X	3031	-0-	-6532	-0-	3027	3	4	9	N	4					76
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					76
04	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	3129	3			N	-0-					76
05	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3217	3			N	-0-					76
06	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	3061	3	14	9	N	13	74	1			15

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6239	-0-	6239	12406	6239	2			N	-0-					-0-
02	18855	X	6449	-0-	-12406	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
*06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6293	-0-	6293	12806	6293	3			N	-0-					2
02	18252	X	5446	-0-	-12806	-0-	5446	3			N	-0-					2
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					2
04	6300	X	5707	-0-	-593	-0-	5707	3			N	-0-					2
05	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	5770	3			N	-0-					2
06	6090	X	5595	-0-	-495	-0-	5595	3			N	-0-					2

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4824	-0-	4824	9755	4824	2			N	-0-					-0-
02	14034	X	4279	-0-	-9755	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4332	-0-	-498	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4246	-0-	-434	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1525	-0-	1525	3084	1525	2			N	-0-					-0-
02	3656	X	572	-0-	-3084	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5319	-0-	5319	10806	5319	3			N	-0-					-0-
02	15581	X	4775	-0-	-10806	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5063	-0-	-427	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5302	-0-	-185	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4768	-0-	-392	-0-	4768	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2904	-0-	2904	5880	2904	3			N	-0-					-0-
02	8519	X	2639	-0-	-5880	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2913	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9034	-0-	9034	18627	9034	2			N	-0-					-0-
02	26489	X	7862	-0-	-18627	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
03	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9006	-0-	-354	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9116	-0-	-463	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8716	-0-	-14	-0-	8716	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8397	-0-	8397	16818	8397	3			N	-0-					-0-
02	24277	X	7459	-0-	-16818	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
03	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	8001	-0-	-159	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7919	-0-	-513	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7752	-0-	-378	-0-	7752	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6033	-0-	6033	12351	6033	3			N	-0-					16
02	17855	X	5504	-0-	-12351	-0-	5504	3			N	-0-					16
03	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					16
04	6120	X	5420	-0-	-700	-0-	5420	3			N	-0-					16
05	6324	X	5690	-0-	-634	-0-	5690	3			N	-0-					16
06	5910	X	5590	-0-	-320	-0-	5590	3			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3800	-0-	3800	7714	3764	3	36	9	Y	33					138
02	11144	X	3430	-0-	-7714	-0-	3358	3	72	9	Y	65					203
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	101	1			103
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					103
05	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	3387	3			Y	-0-					103
06	3690	X	3667	-0-	-23	-0-	3559	3	108	9	Y	98	87	1			114

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11591	-0-	11591	22840	11591	2			N	-0-					-0-
02	32441	X	9601	-0-	-22840	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9318	-0-	-1902	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9576	-0-	-2018	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8789	-0-	-2431	-0-	8789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3396	-0-	3396	6794	3396	3			N	-0-					-0-
02	9960	X	3166	-0-	-6794	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2949	-0-	-441	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2728	-0-	2728	5324	2728	3			N	-0-					-0-
02	600	N	2498	-0-	1898	7222	2498	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2745	-0-	-355	6867	2745	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2530	-0-	-470	6397	2530	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2352	-0-	-748	5649	2352	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2223	-0-	-777	4872	2223	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3983	-0-	3983	8083	3983	3			N	-0-					-0-
02	11561	X	3478	-0-	-8083	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3863	-0-	-97	-0-	3862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
*06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-					40
02	181	N	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-					40
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					40
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					40
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					40
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					40

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7859	-0-	7859	16876	7859	2			N	-0-					-0-
02	25972	X	9096	-0-	-16876	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
03	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10288	-0-	-662	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
05	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10905	-0-	-15	-0-	10905	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3872	-0-	3872	7329	3872	2			N	-0-					-0-
02	14828	X	7499	-0-	-7329	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7115	-0-	-15	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5525	-0-	-1375	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6550	-0-	6550	13161	6550	3			N	-0-					-0-
02	19069	X	5908	-0-	-13161	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6537	-0-	-66	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6118	-0-	-242	-0-	6118	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4573	-0-	4573	8765	4529	3	44	9	Y	40					69
02	12670	X	3905	-0-	-8765	-0-	3824	3	81	9	Y	74					143
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	117	1			28
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					28
05	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	4149	3			Y	-0-					28
06	4440	X	4330	-0-	-110	-0-	4200	3	130	9	Y	118	104	1			42

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18011	-0-	18011	35270	18011	2			N	-0-					-0-
02	51528	X	16258	-0-	-35270	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
03	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	17182	-0-	-2198	-0-	17182	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14618	-0-	-3393	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	15476	-0-	-1954	-0-	15476	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12803	-0-	12803	25974	12803	2			N	-0-					-0-
02	37335	X	11361	-0-	-25974	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
03	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11914	-0-	-866	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11403	-0-	-1772	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11847	-0-	-963	-0-	11847	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10304	-0-	10304	21872	10304	2			N	-0-					-0-
02	31949	X	10077	-0-	-21872	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
03	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11343	-0-	-27	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	11489	-0-	-74	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
*06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5675	-0-	5675	10874	5675	2			N	-0-					-0-
02	15599	X	4725	-0-	-10874	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	1096	-0-	-4577	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	517	-0-	-4973	-0-	517	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13600	-0-	13600	27591	13600	2			N	-0-					-0-
02	39111	X	11520	-0-	-27591	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
03	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13875	-0-	-315	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13532	-0-	-449	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
*06	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5459	-0-	5459	10993	5459	3			Y	-0-					100
02	15974	X	4981	-0-	-10993	-0-	4981	3			Y	-0-					100
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			Y	-0-					100
04	6000	X	5658	-0-	-342	-0-	5657	3	1	9	Y	1					101
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			Y	-0-					101
06	5820	X	5651	-0-	-169	-0-	5651	3			Y	-0-					101

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6665	-0-	6665	13335	6665	2			N	-0-					-0-
02	18806	X	5471	-0-	-13335	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5451	-0-	-1179	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5741	-0-	-924	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5227	-0-	-1223	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5375	-0-	5375	10569	5375	2			N	-0-					-0-
02	15133	X	4564	-0-	-10569	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	1782	-0-	-3648	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3134	-0-	-2229	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	2579	-0-	-2611	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
02	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3559	-0-	3559	6902	3559	3			N	-0-					-0-
02	10195	X	3293	-0-	-6902	-0-	3291	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3450	X	2939	-0-	-511	-0-	2936	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	3114	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3450	X	2773	-0-	-677	-0-	2773	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4034	-0-	4034	7317	4034	3			N	-0-					-0-
02	11448	X	4131	-0-	-7317	-0-	4130	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4293	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3540	X	2739	-0-	-801	-0-	2738	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2955	-0-	-585	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10592	-0-	10592	21078	10592	3			N	-0-					-0-
02	30475	X	9397	-0-	-21078	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	10184	-0-	-76	-0-	10183	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10602	X	10144	-0-	-458	-0-	10144	3			N	-0-					-0-
*06	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4560	-0-	4560	9135	4560	2			N	-0-					-0-
02	13479	X	4344	-0-	-9135	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4396	-0-	-44	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5952	-0-	5952	10728	5952	2			N	-0-					-0-
02	16140	X	5412	-0-	-10728	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4966	-0-	-794	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5312	-0-	-671	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4383	-0-	-1407	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7774	-0-	7774	16121	7774	2			N	-0-					-0-
02	22109	X	5988	-0-	-16121	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7605	-0-	-465	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6593	-0-	-1746	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
*06	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4818	-0-	4818	11936	4818	2			N	-0-					-0-
02	15879	X	3943	-0-	-11936	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6159	-0-	-771	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	4680	-0-	-2450	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
*06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13739	-0-	13739	27289	13739	2			N	-0-					-0-
02	38959	X	11670	-0-	-27289	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
03	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11955	-0-	-525	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
05	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
*06	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5606	-0-	5606	11152	5606	2			N	-0-					-0-
02	15927	X	4775	-0-	-11152	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
03	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5217	-0-	-243	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4417	-0-	-1194	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4958	-0-	-472	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6077	-0-	6077	11977	6077	2			N	-0-					-0-
02	17368	X	5391	-0-	-11977	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5644	-0-	-116	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4220	-0-	-1732	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	2294	-0-	-3466	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6329	-0-	6329	11411	6329	2			N	-0-					-0-
02	17066	X	5655	-0-	-11411	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6012	-0-	-168	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4932	-0-	-1392	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5803	-0-	-1097	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9508	-0-	9508	19787	9508	2			N	-0-					-0-
02	28677	X	8890	-0-	-19787	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9406	-0-	-554	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9332	-0-	-960	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9134	-0-	-406	-0-	9134	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8002	-0-	8002	14953	8002	2			N	-0-					-0-
02	20266	X	5313	-0-	-14953	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	2096	-0-	-5644	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	2303	-0-	-5695	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	2790	-0-	-4950	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	6	-0-	-1575	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1075					N	-0-					-0-
02	1075	X	-0-	-0-	-1075	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

01	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
02	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10637	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12578	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11614	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					-0-
*06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

01		DLQ G-10	7321	-0-	7321	16417	7321	2			N	-0-					-0-
02	21136	X	4719	-0-	-16417	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8781	-0-	-9	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7239	-0-	-1844	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5900	-0-	-1180	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

01	2697	X	1622	-0-	-1075	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1365	-0-	-1071	-0-	1364	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2697	X	1483	-0-	-1214	-0-	1482	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1950	X	529	-0-	-1421	-0-	528	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1612	X	427	-0-	-1185	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	568	-0-	-872	-0-	568	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	N	1	1	8			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

01		DLQ G-10	7505	-0-	7505	14411	7505	2			N	-0-					-0-
02	20931	X	6520	-0-	-14411	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6757	-0-	-503	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	4774	-0-	-2728	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5881	-0-	-1379	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14603	-0-	14603	31522	14603	2			N	-0-					-0-
02	41852	X	10330	-0-	-31522	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
03	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13223	-0-	-3157	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	2871	-0-	-14055	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	91	-0-	-14039	-0-	91	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1248	-0-	1248	5686	1248	2			N	-0-					-0-
02	10501	X	4815	-0-	-5686	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
*06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6	-0-	6	22	6	2			N	-0-					-0-
02	2075	X	2053	-0-	-22	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
*06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		199	-0-	199	976	199	2			N	-0-					-0-
02	1144	X	168	-0-	-976	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
*06	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4265	-0-	4265	8911	4265	2			N	-0-					-0-
02	13472	X	4561	-0-	-8911	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5182	-0-	-788	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4956	-0-	-97	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4492	-0-	-398	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8012	-0-	8012	16334	8012	2			N	-0-					-0-
02	22674	X	6340	-0-	-16334	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
03	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7504	-0-	-2216	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7933	-0-	-375	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7705	-0-	-1085	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5025	-0-	5025	9885	5025	3			N	-0-					12
02	14133	X	4248	-0-	-9885	-0-	4248	3			N	-0-					12
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					12
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					12
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4782	3	96	9	N	87	86	1			13
*06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					13

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5732	-0-	5732	11267	5732	3			N	-0-					5
02	16429	X	5162	-0-	-11267	-0-	5162	3			N	-0-					5
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					5
04	5550	X	5481	-0-	-69	-0-	5481	3			N	-0-					5
05	5735	X	5534	-0-	-201	-0-	5534	3			N	-0-					5
06	5550	X	5094	-0-	-456	-0-	5094	3			N	-0-					5

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5413	-0-	5413	10920	5413	3			N	-0-					-0-
02	15764	X	4844	-0-	-10920	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5189	-0-	-211	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4896	-0-	-354	-0-	4896	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7276	-0-	7276	14547	7276	2			N	-0-					-0-
02	21410	X	6863	-0-	-14547	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6812	-0-	-238	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6614	-0-	-981	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6465	-0-	-885	-0-	6465	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6161	-0-	6161	13605	6161	2			N	-0-					-0-
02	20549	X	6944	-0-	-13605	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7216	-0-	-14	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7342	-0-	-346	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7074	-0-	-516	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6032	-0-	6032	9068	6032	2			N	-0-					-0-
02	14615	X	5547	-0-	-9068	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5312	-0-	-538	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5671	-0-	-467	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4949	-0-	-991	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

01	DLQ G-10		7107	-0-	7107	13509	7107	2			N	-0-					-0-
02	19988	X	6479	-0-	-13509	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5998	-0-	-452	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	1869	-0-	-4796	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	2752	-0-	-3698	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

01	DLQ G-10		6539	-0-	6539	12736	6539	2			N	-0-					-0-
02	17763	X	5027	-0-	-12736	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4866	-0-	-1584	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
*06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

01	DLQ G-10		4933	-0-	4933	9989	4933	2			N	-0-					-0-
02	11960	X	1971	-0-	-9989	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4253	-0-	-877	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4500	-0-	-270	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

01	DLQ G-10		5662	-0-	5662	11443	5662	3			Y	-0-					57
02	14260	X	2817	-0-	-11443	-0-	2817	3			Y	-0-					57
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					57
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			Y	-0-					57
05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			Y	-0-					57
*06	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			Y	-0-					57

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

01	DLQ G-10		4651	-0-	4651	6404	4651	2			N	-0-					-0-
02	12038	X	5634	-0-	-6404	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5709	-0-	-201	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

01	DLQ G-10		6303	-0-	6303	13175	6303	2			N	-0-					-0-
02	18842	X	5667	-0-	-13175	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5612	-0-	-928	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

01	4588	X	4515	-0-	-73	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3524	-0-	-620	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4202	-0-	-386	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
*06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

01	DLQ G-10		1583	-0-	1583	5047	1583	2			N	-0-					-0-
02	5621	X	574	-0-	-5047	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	655	-0-	-2555	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	663	-0-	-2654	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	906	-0-	-624	-0-	906	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

01	DLQ G-10		4712	-0-	4712	9757	4712	3			N	-0-					-0-
02	13905	X	4148	-0-	-9757	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3658	-0-	-1382	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	3838	-0-	-1215	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3927	-0-	-633	-0-	3927	3			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	3	8			72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
*06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

01	DLQ G-10		5625	-0-	5625	11433	5625	3			N	-0-					-0-
02	16618	X	5185	-0-	-11433	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5362	-0-	-368	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5336	-0-	-461	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4763	-0-	-787	-0-	4763	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

01	DLQ G-10		12365	-0-	12365	24176	12365	2			N	-0-					-0-
02	33471	X	9295	-0-	-24176	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
03	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12440	-0-	-10	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11014	-0-	-1355	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10193	-0-	-1777	-0-	10193	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

01	DLQ G-10		10525	-0-	10525	21566	10525	2			N	-0-					-0-
02	30303	X	8737	-0-	-21566	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9614	-0-	-1306	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10046	-0-	-990	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9356	-0-	-844	-0-	9356	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

01	DLQ G-10		11166	-0-	11166	20946	11166	2			N	-0-					-0-
02	31206	X	10260	-0-	-20946	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10926	-0-	-24	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	8624	-0-	-2722	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9959	-0-	-1081	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

01	DLQ G-10		1447	-0-	1447	3878	1447	2			N	-0-					-0-
02	5778	X	1900	-0-	-3878	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2093	-0-	-637	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1769	-0-	-649	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

01	DLQ G-10		15488	-0-	15488	30915	15487	3	1	9	N	1	1	8			94
02	45290	X	14375	-0-	-30915	-0-	14374	3	1	9	N	1	1	8			94
03	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	3			N	-0-					94
04	16350	X	14569	-0-	-1781	-0-	14569	3			N	-0-					94
05	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	3			N	-0-					94
06	15390	X	14969	-0-	-421	-0-	14969	3			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6874	-0-	6874	13784	6874	2			N	-0-					1
02	18740	X	4956	-0-	-13784	-0-	4956	2			N	-0-					1
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					1
04	7500	X	5786	-0-	-1714	-0-	5786	2			N	-0-					1
05	6913	X	5610	-0-	-1303	-0-	5610	2			N	-0-					1
06	6660	X	5424	-0-	-1236	-0-	5424	2			N	-0-					1

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2651	-0-	2651	5530	2651	3			Y	-0-					-0-
02	7921	X	2391	-0-	-5530	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			Y	-0-					-0-
*06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6580	-0-	6580	13099	6573	3	7	9	N	6					18
02	18787	X	5688	-0-	-13099	-0-	5663	3	25	9	N	23					41
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5394	3	31	9	N	28					69
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6475	3	12	9	N	11					80
05	6572	X	5408	-0-	-1164	-0-	5401	3	7	9	N	6					86
06	6360	X	5292	-0-	-1068	-0-	5284	3	8	9	N	7	81	1			12

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5533	-0-	5533	11326	5533	2			N	-0-					-0-
02	16431	X	5105	-0-	-11326	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5033	-0-	-764	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4701	-0-	-759	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7186	-0-	7186	14742	7186	2			N	-0-					-0-
02	21629	X	6887	-0-	-14742	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
03	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6883	-0-	-707	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5506	-0-	-2120	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7049	-0-	-331	-0-	7049	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2424	-0-	2424	4602	2424	2			N	-0-					-0-
02	6278	X	1676	-0-	-4602	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1438	-0-	-992	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1030	-0-	-1388	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
04	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					2
06	14B2 EXT		56	-0-	56	112	56	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1109	-0-	-391	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*06	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

01	DLQ G-10		4210	-0-	4210	9048	4210	2			N	-0-					-0-
02	13537	X	4489	-0-	-9048	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4727	-0-	-233	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3281	-0-	-1519	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

01	DLQ G-10		4640	-0-	4640	8173	4640	3			N	-0-					-0-
02	12528	X	4355	-0-	-8173	-0-	4354	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
*06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

01	DLQ G-10		12280	-0-	12280	24729	12280	2			N	-0-					1
02	35653	X	10924	-0-	-24729	-0-	10924	2			N	-0-					1
03	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					1
04	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					1
05	12462	X	12005	-0-	-457	-0-	12005	2			N	-0-					1
06	12180	X	11581	-0-	-599	-0-	11581	2			N	-0-					1

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

01	DLQ G-10		5004	-0-	5004	10197	5004	3			N	-0-					-0-
02	14934	X	4737	-0-	-10197	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5171	-0-	-289	-0-	5171	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

01	DLQ G-10		7372	-0-	7372	14921	7372	2			N	-0-					-0-
02	21448	X	6527	-0-	-14921	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6714	-0-	-726	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7184	-0-	-380	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6521	-0-	-619	-0-	6521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5000	-0-	5000	10368	5000	3			N	-0-					-0-
02	15198	X	4830	-0-	-10368	-0-	4829	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5058	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5549	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
*06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3516	-0-	3516	7236	3516	2			N	-0-					-0-
02	10999	X	3763	-0-	-7236	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3703	-0-	-1097	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6383	-0-	6383	12989	6383	2			N	-0-					-0-
02	21291	X	8302	-0-	-12989	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8288	-0-	-919	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
*06	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7399	-0-	7399	14931	7399	3			N	-0-					-0-
02	21708	X	6777	-0-	-14931	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	7065	-0-	-615	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7202	-0-	-331	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6840	-0-	-420	-0-	6840	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4828	-0-	4828	9795	4828	3			Y	-0-					52
02	13842	X	4047	-0-	-9795	-0-	4047	3			Y	-0-					52
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			Y	-0-					52
04	5160	X	4158	-0-	-1002	-0-	4158	3			Y	-0-					52
05	4960	X	4480	-0-	-480	-0-	4480	3			Y	-0-					52
06	4680	X	3714	-0-	-966	-0-	3714	3			Y	-0-					52

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
*06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10984	-0-	10984	22421	10984	3			N	-0-					-0-
02	32400	X	9979	-0-	-22421	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
03	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	10391	-0-	-409	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10690	-0-	-470	-0-	10690	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	10293	-0-	-387	-0-	10293	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14883	-0-	14883	29888	14883	2			N	-0-					-0-
02	44133	X	14245	-0-	-29888	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
03	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13333	-0-	-1187	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	13640	-0-	-2139	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13171	-0-	-2099	-0-	13171	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		941	-0-	941	1927	941	2			N	-0-					-0-
02	600	N	878	-0-	278	2205	878	2			N	-0-					-0-
03	3083	N	878	-0-	-2205	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5626	-0-	5626	11329	5626	3			Y	-0-					130
02	16340	X	5011	-0-	-11329	-0-	5011	3			Y	-0-					130
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			Y	-0-					130
04	5490	X	5483	-0-	-7	-0-	5483	3			Y	-0-					130
05	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	5517	3			Y	-0-					130
06	5430	X	5210	-0-	-220	-0-	5210	3			Y	-0-					130

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		460	-0-	460	848	460	3			Y	-0-					127
02	1261	X	413	-0-	-848	-0-	413	3			Y	-0-					127
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					127
04	450	X	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-					127
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					127
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	3			Y	-0-					127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1360	-0-	1360	5569	1360	3			N	-0-					-0-
02	6385	X	816	-0-	-5569	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	437	-0-	-3643	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	429	-0-	-3787	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	273	-0-	-1047	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8707	-0-	8707	15987	8707	2			N	-0-					-0-
02	24574	X	8587	-0-	-15987	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10223	-0-	-67	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	6792	-0-	-2725	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9581	-0-	-679	-0-	9581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5375	-0-	5375	10263	5375	2			N	-0-					-0-
02	14937	X	4674	-0-	-10263	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5068	-0-	-122	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4808	-0-	-555	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	2987	-0-	-2203	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7761	-0-	7761	14585	7761	2			N	-0-					-0-
02	21395	X	6810	-0-	-14585	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6488	-0-	-592	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6550	-0-	-766	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6048	-0-	-1032	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5927	-0-	5927	12344	5927	3			N	-0-					-0-
02	17575	X	5231	-0-	-12344	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5654	-0-	-556	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5706	-0-	-711	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5195	-0-	-535	-0-	5195	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10639	-0-	10639	21283	10639	2			N	-0-					-0-
02	30359	X	9076	-0-	-21283	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
03	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10687	-0-	-1283	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8181	-0-	-2452	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	3633	-0-	-7227	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4869	-0-	4869	7518	4869	2			N	-0-					-0-
02	11652	X	4134	-0-	-7518	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3833	-0-	-607	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3717	-0-	-871	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2998	-0-	-1442	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9489	-0-	9489	19115	9489	3			N	-0-					-0-
02	27518	X	8403	-0-	-19115	-0-	8403	3			N	-0-					-0-
03	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8840	-0-	-490	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	8968	-0-	-673	-0-	8968	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	8415	-0-	-765	-0-	8415	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

01	DLQ G-10		6757	-0-	6757	7505	6757	2			N	-0-					-0-
02	7505	X	-0-	-0-	-7505	-0-					N	-0-					-0-
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5118	-0-	-1422	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	1335	-0-	-5423	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

01	DLQ G-10		6289	-0-	6289	12965	6289	2			N	-0-					-0-
02	18765	X	5800	-0-	-12965	-0-	5799	2	1	9	N	1					1
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					1
04	6540	X	6132	-0-	-408	-0-	6132	2			N	-0-					1
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					1
06	6240	X	5954	-0-	-286	-0-	5954	2			N	-0-					1

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	707	-0-	-493	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	660	N	495	-0-	-165	-0-	495	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
05	930	X	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

01	DLQ G-10		6548	-0-	6548	13129	6548	3			Y	-0-					28
02	19008	X	5879	-0-	-13129	-0-	5879	3			Y	-0-					28
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			Y	-0-					28
04	6360	X	6008	-0-	-352	-0-	6008	3			Y	-0-					28
05	6572	X	5972	-0-	-600	-0-	5972	3			Y	-0-					28
06	6330	X	5672	-0-	-658	-0-	5672	3			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8091	-0-	8091	16843	8091	2			N	-0-					-0-
02	23866	X	7023	-0-	-16843	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7521	-0-	-939	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6714	-0-	-2028	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5502	-0-	-2328	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	451	1	3648	3	N	32					57
							35	9									
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	450	1	3010	3	N	23	62	1			18
							25	9									
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	496	1	3522	3	N	42					60
							46	9									
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	481	1	3142	3	N	38					98
							42	9									
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	535	1	3180	3	N	11	85	1			24
							12	9									
*06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	482	1	3121	3	N	10					34
							11	9									

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

01	DLQ G-10		9718	-0-	9718	19624	9718	2			N	-0-					-0-
02	30409	X	10785	-0-	-19624	-0-	10784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10536	-0-	-174	-0-	10535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11935	X	10352	-0-	-1583	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10031	-0-	-1519	-0-	10031	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

01	DLQ G-10		12655	-0-	12655	25433	12655	2			N	-0-					-0-
02	36536	X	11103	-0-	-25433	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
03	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11632	-0-	-878	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11526	-0-	-1246	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11234	-0-	-1006	-0-	11234	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

01	DLQ G-10		4640	-0-	4640	9400	4640	3			Y	-0-					95
02	13563	X	4163	-0-	-9400	-0-	4163	3			Y	-0-					95
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			Y	-0-					95
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			Y	-0-					95
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			Y	-0-					95
*06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			Y	-0-					95

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

01	DLQ G-10		4290	-0-	4290	8671	4290	3			Y	-0-					51
02	12269	X	3598	-0-	-8671	-0-	3598	3			Y	-0-					51
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			Y	-0-					51
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			Y	-0-					51
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			Y	-0-					51
*06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4172	-0-	4172	8181	4172	3	Y	-0-			86
02	12285	X	4104	-0-	-8181	-0-	4104	3	Y	-0-			86
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3	Y	-0-			86
04	3900	X	607	-0-	-3293	-0-	606	3 1 9	Y	1	1	8	86
05	4030	X	134	-0-	-3896	-0-	134	3	Y	-0-			86
06	3900	X	103	-0-	-3797	-0-	103	3	Y	-0-			86

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1933	-0-	1933	3902	1933	3	N	-0-			-0-
02	600	N	1730	-0-	1130	5032	1730	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	1664	-0-	-1436	3596	1664	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	1520	-0-	-1480	2116	1520	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	1733	-0-	-1367	749	1733	3	N	-0-			-0-
*06	2615	N	1866	-0-	-749	-0-	1866	3	N	-0-			-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5838	-0-	5838	11872	5838	3	N	-0-			25
02	17143	X	5271	-0-	-11872	-0-	5271	3	N	-0-			25
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3	N	-0-			25
04	5850	X	5590	-0-	-260	-0-	5590	3	N	-0-			25
05	6045	X	5837	-0-	-208	-0-	5723	3 114 9	N	104	106 1		23
06	5640	X	5461	-0-	-179	-0-	5461	3	N	-0-			23

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3726	-0-	3726	7703	3713	3 13 9	Y	12	54 1		14
02	10252	X	2549	-0-	-7703	-0-	2538	3 11 9	Y	10			24
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3166	3 13 9	Y	12			36
04	3840	X	3568	-0-	-272	-0-	3565	3 3 9	Y	3			39
05	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	3519	3 6 9	Y	5			44
06	3600	X	2333	-0-	-1267	-0-	2332	3 1 9	Y	1			45

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5826	-0-	5826	11668	5826	3	N	-0-			36
02	16978	X	5310	-0-	-11668	-0-	5310	3	N	-0-			36
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3	N	-0-			36
04	5700	X	5567	-0-	-133	-0-	5567	3	N	-0-			36
05	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	5518	3	N	-0-			36
06	5700	X	5128	-0-	-572	-0-	5128	3	N	-0-			36

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4662	-0-	4662	9479	4662	3	N	-0-			34
02	13476	X	3997	-0-	-9479	-0-	3997	3	N	-0-			34
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3	N	-0-			34
04	4800	X	4254	-0-	-546	-0-	4254	3	N	-0-			34
05	4805	X	4420	-0-	-385	-0-	4420	3	N	-0-			34
06	4500	X	4364	-0-	-136	-0-	4364	3	N	-0-			34

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8447	-0-	8447	16754	8447	3	Y	-0-			68
02	24166	X	7412	-0-	-16754	-0-	7412	3	Y	-0-			68
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3	Y	-0-			68
04	8160	X	7675	-0-	-485	-0-	7675	3	Y	-0-			68
05	8432	X	7969	-0-	-463	-0-	7969	3	Y	-0-			68
06	8160	X	7873	-0-	-287	-0-	7873	3	Y	-0-			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3388	-0-	3388	6845	3388	2			N	-0-					-0-
02	10018	X	3173	-0-	-6845	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7338	-0-	7338	14482	7338	2			N	-0-					-0-
02	21019	X	6537	-0-	-14482	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6979	-0-	-671	-0-	6978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7347	X	7009	-0-	-338	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6707	-0-	-403	-0-	6707	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		526	-0-	526	635	526	2			N	-0-					-0-
02	600	N	109	-0-	-491	144	109	2			N	-0-					-0-
03	242	N	98	-0-	-144	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7217	-0-	7217	13969	7217	2			N	-0-					-0-
02	20371	X	6402	-0-	-13969	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7287	-0-	-333	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6837	-0-	-386	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6041	-0-	-949	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8561	-0-	8561	17554	8561	2			N	-0-					-0-
02	24756	X	7202	-0-	-17554	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8300	-0-	-460	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8434	-0-	-556	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8038	-0-	-752	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1164	-0-	1164	2047	1164	2			N	-0-					-0-
02	5184	X	3137	-0-	-2047	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	1251	-0-	-3009	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4802	-0-	-448	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6706	-0-	6706	16331	6706	2			N	-0-					-0-
02	25244	X	8913	-0-	-16331	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8707	-0-	-593	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8953	-0-	-905	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8020	-0-	-1520	-0-	8020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7440	-0-	7440	15071	7440	2			N	-0-					-0-
02	21582	X	6511	-0-	-15071	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6630	-0-	-750	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6799	-0-	-827	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6158	-0-	-1042	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

01	DLQ G-10		7974	-0-	7974	16008	7974	3			N	-0-					2
02	23035	X	7027	-0-	-16008	-0-	7027	3			N	-0-					2
03	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			N	-0-					2
04	7770	X	7367	-0-	-403	-0-	7367	3			N	-0-					2
05	8029	X	7526	-0-	-503	-0-	7526	3			N	-0-					2
06	7710	X	7183	-0-	-527	-0-	7183	3			N	-0-					2

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

01	DLQ G-10		7383	-0-	7383	9433	7383	2			N	-0-					-0-
02	16876	X	7443	-0-	-9433	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7313	-0-	-778	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6428	-0-	-1402	-0-	6428	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

01	DLQ G-10		5734	-0-	5734	11724	5734	2			N	-0-					-0-
02	17107	X	5383	-0-	-11724	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5734	-0-	-296	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5825	-0-	-158	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5487	-0-	-303	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

01	DLQ G-10		6689	-0-	6689	13479	6689	2			N	-0-					-0-
02	19097	X	5618	-0-	-13479	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5577	-0-	-993	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5326	-0-	-1463	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5418	-0-	-1062	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

01	DLQ G-10		2213	-0-	2213	9791	2213	2			N	-0-					-0-
02	10952	X	1161	-0-	-9791	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7425	-0-	-405	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
*06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

01	DLQ G-10		2740	-0-	2740	5183	2740	3			Y	-0-					36
02	600	N	2060	-0-	1460	6643	2060	3			Y	-0-					36
03	3100	N	2578	-0-	-522	6121	2578	3			Y	-0-					36
04	3000	N	2314	-0-	-686	5435	2314	3			Y	-0-					36
05	3100	N	2159	-0-	-941	4494	2159	3			Y	-0-					36
*06	3000	N	2030	-0-	-970	3524	2030	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8261	-0-	8261	16635	8261	3			N	-0-					3
02	24045	X	7410	-0-	-16635	-0-	7410	3			N	-0-					3
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3			N	-0-					3
04	8280	X	7290	-0-	-990	-0-	7290	3			N	-0-					3
05	8370	X	6704	-0-	-1666	-0-	6704	3			N	-0-					3
06	7980	X	7470	-0-	-510	-0-	7470	3			N	-0-					3

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

01	DLQ G-10		4535	-0-	4535	9214	4535	3			N	-0-					1
02	12610	X	3396	-0-	-9214	-0-	3396	3			N	-0-					1
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					1
04	4530	X	4273	-0-	-257	-0-	4273	3			N	-0-					1
05	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	4126	3			N	-0-					1
06	4380	X	2973	-0-	-1407	-0-	2973	3			N	-0-					1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

01	DLQ G-10		5803	-0-	5803	11869	5803	3			Y	-0-					2
02	17058	X	5189	-0-	-11869	-0-	5189	3			Y	-0-					2
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			Y	-0-					2
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			Y	-0-					2
05	6076	X	5750	-0-	-326	-0-	5750	3			Y	-0-					2
*06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					2

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

01	DLQ G-10		4443	-0-	4443	8706	4443	3			N	-0-					-0-
02	12732	X	4026	-0-	-8706	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4167	-0-	-297	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3974	-0-	-346	-0-	3974	3			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

01	DLQ G-10		3695	-0-	3695	7614	3671	3	24	9	N	22	4	8			144
02	10731	X	3117	-0-	-7614	-0-	3083	3	34	9	N	31	161	1			14
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3741	3	2	9	N	2					16
04	3840	X	3636	-0-	-204	-0-	3632	3	4	9	N	4					20
05	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	3536	3	1	9	N	1	1	8			20
06	3630	X	3260	-0-	-370	-0-	3260	3			N	-0-					20

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

01	DLQ G-10		2549	-0-	2549	5169	2549	2			N	-0-					-0-
02	6928	X	1759	-0-	-5169	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2018	-0-	-1282	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1795	-0-	-840	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10996	-0-	10996	20281	10996	2			N	-0-					-0-
02	29487	X	9206	-0-	-20281	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
03	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9749	-0-	-901	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	5727	-0-	-5278	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	6170	-0-	-4480	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7269	-0-	7269	14836	7269	3			Y	-0-					88
02	21454	X	6618	-0-	-14836	-0-	6618	3			Y	-0-					88
03	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			Y	-0-					88
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	3			Y	-0-					88
05	7564	X	7413	-0-	-151	-0-	7413	3			Y	-0-					88
06	7380	X	6881	-0-	-499	-0-	6881	3			Y	-0-					88

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4044	-0-	4044	8128	4044	2			N	-0-					-0-
02	11649	X	3521	-0-	-8128	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1039	-0-	1039	2650	1039	2			N	-0-					-0-
02	3581	X	931	-0-	-2650	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	767	-0-	-793	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	966	-0-	-646	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	999	-0-	-21	-0-	999	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7766					N	-0-					2
02	13133	X	5367	-0-	-7766	-0-	5367	2			N	-0-					2
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					2
04	7170	X	5579	-0-	-1591	-0-	5579	2			N	-0-					2
05	7409	X	5529	-0-	-1880	-0-	5528	2	1	9	N	1	1	8			2
*06	6300	X	4878	-0-	-1422	-0-	4878	2			N	-0-					2

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8806	-0-	8806	17016	8806	2			N	-0-					-0-
02	25104	X	8088	-0-	-17016	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8423	-0-	-97	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
05	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8579	-0-	-91	-0-	8579	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2342	1433	2			N	-0-					-0-
02	600	N	1214	-0-	614	2956	1214	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1185	-0-	-1915	1041	1185	2			N	-0-					-0-
04	2330	N	1289	-0-	-1041	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8794	-0-	8794	16562	8794	2			N	-0-					-0-
02	22534	X	5972	-0-	-16562	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	5914	-0-	-2486	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6647	-0-	-2033	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	4821	-0-	-3579	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		493	-0-	493	1341	223	1	270	3	N	-0-					18
02	600	N	2530	-0-	1930	3271	172	1	2358	3	N	-0-					18
03	3100	N	2479	-0-	-621	2650	204	1	2265	3	N	9					27
							10	9									
04	3000	N	3674	-0-	674	3324	207	1	3437	3	N	27					54
							30	9									
05	3100	N	3879	-0-	779	4103	198	1	3663	3	N	16	1	8			69
							18	9									
*06	3000	N	3578	-0-	578	4681	194	1	3380	3	N	4					73
							4	9									

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2490	-0-	2490	5199	2490	3			N	-0-					-0-
02	7460	X	2261	-0-	-5199	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2152	-0-	-359	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1696	-0-	-644	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4388	-0-	4388	8760	4388	2			N	-0-					-0-
02	12887	X	4127	-0-	-8760	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	1879	-0-	-2381	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16393	-0-	16393	31176	16393	2			N	-0-					-0-
02	42137	X	10961	-0-	-31176	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
03	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14212	-0-	-1658	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	9732	-0-	-6667	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7506	-0-	7506	15328	7506	2			N	-0-					-0-
02	22423	X	7095	-0-	-15328	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5975	-0-	-1585	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6031	-0-	-1812	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5300	-0-	-2290	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	27284	2			N	-0-					-0-
02	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	24286	2			N	-0-					-0-
03	25342	X	25342	-0-	-0-	-0-	25342	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	23658	-0-	-6012	-0-	23658	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	17283	-0-	-11299	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	22086	-0-	-4314	-0-	22086	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5070	-0-	5070	13162	5070	2			N	-0-					-0-
02	15033	X	1871	-0-	-13162	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6566	-0-	-1264	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	1627	-0-	-6464	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8072	-0-	8072	15676	8072	2			N	-0-					-0-
02	23574	X	7898	-0-	-15676	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
05	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8192	-0-	-268	-0-	8192	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12403	-0-	12403	25563	12403	2			N	-0-					-0-
02	38031	X	12468	-0-	-25563	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
03	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	13005	-0-	-435	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	10480	-0-	-3315	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	10526	-0-	-3124	-0-	10526	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7468	-0-	7468	15971	7468	2			N	-0-					-0-
02	23562	X	7591	-0-	-15971	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7909	-0-	-311	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8174	-0-	-320	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	5876	-0-	-2254	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4605	-0-	4605	9113	4541	3	64	9	N	58					141
02	13375	X	4262	-0-	-9113	-0-	4181	3	81	9	N	74					215
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4019	3	23	9	N	21	176	1			60
04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4278	3	45	9	N	41					101
05	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	4444	3	79	9	N	72					173
06	4560	X	3399	-0-	-1161	-0-	3365	3	34	9	N	31	164	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8909	-0-	8909	17795	8909	3			Y	-0-					36
02	25756	X	7961	-0-	-17795	-0-	7961	3			Y	-0-					36
03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			Y	-0-					36
04	8730	X	7060	-0-	-1670	-0-	7060	3			Y	-0-					36
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-					36
*06	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3			Y	-0-					36

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8642	-0-	8642	17277	8642	2			N	-0-					-0-
02	24988	X	7711	-0-	-17277	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7772	-0-	-778	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8156	-0-	-493	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8276	-0-	-94	-0-	8276	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17457	-0-	17457	33753	17457	2			N	-0-					-0-
02	49083	X	15330	-0-	-33753	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	3672	-0-	-12918	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	547	-0-	-16596	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	6589	-0-	-10001	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		728	-0-	728	9310	728	2			N	-0-					-0-
02	9346	X	36	-0-	-9310	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
04	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
*06	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7053	-0-	7053	14260	7053	2			N	-0-					-0-
02	20574	X	6314	-0-	-14260	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6779	-0-	-601	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6922	-0-	-270	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6003	-0-	-837	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7899	-0-	7899	15804	7899	2			N	-0-					-0-
02	23780	X	7976	-0-	-15804	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10955	-0-	-595	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
05	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
*06	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5550	-0-	5550	11071	5550	3			N	-0-					-0-
02	15977	X	4906	-0-	-11071	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4793	-0-	-517	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5171	-0-	-316	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4890	-0-	-420	-0-	4890	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8472	-0-	8472	16439	8472	3			N	-0-					-0-
02	24068	X	7629	-0-	-16439	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7740	-0-	-510	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7813	-0-	-650	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7329	-0-	-891	-0-	7329	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3877	-0-	3877	7836	3877	3			N	-0-					-0-
02	11455	X	3619	-0-	-7836	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3734	-0-	-286	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
*06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5705	-0-	5705	11509	5705	3			N	-0-					31
02	16595	X	5086	-0-	-11509	-0-	5086	3			N	-0-					31
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-					31
04	5640	X	5187	-0-	-453	-0-	5187	3			N	-0-					31
05	5797	X	5460	-0-	-337	-0-	5460	3			N	-0-					31
06	5520	X	5286	-0-	-234	-0-	5286	3			N	-0-					31

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		203	-0-	203	210	203	3			Y	-0-					42
02	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					42

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4050	-0-	4050	8339	4050	2			N	-0-					-0-
02	11727	X	3388	-0-	-8339	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3745	-0-	3745	7590	3745	3			N	-0-					-0-
02	10857	X	3267	-0-	-7590	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3027	-0-	-693	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3023	-0-	-821	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2885	-0-	-745	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5157	-0-	5157	7496	5157	2			N	-0-					-0-
02	20389	X	12893	-0-	-7496	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
03	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
04	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
05	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7292	-0-	-448	-0-	7292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6107	-0-	6107	12343	6107	3			N	-0-					-0-
02	17662	X	5319	-0-	-12343	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5552	-0-	-478	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5649	-0-	-582	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	5465	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4255	-0-	4255	8537	4255	2			N	-0-					-0-
02	12428	X	3891	-0-	-8537	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3922	-0-	-458	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3629	-0-	-680	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
*06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4481	-0-	4481	9047	4481	3			N	-0-					2
02	13078	X	4031	-0-	-9047	-0-	4031	3			N	-0-					2
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					2
04	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	4223	3			N	-0-					2
05	4557	X	4360	-0-	-197	-0-	4360	3			N	-0-					2
06	4350	X	4152	-0-	-198	-0-	4152	3			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5652	-0-	5652	11480	5652	3			N	-0-					-0-
02	16732	X	5252	-0-	-11480	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5272	-0-	-758	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5521	-0-	-307	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5756	-0-	-64	-0-	5756	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7653	-0-	7653	15857	7653	2			N	-0-					-0-
02	23596	X	7739	-0-	-15857	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
03	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8095	-0-	-155	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9307	-0-	9307	18675	9307	3			N	-0-					-0-
02	26838	X	8163	-0-	-18675	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8640	-0-	-510	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	8768	-0-	-594	-0-	8768	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	8297	-0-	-703	-0-	8297	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8066	-0-	8066	15483	8066	2			N	-0-					-0-
02	22653	X	7170	-0-	-15483	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6588	-0-	-232	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6352	-0-	-248	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6276	-0-	6276	12942	6276	2			N	-0-					-0-
02	18616	X	5674	-0-	-12942	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6059	-0-	-391	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6288	-0-	-377	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5837	-0-	-253	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16757	-0-	16757	33722	16757	2			N	-0-					-0-
02	46698	X	12976	-0-	-33722	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
03	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14574	-0-	-1836	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14672	-0-	-2285	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	14741	-0-	-1489	-0-	14741	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7986	-0-	7986	17683	7986	2			N	-0-					-0-
02	25485	X	7802	-0-	-17683	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8641	-0-	-959	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8851	-0-	-852	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8278	-0-	-392	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8011	-0-	8011	17626	8011	2			N	-0-					-0-
02	24441	X	6815	-0-	-17626	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7030	-0-	-2690	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	6999	-0-	-2611	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6694	-0-	-1046	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5809	-0-	5809	11602	5809	2			N	-0-					-0-
02	16627	X	5025	-0-	-11602	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4858	-0-	-752	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3535	-0-	-2262	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5241	-0-	-369	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

01	DLQ G-10		3438	-0-	3438	6624	3438	2			N	-0-					-0-
02	9560	X	2936	-0-	-6624	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3495	-0-	-165	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

01	DLQ G-10		13350	-0-	13350	26722	13350	2			N	-0-					-0-
02	37974	X	11252	-0-	-26722	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
03	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12115	-0-	-815	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12191	-0-	-1170	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	11953	-0-	-977	-0-	11953	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

01	DLQ G-10		6738	-0-	6738	12848	6738	2			N	-0-					1
02	18210	X	5362	-0-	-12848	-0-	5362	2			N	-0-					1
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					1
04	5940	X	5505	-0-	-435	-0-	5505	2			N	-0-					1
05	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					1
06	5940	X	5812	-0-	-128	-0-	5812	2			N	-0-					1

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	1381	-0-	-1529	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1444	-0-	-1466	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

01	DLQ G-10		12345	-0-	12345	24675	12345	2			N	-0-					-0-
02	35661	X	10986	-0-	-24675	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
03	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11204	-0-	-736	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11595	-0-	-743	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10499	-0-	-1441	-0-	10499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8690	-0-	8690	17665	8690	2			N	-0-					-0-
02	25159	X	7494	-0-	-17665	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
03	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7867	-0-	-833	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7960	-0-	-440	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

01	DLQ G-10		6199	-0-	6199	11297	6199	2			N	-0-					-0-
02	17481	X	6184	-0-	-11297	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5759	-0-	-781	-0-	5758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6851	X	6136	-0-	-715	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5994	-0-	-636	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

01	DLQ G-10		8732	-0-	8732	17610	8732	2			N	-0-					-0-
02	25320	X	7710	-0-	-17610	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8298	-0-	-462	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7515	-0-	-1351	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7724	-0-	-736	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

01	DLQ G-10		8337	-0-	8337	15992	8337	2			N	-0-					-0-
02	24167	X	8175	-0-	-15992	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8386	-0-	-164	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8468	-0-	-584	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8141	-0-	-619	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

01	DLQ G-10		7357	-0-	7357	14940	7357	2			N	-0-					-0-
02	21341	X	6401	-0-	-14940	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	4770	-0-	-3090	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6411	-0-	-1184	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4790	-0-	-2320	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

01	DLQ G-10		8967	-0-	8967	18248	8967	3			Y	-0-					36
02	26336	X	8088	-0-	-18248	-0-	8088	3			Y	-0-					36
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	3			Y	-0-					36
04	8970	X	8280	-0-	-690	-0-	8280	3			Y	-0-					36
05	9269	X	8472	-0-	-797	-0-	8472	3			Y	-0-					36
06	8670	X	8307	-0-	-363	-0-	8307	3			Y	-0-					36

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

01	DLQ G-10		7325	-0-	7325	13001	7325	2			N	-0-					-0-
02	19442	X	6441	-0-	-13001	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5996	-0-	-64	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
*06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5633	-0-	5633	11493	5633	2			N	-0-					-0-
02	16432	X	4939	-0-	-11493	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5183	-0-	-547	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5334	-0-	-525	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	137	-0-	-5323	-0-	137	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5925	-0-	5925	12059	5925	2			N	-0-					-0-
02	17505	X	5446	-0-	-12059	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5737	-0-	-443	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5855	-0-	-283	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
*06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6825	-0-	6825	14320	6825	2			N	-0-					-0-
02	20855	X	6535	-0-	-14320	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5927	-0-	-1333	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7026	-0-	-476	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5547	-0-	-1443	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6214	-0-	6214	12715	6214	2			N	-0-					-0-
02	19400	X	6685	-0-	-12715	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	4388	-0-	-2722	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	3860	-0-	-3549	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	2867	-0-	-4303	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5401	-0-	5401	10603	5401	3			Y	-0-					-0-
02	15192	X	4589	-0-	-10603	-0-	4589	3			Y	-0-					-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5025	-0-	-195	-0-	5024	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	5394	X	5023	-0-	-371	-0-	5023	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4650	-0-	-570	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4088	-0-	4088	8685	4088	2			N	-0-					-0-
02	12559	X	3874	-0-	-8685	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5456	-0-	-454	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
*06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13442	-0-	13442	27044	13442	2			N	-0-					-0-
02	38909	X	11865	-0-	-27044	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	11791	-0-	-1589	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11368	-0-	-2241	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11491	-0-	-1529	-0-	11491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9475	-0-	9475	17332	9475	2			N	-0-					-0-
02	25774	X	8442	-0-	-17332	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
03	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8689	-0-	-491	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8736	-0-	-750	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8281	-0-	-899	-0-	8281	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

01	DLQ G-10		6595	-0-	6595	12889	6595	3			N	-0-					-0-
02	17034	X	4145	-0-	-12889	-0-	4144	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5887	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6030	X	4193	-0-	-1837	-0-	4190	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6231	X	1388	-0-	-4843	-0-	1387	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6030	X	1089	-0-	-4941	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

01	14B2 EXT		184	-0-	184	396	184	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		203	-0-	203	599	202	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		244	-0-	244	843	243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		18	-0-	18	861	16	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	862	X	1	-0-	-861	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

01	DLQ G-10		9204	-0-	9204	18570	9204	2			N	-0-					-0-
02	27469	X	8899	-0-	-18570	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8818	-0-	-932	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8443	-0-	-1415	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8249	-0-	-1291	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

01	DLQ G-10		5299	-0-	5299	10120	5299	2			N	-0-					-0-
02	14581	X	4461	-0-	-10120	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4621	-0-	-509	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	1503	-0-	-3798	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4420	-0-	-710	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

01	DLQ G-10		8998	-0-	8998	18266	8998	2			N	-0-					-0-
02	26290	X	8024	-0-	-18266	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7324	-0-	-1646	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9103	-0-	-166	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7730	-0-	-970	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

01	DLQ G-10		4259	-0-	4259	5905	4259	2			N	-0-					-0-
02	10209	X	4304	-0-	-5905	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4047	-0-	-727	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3996	-0-	-864	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6016	-0-	6016	12122	6016	2			N	-0-					-0-
02	17256	X	5134	-0-	-12122	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4544	-0-	-1846	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5287	-0-	-820	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5353	-0-	-467	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

01	DLQ G-10		6825	-0-	6825	10362	6825	2			N	-0-					-0-
02	14204	X	3842	-0-	-10362	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	5330	-0-	-2620	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5352	-0-	-1468	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4524	-0-	-2076	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

01	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1840	1674	3	15	9	N	14					45
02	600	N	1191	-0-	591	2431	1168	3	23	9	N	21					66
03	2827	N	396	-0-	-2431	-0-	374	3	22	9	N	20					86
04	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	1374	3	19	9	N	17					103
05	1333	N	710	-0-	-623	-0-	686	3	24	9	N	22	76	1	4	8	45
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	3	1	8			47

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

01	DLQ G-10		2853	-0-	2853	5630	2853	3			N	-0-					-0-
02	600	N	2497	-0-	1897	7527	2497	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2830	-0-	-270	7257	2830	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2475	-0-	-525	6732	2474	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	2794	-0-	-306	6426	2794	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2966	-0-	-34	6392	2966	3			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

01	930	N	791	-0-	-139	-0-	582	1	203	3	N	5					25
							6	9									
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	550	1	246	3	N	1					26
							1	9									
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	618	1	91	3	N	3					29
							3	9									
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	600	1	163	3	N	1					30
							1	9									
05	868	N	774	-0-	-94	-0-	620	1	152	3	N	2					32
							2	9									
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	600	1	146	3	N	1					33
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3133	-0-	3133	6162	3133	2			N	-0-					-0-
02	9258	X	3096	-0-	-6162	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3122	-0-	-418	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3122	-0-	-298	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
*06	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7987	-0-	7987	16429	7987	2			N	-0-					-0-
02	23579	X	7150	-0-	-16429	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7152	-0-	-1008	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7840	-0-	-592	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7212	-0-	-528	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
02	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
03	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
04	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
*06	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5568	-0-	5568	10155	5568	2			N	-0-					-0-
02	15637	X	5482	-0-	-10155	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4568	-0-	-742	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3877	-0-	-1610	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3089	-0-	-2221	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13196	-0-	13196	26690	13196	2			N	-0-					-0-
02	39072	X	12382	-0-	-26690	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
03	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	7573	-0-	-5807	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	5780	-0-	-7922	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	6064	-0-	-7196	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7211	-0-	7211	14461	7211	3			N	-0-					-0-
02	20881	X	6420	-0-	-14461	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6605	-0-	-505	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6850	-0-	-404	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6536	-0-	-454	-0-	6536	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

01	DLQ G-10		16413	-0-	16413	36261	16413	2			N	-0-					-0-
02	52984	X	16723	-0-	-36261	-0-	16723	2			N	-0-					-0-
03	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	15780	-0-	-3420	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	14620	-0-	-5220	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	17694	-0-	-216	-0-	17694	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

01	DLQ G-10		10212	-0-	10212	20353	10212	2			N	-0-					-0-
02	29176	X	8823	-0-	-20353	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
03	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9249	-0-	-621	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	3058	-0-	-7141	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8251	-0-	-1619	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

01	DLQ G-10		12387	-0-	12387	24265	12387	2			N	-0-					-0-
02	34331	X	10066	-0-	-24265	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	8775	-0-	-2835	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9985	-0-	-2012	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9409	-0-	-2201	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

01	DLQ G-10		6899	-0-	6899	13844	6899	3			Y	-0-					37
02	20018	X	6174	-0-	-13844	-0-	6174	3			Y	-0-					37
03	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			Y	-0-					37
04	6780	X	6513	-0-	-267	-0-	6513	3			Y	-0-					37
05	6944	X	6667	-0-	-277	-0-	6667	3			Y	-0-					37
06	6690	X	6460	-0-	-230	-0-	6460	3			Y	-0-					37

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

01	DLQ G-10		7703	-0-	7703	11903	7702	3	1	9	Y	1	1	8			52
02	18273	X	6370	-0-	-11903	-0-	6369	3	1	9	Y	1	1	8			52
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			Y	-0-					52
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			Y	-0-					52
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					52
*06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		397	-0-	397	1000	393	1	4	9	N	4	3	8			40
02	2765	X	1765	-0-	-1000	-0-	349	1	1407	3	N	8	8	8			40
							9	9									
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					40
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	409	1	415	3	N	-0-					40
05	1953	X	1511	-0-	-442	-0-	426	1	1079	3	N	5	5	8			40
							6	9									
06	1890	X	1163	-0-	-727	-0-	427	1	735	3	N	1	1	8			40
							1	9									

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

01	DLQ G-10		6600	-0-	6600	12712	6600	2			N	-0-					-0-
02	18533	X	5821	-0-	-12712	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6396	-0-	-204	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6028	-0-	-542	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

01	DLQ G-10		7093	-0-	7093	14253	7093	3			Y	-0-					50
02	20576	X	6323	-0-	-14253	-0-	6323	3			Y	-0-					50
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					50
04	6990	X	6692	-0-	-298	-0-	6692	3			Y	-0-					50
05	7161	X	6993	-0-	-168	-0-	6993	3			Y	-0-					50
06	6870	X	6594	-0-	-276	-0-	6594	3			Y	-0-					50

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	355	-0-	-765	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	12	-0-	-468	-0-	12	2			N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

01	DLQ G-10		2608	-0-	2608	4923	2607	3	1	9	N	1	1	8			85
02	7126	X	2203	-0-	-4923	-0-	2203	3			N	-0-					85
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					85
04	2520	X	2513	-0-	-7	-0-	2513	3			N	-0-					85
05	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	2394	3			N	-0-					85
06	2520	X	2176	-0-	-344	-0-	2176	3			N	-0-					85

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

01	DLQ G-10		2648	-0-	2648	5257	2648	3			N	-0-					2
02	600	N	2276	-0-	1676	6933	2276	3			N	-0-					2
03	3100	N	2344	-0-	-756	6177	2344	3			N	-0-					2
04	3000	N	2339	-0-	-661	5516	2338	3	1	9	N	1	1	8			2
05	3100	N	2608	-0-	-492	5024	2608	3			N	-0-					2
*06	3000	N	2569	-0-	-431	4593	2569	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCDONALD WELL #: 1H RRCID -> 251560 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 5150 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013 - PLUGGED 04-01-2013

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

01	DLQ G-10		4947	-0-	4947	9823	4947	3			N	-0-					-0-
02	14280	X	4457	-0-	-9823	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4623	-0-	-177	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4574	-0-	-226	-0-	4574	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

01	DLQ G-10		9674	-0-	9674	19735	9674	2			N	-0-					-0-
02	29154	X	9419	-0-	-19735	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9054	-0-	-1506	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9873	-0-	-543	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	6975	-0-	-3105	-0-	6975	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

01	DLQ G-10		3908	-0-	3908	7928	3908	3			N	-0-					-0-
02	11805	X	3877	-0-	-7928	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3138	-0-	-762	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	2720	-0-	-1558	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3138	-0-	-1002	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

01	DLQ G-10		3439	-0-	3439	6640	3439	2			N	-0-					-0-
02	600	N	2933	-0-	2333	8973	2933	2			N	-0-					-0-
03	11697	X	2724	-0-	-8973	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1779	-0-	-771	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1400	-0-	-1235	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

01	DLQ G-10		3981	-0-	3981	8000	3981	3			N	-0-					-0-
02	11565	X	3565	-0-	-8000	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3921	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
*06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4987	-0-	4987	10595		4987	3			Y	-0-					45
02	15901	X	5306	-0-	-10595	-0-		5305	3	1	9	Y	1	1	8			45
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-		5415	3	33	9	Y	30					75
04	5430	X	5118	-0-	-312	-0-		5085	3	33	9	Y	30	95	1			10
05	5890	X	4811	-0-	-1079	-0-		4805	3	6	9	Y	5					15
06	5700	X	4652	-0-	-1048	-0-		4652	3			Y	-0-					15

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9597	-0-	9597	19091		9597	3			Y	-0-					9
02	27471	X	8380	-0-	-19091	-0-		8380	3			Y	-0-					9
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-		8696	3			Y	-0-					9
04	9030	X	7280	-0-	-1750	-0-		7280	3			Y	-0-					9
05	9331	X	6756	-0-	-2575	-0-		6756	3			Y	-0-					9
06	9030	X	6890	-0-	-2140	-0-		6889	3	1	9	Y	1					10

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7268	-0-	7268	14394		7268	3			Y	-0-					81
02	20885	X	6491	-0-	-14394	-0-		6491	3			Y	-0-					81
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-		6981	3			Y	-0-					81
04	7320	X	6683	-0-	-637	-0-		6683	3			Y	-0-					81
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-		7292	3			Y	-0-					81
06	7020	X	6844	-0-	-176	-0-		6844	3			Y	-0-					81

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2582	-0-	2582	4977		2582	3			N	-0-					-0-
02	600	N	2360	-0-	1760	6737		2360	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3409	-0-	309	7046		3409	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3058	-0-	58	7104		3058	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2180	-0-	-920	6184		2180	3			N	-0-					-0-
*06	8116	X	1932	-0-	-6184	-0-		1932	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1626	-0-	1626	3976		1626	3			N	-0-					-0-
02	600	N	1526	-0-	926	4902		1526	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2496	-0-	-604	4298		2496	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2682	-0-	-318	3980		2682	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2924	-0-	-176	3804		2924	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1739	-0-	-1261	2543		1739	3			N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5789	-0-	5789	12430		5789	2			N	-0-					-0-
02	18000	X	5570	-0-	-12430	-0-		5570	2			N	-0-					-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-		6083	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5671	-0-	-749	-0-		5671	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5449	-0-	-1185	-0-		5449	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5768	-0-	-202	-0-		5768	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7077	-0-	7077	14351		7077	2			N	-0-					2
02	20523	X	6172	-0-	-14351	-0-		6172	2			N	-0-					2
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-		6897	2			N	-0-					2
04	7260	X	6705	-0-	-555	-0-		6705	2			N	-0-					2
05	7285	X	6350	-0-	-935	-0-		6350	2			N	-0-					2
06	6840	X	6285	-0-	-555	-0-		6285	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8241	-0-	8241	16604	8241	3			N	-0-					-0-
02	23931	X	7327	-0-	-16604	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7722	-0-	-528	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7917	-0-	-453	-0-	7917	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7420	-0-	-560	-0-	7420	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6514	-0-	6514	13846	6514	2			N	-0-					-0-
02	20069	X	6223	-0-	-13846	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
03	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6951	-0-	-489	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6047	-0-	-1300	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6704	-0-	-526	-0-	6704	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7157	-0-	7157	14440	7157	3			N	-0-					2
02	20914	X	6474	-0-	-14440	-0-	6474	3			N	-0-					2
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			N	-0-					2
04	7110	X	6693	-0-	-417	-0-	6693	3			N	-0-					2
05	7285	X	6817	-0-	-468	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6559	-0-	-371	-0-	6559	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6822	-0-	6822	13732	6822	3			N	-0-					-0-
02	19872	X	6140	-0-	-13732	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
*06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4668	-0-	4668	9397	4668	3			N	-0-					24
02	13743	X	4346	-0-	-9397	-0-	4346	3			N	-0-					24
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					24
04	4740	X	4312	-0-	-428	-0-	4312	3			N	-0-					24
05	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	4490	3			N	-0-					24
06	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	4481	3			N	-0-					24

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3458	-0-	3458	6933	3458	3			N	-0-					-0-
02	10121	X	3188	-0-	-6933	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
*06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6170	-0-	6170	12447	6170	3			N	-0-					-0-
02	17927	X	5480	-0-	-12447	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6172	-0-	-90	-0-	6172	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5835	-0-	-345	-0-	5835	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9147	-0-	9147	18307	9147	2			N	-0-					-0-
02	26834	X	8527	-0-	-18307	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8858	-0-	-597	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8386	-0-	-794	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

01	DLQ G-10		10283	-0-	10283	21574	10283	2			N	-0-					-0-
02	31769	X	10195	-0-	-21574	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
03	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10703	-0-	-1117	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10580	-0-	-704	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10409	-0-	-511	-0-	10409	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

01	DLQ G-10		4792	-0-	4792	9521	4792	3			N	-0-					-0-
02	13728	X	4207	-0-	-9521	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3626	-0-	-1024	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3925	-0-	-880	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	4308	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

01	DLQ G-10		1314	-0-	1314	1396	1314	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	1841	-0-	-1396	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	2149	-0-	-2321	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
*06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

01	DLQ G-10		4162	-0-	4162	6995	4162	2			N	-0-					-0-
02	10231	X	3236	-0-	-6995	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2614	-0-	-1406	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2330	-0-	-1824	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3180	-0-	-1110	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

01	DLQ G-10		500	-0-	500	2261	500	3			N	-0-					-0-
02	2766	X	505	-0-	-2261	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	469	-0-	-3821	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	486	-0-	-1281	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	540	X	189	-0-	-351	-0-	189	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13362	-0-	13362	29863	13362	2			N	-0-					-0-
02	46219	X	16356	-0-	-29863	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
03	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13679	-0-	-2281	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	17392	-0-	-712	-0-	17392	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	14021	-0-	-3499	-0-	14021	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11954	-0-	11954	24088	11954	3			N	-0-					66
02	34839	X	10751	-0-	-24088	-0-	10751	3			N	-0-					66
03	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	3			N	-0-					66
04	11820	X	11500	-0-	-320	-0-	11356	3	144	9	N	131	120	1			77
05	12121	X	11607	-0-	-514	-0-	11607	3			N	-0-					77
06	11580	X	11126	-0-	-454	-0-	11126	3			N	-0-					77

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5875	-0-	-275	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6057	-0-	-236	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5799	-0-	-171	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		560	-0-	560	560	560	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		607	-0-	607	1167	607	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1138	-0-	1138	2305	1138	2			N	-0-					-0-
*06	2395	X	90	-0-	-2305	-0-	90	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7386	-0-	7386	14858	7386	3			N	-0-					114
02	21363	X	6505	-0-	-14858	-0-	6505	3			N	-0-					114
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					114
04	7290	X	6948	-0-	-342	-0-	6860	3	88	9	N	80	73	1			121
05	7471	X	6957	-0-	-514	-0-	6957	3			N	-0-					121
06	7140	X	6694	-0-	-446	-0-	6694	3			N	-0-					121

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5490	-0-	5490	12057	5490	3			Y	-0-					38
02	16377	X	4320	-0-	-12057	-0-	4320	3			Y	-0-					38
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			Y	-0-					38
04	6360	X	6154	-0-	-206	-0-	6154	3			Y	-0-					38
05	6572	X	6209	-0-	-363	-0-	6209	3			Y	-0-					38
*06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			Y	-0-					38

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6482	-0-	6482	12752	6482	2			N	-0-					-0-
02	18022	X	5270	-0-	-12752	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5422	-0-	-848	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5468	-0-	-1011	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5334	-0-	-936	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8607	-0-	8607	18714	8607	2			N	-0-					-0-
02	27508	X	8794	-0-	-18714	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8845	-0-	-1505	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8803	-0-	-1303	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8460	-0-	-960	-0-	8460	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6338	-0-	6338	12788	6338	3			N	-0-					-0-
02	18474	X	5686	-0-	-12788	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5299	-0-	-941	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5610	-0-	-838	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5829	-0-	-291	-0-	5829	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5260	-0-	5260	10999	5260	2			N	-0-					2
02	15934	X	4935	-0-	-10999	-0-	4935	2			N	-0-					2
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					2
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					2
05	5735	X	5587	-0-	-148	-0-	5587	2			N	-0-					2
06	5280	X	5149	-0-	-131	-0-	5149	2			N	-0-					2

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5558	-0-	5558	11208	5558	3			N	-0-					-0-
02	16123	X	4915	-0-	-11208	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	3918	-0-	-1452	-0-	3918	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5147	-0-	5147	10243	5147	3			N	-0-					-0-
02	14660	X	4417	-0-	-10243	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4351	-0-	-689	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4124	-0-	-1022	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4078	-0-	-902	-0-	4078	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5158	-0-	5158	10458	5158	2			N	-0-					-0-
02	15038	X	4580	-0-	-10458	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4811	-0-	-349	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3324	-0-	-1977	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4693	-0-	-287	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3829	-0-	3829	7647	3829	2			N	-0-					-0-
02	11741	X	4094	-0-	-7647	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
*06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7578	-0-	7578	12707	7578	2			N	-0-					-0-
02	18639	X	5932	-0-	-12707	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5696	-0-	-287	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
*06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

01	DLQ G-10		11991	-0-	11991	24583	11991	2			N	-0-					-0-
02	35255	X	10672	-0-	-24583	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
03	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11138	-0-	-1222	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11478	-0-	-1108	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11231	-0-	-499	-0-	11231	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

01	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2570	1157	2			N	-0-					-0-
02	600	N	2336	-0-	1736	4306	2336	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2822	-0-	-278	4028	2822	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1948	-0-	-1052	2976	1948	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3330	-0-	230	3206	3330	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1718	-0-	-1282	1924	1718	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

01	DLQ G-10		14926	-0-	14926	29912	14926	3			Y	-0-					45
02	43306	X	13394	-0-	-29912	-0-	13393	3	1	9	Y	1	1	8			45
03	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14641	3	33	9	Y	30					75
04	15150	X	13853	-0-	-1297	-0-	13820	3	33	9	Y	30	95	1			10
05	14973	X	14033	-0-	-940	-0-	14027	3	6	9	Y	5					15
06	14430	X	13591	-0-	-839	-0-	13591	3			Y	-0-					15

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

01	DLQ G-10		2398	-0-	2398	4838	2398	3			N	-0-					-0-
02	600	N	2185	-0-	1585	6423	2184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	2334	-0-	-766	5657	2333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1924	-0-	-1076	4581	1922	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3100	N	1700	-0-	-1400	3181	1700	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1485	-0-	-1515	1666	1485	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

01	DLQ G-10		10006	-0-	10006	20312	10006	2			N	-0-					-0-
02	29445	X	9133	-0-	-20312	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
03	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10023	-0-	-627	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10083	-0-	-209	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9383	-0-	-757	-0-	9383	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

01	DLQ G-10		5311	-0-	5311	10944	5311	2			N	-0-					-0-
02	15893	X	4949	-0-	-10944	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3735	-0-	-1907	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4209	-0-	-1101	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		387	-0-	387	1186	387	2			N	-0-					-0-
02	600	N	206	-0-	-394	792	206	2			N	-0-					-0-
03	792	N	-0-	-0-	-792	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10891	-0-	10891	21857	10891	2			N	-0-					-0-
02	31596	X	9739	-0-	-21857	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10039	-0-	-581	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10740	-0-	-234	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10248	-0-	-282	-0-	10248	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5626	-0-	5626	11394	5626	2			N	-0-					-0-
02	16419	X	5025	-0-	-11394	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5077	-0-	-353	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11332	-0-	11332	21884	11331	3	1	9	Y	1	1	8			37
02	32629	X	10745	-0-	-21884	-0-	10743	3	2	9	Y	2	2	8			37
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10859	3	1	9	Y	1	1	8			37
04	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	3			Y	-0-					37
05	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	3			Y	-0-					37
*06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	3			Y	-0-					37

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5800	-0-	5800	11719	5800	3			N	-0-					172
02	14074	X	2355	-0-	-11719	-0-	2355	3			N	-0-					172
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					172
04	5970	X	67	-0-	-5903	-0-	67	3			N	-0-					172
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					172
06	5610	X	3016	-0-	-2594	-0-	3016	3			N	-0-					172

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10079	-0-	10079	20471	10078	3	1	9	Y	1	1	8			27
02	29572	X	9101	-0-	-20471	-0-	9100	3	1	9	Y	1	1	8			27
03	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	3			Y	-0-					27
04	10050	X	8476	-0-	-1574	-0-	8476	3			Y	-0-					27
05	10385	X	10119	-0-	-266	-0-	10119	3			Y	-0-					27
06	9750	X	9396	-0-	-354	-0-	9396	3			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2902	-0-	-2368	-0-	1519	1	1369	3	N	13	12	8			18
							14	9									
02	4760	X	4558	-0-	-202	-0-	1369	1	3157	3	N	29	29	8			18
							32	9									
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1519	1	3934	3	N	-0-					18
04	4710	X	2784	-0-	-1926	-0-	1450	1	1334	3	N	-0-					18
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6181	3	21	9	N	19	19	8			18
06	5280	X	4425	-0-	-855	-0-	4419	3	6	9	N	5	5	8			18

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	1	2	9	N	2	2	8			29
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	1	6	9	N	5	5	8			29
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					29
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	1			N	-0-					29
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	376	1	3	9	N	3	3	8			29
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	321	1	1	9	N	1	1	8			29

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10732	-0-	10732	21756	10732	3			Y	-0-					-0-
02	31399	X	9643	-0-	-21756	-0-	9643	3			Y	-0-					-0-
03	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			Y	-0-					-0-
04	11070	X	10426	-0-	-644	-0-	10426	3			Y	-0-					-0-
05	11036	X	10464	-0-	-572	-0-	10464	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	10077	-0-	-483	-0-	10077	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8168	-0-	8168	17182	8168	2			N	-0-					3
02	24542	X	7360	-0-	-17182	-0-	7360	2			N	-0-					3
03	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					3
04	9660	X	7740	-0-	-1920	-0-	7740	2			N	-0-					3
05	9021	X	7875	-0-	-1146	-0-	7875	2			N	-0-					3
06	7950	X	7056	-0-	-894	-0-	7056	2			N	-0-					3

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
02	147	X	-0-	-0-	-147	-0-					N	-0-					-0-
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2585	-0-	2585	7122	2585	2			N	-0-					-0-
02	12062	X	4940	-0-	-7122	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6003	-0-	-1227	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
*06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6659	-0-	6659	13472	6659	2			N	-0-					-0-
02	18897	X	5425	-0-	-13472	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5836	-0-	-824	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5856	-0-	-964	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5482	-0-	-968	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7955	-0-	7955	15942	7955	3			N	-0-					-0-
02	23093	X	7151	-0-	-15942	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7386	-0-	-474	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7813	-0-	-185	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7146	-0-	-564	-0-	7146	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7897	-0-	7897	15956	7897	2			N	-0-					-0-
02	22971	X	7015	-0-	-15956	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6292	-0-	-1658	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	5857	-0-	-2203	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5301	-0-	-2379	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6351	-0-	6351	13088	6351	2			N	-0-					-0-
02	17291	X	4203	-0-	-13088	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6380	-0-	-130	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
*06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3840	-0-	3840	7524	3840	3			N	-0-					96
02	11078	X	3554	-0-	-7524	-0-	3554	3			N	-0-					96
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					96
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					96
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3828	3	7	9	N	6	6	8			96
06	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	3430	3			N	-0-					96

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6163	-0-	6163	9563	6163	2			N	-0-					-0-
02	12606	X	3043	-0-	-9563	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5365	-0-	-755	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5527	-0-	-642	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4383	-0-	-1587	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3629	-0-	3629	7563	3629	2	N	-0-					-0-
02	11374	X	3811	-0-	-7563	-0-	3811	2	N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2	N	-0-					-0-
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2	N	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2	N	-0-					-0-
*06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2	N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5383	-0-	5383	11252	489	1	4873 3	N	19	1	8		36
							21	9							
02	16584	X	5332	-0-	-11252	-0-	438	1	4814 3	N	73	2	8		107
							80	9							
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	471	1	5056 3	N	50	62	1		95
							55	9							
04	5670	X	5432	-0-	-238	-0-	5396	3	36 9	N	33				128
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6144	3	23 9	N	21	126	1	1 8	22
*06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6121	3	14 9	N	13				35

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7150	-0-	7150	14345	7150	3	N	-0-					2
02	20692	X	6347	-0-	-14345	-0-	6347	3	N	-0-					2
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3	N	-0-					2
04	6960	X	6455	-0-	-505	-0-	6455	3	N	-0-					2
05	7192	X	6592	-0-	-600	-0-	6592	3	N	-0-					2
06	6930	X	6266	-0-	-664	-0-	6266	3	N	-0-					2

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9396	-0-	9396	18889	9396	3	N	-0-					-0-
02	27325	X	8436	-0-	-18889	-0-	8436	3	N	-0-					-0-
03	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	3	N	-0-					-0-
04	9270	X	8841	-0-	-429	-0-	8841	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	8990	-0-	-496	-0-	8990	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8537	-0-	-553	-0-	8537	3	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4414	-0-	4414	10875	4414	2	N	-0-					-0-
02	12643	X	1768	-0-	-10875	-0-	1768	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	6240	X	5909	-0-	-331	-0-	5909	2	N	-0-					-0-
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2	N	-0-					-0-
*06	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7458	-0-	7458	16384	7458	2	N	-0-					-0-
02	23319	X	6935	-0-	-16384	-0-	6935	2	N	-0-					-0-
03	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7956	-0-	-684	-0-	7956	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	5785	-0-	-3143	-0-	5785	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	5428	-0-	-3932	-0-	5428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8791	-0-	8791	17304	8791	2			N	-0-					-0-
02	22668	X	5364	-0-	-17304	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8469	-0-	-651	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8724	-0-	-80	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8035	-0-	-485	-0-	8035	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7467	-0-	7467	16883	7467	2			N	-0-					-0-
02	25187	X	8304	-0-	-16883	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7118	-0-	-2002	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8117	-0-	-1307	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8041	-0-	-869	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10900	-0-	10900	20979	10900	2			N	-0-					-0-
02	28583	X	7604	-0-	-20979	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8359	-0-	-2201	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	5665	-0-	-5247	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	7292	-0-	-3268	-0-	7292	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8858	-0-	8858	17821	8858	3			Y	-0-					109
02	25326	X	7505	-0-	-17821	-0-	7504	3	1	9	Y	1	1	8			109
03	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8315	3	3	9	Y	3					112
04	8700	X	7787	-0-	-913	-0-	7787	3			Y	-0-					112
05	8959	X	7907	-0-	-1052	-0-	7907	3			Y	-0-					112
06	8580	X	8058	-0-	-522	-0-	8058	3			Y	-0-					112

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9611	-0-	9611	19763	9611	2			N	-0-					-0-
02	29412	X	9649	-0-	-19763	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
03	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9245	-0-	-1735	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10035	-0-	-660	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9566	-0-	-784	-0-	9566	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12659	-0-	12659	23462	12659	2			N	-0-					-0-
02	35686	X	12224	-0-	-23462	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
03	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	12266	-0-	-334	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12123	-0-	-1238	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	12812	-0-	-118	-0-	12812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1366	-0-	1366	3072	1363	3	3	9	N	3					13
02	600	N	2271	-0-	1671	4743	2267	3	4	9	N	4					17
03	3100	N	2839	-0-	-261	4482	2832	3	7	9	N	6					23
04	3000	N	2237	-0-	-763	3719	2233	3	4	9	N	4					27
05	3100	N	2316	-0-	-784	2935	2309	3	7	9	N	6	4	8			29
*06	3000	N	2352	-0-	-648	2287	2350	3	2	9	N	2	1	8			30

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

01	DLQ G-10		6724	-0-	6724	13596	6724	2			N	-0-					-0-
02	18472	X	4876	-0-	-13596	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6673	-0-	-167	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6229	-0-	-551	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

01	DLQ G-10		4949	-0-	4949	10763	383	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	14460	X	3697	-0-	-10763	-0-	115	1	3582	2	N	-0-					-0-
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	121	1	5547	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5375	-0-	-415	-0-	192	1	5183	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	404	1	4631	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4975	-0-	-515	-0-	320	1	4655	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

01	DLQ G-10		4294	-0-	4294	8105	4294	2			N	-0-					-0-
02	9245	X	1140	-0-	-8105	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
*06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

01	DLQ G-10		3726	-0-	3726	7522	3700	3	26	9	N	24					63
02	10949	X	3427	-0-	-7522	-0-	3398	3	29	9	N	26					89
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3593	3	78	9	N	71					160
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3736	3	15	9	N	14	149	1			25
05	3782	X	3489	-0-	-293	-0-	3456	3	33	9	N	30	3	8			52
06	3660	X	3488	-0-	-172	-0-	3432	3	56	9	N	51	1	8			102

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

01	DLQ G-10		9657	-0-	9657	19865	9657	2			N	-0-					-0-
02	28874	X	9009	-0-	-19865	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
03	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9673	-0-	-197	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9981	-0-	-218	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
*06	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6610	-0-	6610	13372	6610	2			N	-0-					-0-
02	19226	X	5854	-0-	-13372	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5806	-0-	-854	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	3759	-0-	-2999	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6038	-0-	-352	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7290	-0-	7290	15022	7290	3			N	-0-					-0-
02	20853	X	5831	-0-	-15022	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	3			N	-0-					-0-
05	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
*06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2203	-0-	2203	3912	2203	2			N	-0-					-0-
02	5892	X	1980	-0-	-3912	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1270	-0-	-860	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1593	-0-	-608	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7621	-0-	7621	15472	7621	2			N	-0-					-0-
02	22213	X	6741	-0-	-15472	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7531	-0-	-269	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7664	-0-	-179	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
*06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		673	-0-	673	813	673	2			N	-0-					-0-
02	600	N	918	-0-	318	1131	918	2			N	-0-					-0-
03	2060	N	929	-0-	-1131	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	660	N	276	-0-	-384	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2604	1258	2			N	-0-					-0-
02	600	N	1117	-0-	517	3121	1117	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1115	-0-	-1985	1136	1115	2			N	-0-					-0-
04	1812	N	676	-0-	-1136	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	484	-0-	-756	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	484	-0-	-596	-0-	484	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7658	X	1247	-0-	-6411	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	1608	-0-	-686	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*04	2220	X	772	-0-	-1448	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	48	-0-	-2246	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	763	-0-	-797	-0-	763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		22091	-0-	22091	43229	22091	2			N	-0-					-0-
02	62254	X	19025	-0-	-43229	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
03	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	19173	-0-	-1197	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	311	-0-	-20738	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	43	-0-	-20327	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7052	-0-	7052	12960	7052	2			N	-0-					-0-
02	18674	X	5714	-0-	-12960	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	1356	-0-	-4565	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	543	-0-	-5187	-0-	543	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9231	-0-	9231	18710	9231	2			N	-0-					-0-
02	26602	X	7892	-0-	-18710	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
03	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8397	-0-	-783	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8515	-0-	-971	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	5919	-0-	-3021	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	378	-0-	-304	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	616	X	322	-0-	-294	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	682	X	375	-0-	-307	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	340	-0-	-1880	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	496	X	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*06	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9754	-0-	9754	19946	9754	2			N	-0-					-0-
02	28729	X	8783	-0-	-19946	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	7965	-0-	-2205	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9087	-0-	-1112	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8558	-0-	-892	-0-	8558	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5660	-0-	5660	11930	5651	3	9	9	N	8					33
02	16569	X	4639	-0-	-11930	-0-	4624	3	15	9	N	14					47
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4928	3	29	9	N	26					73
04	6390	X	5067	-0-	-1323	-0-	5032	3	35	9	N	32					105
05	6262	X	4880	-0-	-1382	-0-	4877	3	3	9	N	3	1	8			107
06	5490	X	4877	-0-	-613	-0-	4852	3	25	9	N	23	84	1			46

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6759	-0-	6759	13538	6759	2			N	-0-					-0-
02	19646	X	6108	-0-	-13538	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6580	2	2	9	N	2					2
04	6570	X	5421	-0-	-1149	-0-	5421	2			N	-0-					2
05	6789	X	6064	-0-	-725	-0-	6064	2			N	-0-					2
06	6540	X	5249	-0-	-1291	-0-	5249	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13841	-0-	13841	25771	13841	3	N	-0-					-0-
02	37810	X	12039	-0-	-25771	-0-	12039	3	N	-0-					-0-
03	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	3	N	-0-					-0-
04	15750	X	12727	-0-	-3023	-0-	12726	3 1 9	N	1	1	8			-0-
05	13826	X	12784	-0-	-1042	-0-	12784	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	11755	-0-	-1625	-0-	11755	3	N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7497	-0-	7497	15358	7469	3 28 9	Y	25	116	1			29
02	21755	X	6397	-0-	-15358	-0-	6372	3 25 9	Y	23					52
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6905	3 31 9	Y	28					80
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7679	3 7 9	Y	6					86
05	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8221	3 13 9	Y	12					98
*06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7942	3 2 9	Y	2					100

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4226	-0-	4226	7408	4226	2	N	-0-					-0-
02	12340	X	4932	-0-	-7408	-0-	4932	2	N	-0-					-0-
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2	N	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5097	-0-	-359	-0-	5097	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4842	-0-	-438	-0-	4842	2	N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6256	-0-	6256	14031	6256	2	N	-0-					-0-
02	21026	X	6995	-0-	-14031	-0-	6995	2	N	-0-					-0-
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6863	-0-	-937	-0-	6863	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6118	-0-	-1663	-0-	6118	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6124	-0-	-1376	-0-	6124	2	N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16534	-0-	16534	32925	16534	2	N	-0-					-0-
02	45687	X	12762	-0-	-32925	-0-	12762	2	N	-0-					-0-
03	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	10504	-0-	-5486	-0-	10504	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	9350	-0-	-7173	-0-	9350	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	12952	-0-	-3038	-0-	12952	2	N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9850	-0-	9850	20976	9850	3	Y	-0-					35
02	30172	X	9196	-0-	-20976	-0-	9195	3 1 9	Y	1	1	8			35
03	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	3	Y	-0-					35
04	10770	X	9961	-0-	-809	-0-	9961	3	Y	-0-					35
05	11129	X	9841	-0-	-1288	-0-	9841	3	Y	-0-					35
06	9990	X	9616	-0-	-374	-0-	9616	3	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9963	-0-	9963	20101	9963	3			Y	-0-					34
02	29295	X	9194	-0-	-20101	-0-	9194	3			Y	-0-					34
03	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10034	3	55	9	Y	50					84
04	9810	X	9563	-0-	-247	-0-	9563	3			Y	-0-	70	1			14
05	10168	X	9450	-0-	-718	-0-	9450	3			Y	-0-					14
06	9840	X	9140	-0-	-700	-0-	9140	3			Y	-0-					14

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

01	DLQ G-10		7983	-0-	7983	16042	7983	3			Y	-0-					25
02	23861	X	7819	-0-	-16042	-0-	7819	3			Y	-0-					25
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7919	3	42	9	Y	38					63
04	8340	X	7744	-0-	-596	-0-	7744	3			Y	-0-	53	1			10
05	8649	X	7786	-0-	-863	-0-	7785	3	1	9	Y	1					11
06	8370	X	7507	-0-	-863	-0-	7507	3			Y	-0-					11

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

01	DLQ G-10		6657	-0-	6657	14499	6657	3			N	-0-					-0-
02	19687	X	5188	-0-	-14499	-0-	5184	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6724	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	7590	X	4116	-0-	-3474	-0-	4108	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	7843	X	2572	-0-	-5271	-0-	2570	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6510	X	3291	-0-	-3219	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	755	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1705	N	502	-0-	-1203	-0-	498	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1106	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	837	N	599	-0-	-238	-0-	598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

01	DLQ G-10		16908	-0-	16908	33829	16908	3			N	-0-					-0-
02	48677	X	14848	-0-	-33829	-0-	14847	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16119	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16380	X	14692	-0-	-1688	-0-	14690	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	16926	X	13230	-0-	-3696	-0-	13230	3			N	-0-					-0-
06	16350	X	11966	-0-	-4384	-0-	11966	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

01	DLQ G-10		9640	-0-	9640	19911	9640	3			Y	-0-					34
02	27846	X	7935	-0-	-19911	-0-	7935	3			Y	-0-					34
03	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9540	3	55	9	Y	50					84
04	10140	X	9293	-0-	-847	-0-	9293	3			Y	-0-	70	1			14
05	10261	X	9559	-0-	-702	-0-	9559	3			Y	-0-					14
06	9330	X	9115	-0-	-215	-0-	9115	3			Y	-0-					14

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

01	DLQ G-10		7795	-0-	7795	15884	7795	2			N	-0-					-0-
02	22824	X	6940	-0-	-15884	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6981	-0-	-909	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7366	-0-	-725	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6894	-0-	-636	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9781	-0-	9781	19986	9781	2			N	-0-					-0-
02	28669	X	8683	-0-	-19986	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9456	-0-	-624	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9588	-0-	-611	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8698	-0-	-782	-0-	8698	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8048	-0-	8048	16295	8048	3			N	-0-					-0-
02	23490	X	7195	-0-	-16295	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7177	-0-	-803	-0-	7176	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8246	X	7636	-0-	-610	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7342	-0-	-458	-0-	7342	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4433	-0-	4433	9353	4433	3			N	-0-					-0-
02	13557	X	4204	-0-	-9353	-0-	4203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4416	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4770	X	4429	-0-	-341	-0-	4427	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4929	X	2918	-0-	-2011	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	2621	-0-	-1879	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7721	-0-	7721	15860	7721	2			N	-0-					-0-
02	20663	X	4803	-0-	-15860	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7213	-0-	-1127	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7867	-0-	-286	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6881	-0-	-649	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5170	-0-	5170	10774	5170	3			N	-0-					1
02	15273	X	4499	-0-	-10774	-0-	4499	3			N	-0-					1
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					1
04	5430	X	4720	-0-	-710	-0-	4719	3	1	9	N	1	1	8			1
05	5611	X	5113	-0-	-498	-0-	5113	3			N	-0-					1
06	5010	X	4475	-0-	-535	-0-	4475	3			N	-0-					1

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4455	-0-	4455	9103	4427	3	28	9	N	25					38
02	13306	X	4203	-0-	-9103	-0-	4173	3	30	9	N	27					65
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4313	3	21	9	N	19					84
04	4560	X	4156	-0-	-404	-0-	4147	3	9	9	N	8					92
05	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4411	3	1	9	N	1	1	8			92
06	4500	X	4322	-0-	-178	-0-	4305	3	17	9	N	15	93	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2263	-0-	2263	4818	2248	3	15	9	N	14					49
02	500	N	2114	-0-	1614	6432	2103	3	11	9	N	10					59
03	3100	N	2715	-0-	-385	6047	2697	3	18	9	N	16					75
04	3000	N	2075	-0-	-925	5122	2061	3	14	9	N	13					88
05	3100	N	1609	-0-	-1491	3631	1603	3	6	9	N	5	3	8			90
*06	3000	N	2153	-0-	-847	2784	2139	3	14	9	N	13	1	8			102

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	3	3	9	N	3					33
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	3	2	9	N	2					35
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	850	3	15	9	N	14					49
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1557	3	33	9	N	30					79
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1672	3	9	9	N	8	3	8			84
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	701	3	13	9	N	12	1	8			95

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

01	DLQ G-10		4143	-0-	4143	9029	706	1	3429	3	Y	7	7	8			9
							8	9									
02	12905	X	3876	-0-	-9029	-0-	633	1	3223	3	Y	18	18	8			9
							20	9									
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	721	1	2730	3	Y	-0-					9
04	4740	X	3726	-0-	-1014	-0-	737	1	2989	3	Y	-0-					9
05	4898	X	3906	-0-	-992	-0-	771	1	3124	3	Y	10	10	8			9
							11	9									
06	4140	X	3526	-0-	-614	-0-	711	1	2813	3	Y	2	2	8			9
							2	9									

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	161	-0-	-924	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

01	DLQ G-10		10315	-0-	10315	20583	10315	2			N	-0-					-0-
02	29236	X	8653	-0-	-20583	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9628	-0-	-572	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	6039	-0-	-4284	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7919	-0-	-2071	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13311	-0-	13311	26634	13311	3			N	-0-					-0-
02	38614	X	11980	-0-	-26634	-0-	11980	3			N	-0-					-0-
03	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	12697	-0-	-203	-0-	12697	3			N	-0-					-0-
05	13330	X	13017	-0-	-313	-0-	13017	3			N	-0-					-0-
06	12870	X	12125	-0-	-745	-0-	12125	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11435	-0-	11435	22348	11435	3			N	-0-					-0-
02	32332	X	9984	-0-	-22348	-0-	9984	3			N	-0-					-0-
03	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10162	-0-	-1058	-0-	10162	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	10568	-0-	-871	-0-	10568	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	9922	-0-	-1148	-0-	9922	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20126	-0-	20126	35844	20126	2			N	-0-					2
02	55499	X	19655	-0-	-35844	-0-	19655	2			N	-0-					2
03	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	2			N	-0-					2
04	19470	X	19343	-0-	-127	-0-	19343	2			N	-0-					2
05	21762	X	13260	-0-	-8502	-0-	13260	2			N	-0-					2
06	21060	X	17027	-0-	-4033	-0-	17027	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		22670	-0-	22670	42819	22670	2			N	-0-					1
02	61728	X	18909	-0-	-42819	-0-	18909	2			N	-0-					1
03	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	18369	2			N	-0-					1
04	21930	X	21020	-0-	-910	-0-	21020	2			N	-0-					1
05	22661	X	16056	-0-	-6605	-0-	16056	2			N	-0-					1
06	21930	X	15550	-0-	-6380	-0-	15550	2			N	-0-					1

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2495	-0-	2495	4612	2495	2			N	-0-					4
02	6884	X	2272	-0-	-4612	-0-	2272	2			N	-0-					4
03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					4
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					4
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					4
*06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					4

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14496	-0-	14496	32650	14496	2			N	-0-					-0-
02	47914	X	15264	-0-	-32650	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
03	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	17156	-0-	-424	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	11574	-0-	-6592	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
*06	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	17742	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6744	-0-	6744	13772	6744	3			N	-0-					-0-
02	19662	X	5890	-0-	-13772	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6678	3	69	9	N	63					63
05	6510	X	6164	-0-	-346	-0-	6164	3			N	-0-					63
*06	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

01	DLQ	G-10	2991	-0-	2991	4604	2991	2			N	-0-					1
02	5631	X	1027	-0-	-4604	-0-	1027	2			N	-0-					1
03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					1
04	2880	X	518	-0-	-2362	-0-	518	2			N	-0-					1
05	2976	X	1395	-0-	-1581	-0-	1395	2			N	-0-					1
06	2880	X	2327	-0-	-553	-0-	2327	2			N	-0-					1

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

01	DLQ	G-10	8767	-0-	8767	17571	8767	2			N	-0-					-0-
02	25463	X	7892	-0-	-17571	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
03	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8387	-0-	-403	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8760	-0-	-44	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8185	-0-	-425	-0-	8185	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

01	DLQ	G-10	854	-0-	854	3341	854	2			N	-0-					-0-
02	4523	X	1182	-0-	-3341	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1867	-0-	-1193	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1675	-0-	-805	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

01	DLQ	G-10	6877	-0-	6877	13890	6877	3			N	-0-					-0-
02	19978	X	6088	-0-	-13890	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
03	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6200	-0-	-910	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6401	-0-	-605	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6053	-0-	-607	-0-	6053	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

01	14B2	EXT	663	-0-	663	788	663	3			N	-0-					-0-
02	1300	X	512	-0-	-788	-0-	511	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	568	X	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	186	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11445	-0-	-1141	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10821	-0-	-969	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10342	-0-	-2337	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
*06	12270	X	9866	-0-	-2404	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		626	-0-	626	4719	626	3			N	-0-					8
02	7290	X	2571	-0-	-4719	-0-	2570	3	1	9	N	1	1	8			8
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3487	3	1	9	N	1	1	8			8
04	3960	X	2326	-0-	-1634	-0-	2325	3	1	9	N	1	1	8			8
05	4092	X	3364	-0-	-728	-0-	3364	3			N	-0-					8
06	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	3188	3			N	-0-					8

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	692					N	-0-					-0-
02	705	X	13	-0-	-692	-0-	12	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7358	-0-	7358	15369	7358	3			N	-0-					-0-
02	21899	X	6530	-0-	-15369	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
03	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
*06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8241	-0-	8241	16809	8241	2			N	-0-					-0-
02	24023	X	7214	-0-	-16809	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8062	-0-	-218	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7796	-0-	-760	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7587	-0-	-453	-0-	7587	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10235	-0-	10235	20635	10235	3			N	-0-					-0-
02	29762	X	9127	-0-	-20635	-0-	9127	3			N	-0-					-0-
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	9265	-0-	-1085	-0-	9265	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	9663	-0-	-722	-0-	9663	3			N	-0-					-0-
06	9900	X	9150	-0-	-750	-0-	9150	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4476	-0-	4476	8816	4476	2			N	-0-					2
02	12724	X	3908	-0-	-8816	-0-	3908	2			N	-0-					2
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					2
04	4320	X	4115	-0-	-205	-0-	4115	2			N	-0-					2
05	4464	X	4082	-0-	-382	-0-	4082	2			N	-0-					2
06	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	3839	2			N	-0-					2

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	317781					N	-0-					-0-
02	0	W	24273	-0-	24273	342054	24273	2			N	-0-					-0-
03	0	W	22906	-0-	22906	364960	22906	2			N	-0-					-0-
04	0	W	21846	-0-	21846	386806	21846	2			N	-0-					-0-
05	0	W	20243	-0-	20243	407049	20243	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	20026	-0-	20026	427075	20026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
02	1165	X	1103	-0-	-62	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3444	-0-	344	344	3444	2		N	-0-			-0-
*06	4003	X	3659	-0-	-344	-0-	3659	2		N	-0-			-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

01	DLQ G-10		10304	-0-	10304	20479	10304	3		N	-0-			156
02	29407	X	8928	-0-	-20479	-0-	8928	3		N	-0-			156
03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	3		N	-0-			156
04	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	3		N	-0-			156
05	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	3		N	-0-			156
06	10740	X	9377	-0-	-1363	-0-	9377	3		N	-0-			156

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

01	DLQ G-10		6632	-0-	6632	13158	6632	2		N	-0-			-0-
02	19006	X	5848	-0-	-13158	-0-	5848	2		N	-0-			-0-
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2		N	-0-			-0-
04	6420	X	5214	-0-	-1206	-0-	5214	2		N	-0-			-0-
05	6634	X	5611	-0-	-1023	-0-	5611	2		N	-0-			-0-
06	6420	X	4984	-0-	-1436	-0-	4984	2		N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

01	DLQ G-10		2903	-0-	2903	5932	2903	2		N	-0-			-0-
02	8243	X	2311	-0-	-5932	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
04	2970	X	2646	-0-	-324	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
05	3038	X	2295	-0-	-743	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
06	2820	X	888	-0-	-1932	-0-	888	2		N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

01	DLQ G-10		5573	-0-	5573	12047	5573	2		N	-0-			-0-
02	17334	X	5287	-0-	-12047	-0-	5287	2		N	-0-			-0-
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2		N	-0-			-0-
04	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	5916	2		N	-0-			-0-
05	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	5353	2		N	-0-			-0-
*06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2		N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

01	DLQ G-10		12606	-0-	12606	25184	12606	2		N	-0-			-0-
02	36376	X	11192	-0-	-25184	-0-	11192	2		N	-0-			-0-
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2		N	-0-			-0-
04	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2		N	-0-			-0-
05	12617	X	11655	-0-	-962	-0-	11655	2		N	-0-			-0-
06	12210	X	11268	-0-	-942	-0-	11268	2		N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

01	DLQ G-10		2220	-0-	2220	4603	2220	2		N	-0-			-0-
02	600	N	1779	-0-	1179	5782	1779	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	2073	-0-	-1027	4755	2073	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	1952	-0-	-1048	3707	1952	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	2001	-0-	-1099	2608	2001	2		N	-0-			-0-
*06	3000	N	1801	-0-	-1199	1409	1801	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

01	DLQ G-10	2679	-0-	2679	5353	414	1	2265	3	N	-0-					10
02	7480	X	2127	-0-	-5353	-0-	364	1	1760	3	N	3	3	8		10
							3	9								
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	418	1	2667	3	N	2	2	8		10
							2	9								
04	3060	X	1512	-0-	-1548	-0-	527	1	985	3	N	-0-				10
05	2666	X	2096	-0-	-570	-0-	400	1	1696	3	N	-0-				10
06	3000	X	2504	-0-	-496	-0-	388	1	2116	3	N	-0-				10

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

01	DLQ G-10	11224	-0-	11224	23583	11223	3	1	9	N	1	1	8		31
02	35303	X	11720	-0-	-23583	-0-	11719	3	1	9	N	1	1	8		31
03	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	12334	3			N	-0-				31
04	12480	X	11594	-0-	-886	-0-	11594	3			N	-0-				31
05	12989	X	11553	-0-	-1436	-0-	11553	3			N	-0-				31
06	12570	X	10428	-0-	-2142	-0-	10428	3			N	-0-				31

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

01	DLQ G-10	3938	-0-	3938	8219	3938	2			N	-0-					-0-
02	11651	X	3432	-0-	-8219	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3271	-0-	-1229	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3145	-0-	-1133	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3156	-0-	-654	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

01	DLQ G-10	13731	-0-	13731	26677	13689	3	42	9	Y	38	51	1			27
02	38641	X	11964	-0-	-26677	-0-	11954	3	10	9	Y	9					36
03	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13516	3	8	9	Y	7					43
04	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13398	3	64	9	Y	58	52	1			49
05	13733	X	13696	-0-	-37	-0-	13687	3	9	9	Y	8	52	1			5
06	13290	X	12819	-0-	-471	-0-	12789	3	30	9	Y	27					32

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

01	DLQ G-10	5721	-0-	5721	10987	5721	3			N	-0-					2
02	16042	X	5055	-0-	-10987	-0-	5055	3			N	-0-					2
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					2
04	5550	X	4920	-0-	-630	-0-	4920	3			N	-0-					2
05	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	5071	3			N	-0-					2
06	5550	X	4720	-0-	-830	-0-	4720	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	1			N	-0-					25
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	1	6	9	N	5	5	8			25
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	452	1	3	9	N	3	3	8			25
04	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	1			N	-0-					25
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	1			N	-0-					25
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					25

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23605					N	-0-					-0-
02	30786	X	7181	-0-	-23605	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7136	-0-	-1172	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6837	-0-	-933	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6581	-0-	-1355	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
*06	7680	X	6106	-0-	-1574	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2802	-0-	2802	4480	2801	3	1	9	Y	1	1	8			6
02	8628	X	4148	-0-	-4480	-0-	4146	3	2	9	Y	2	2	8			6
03	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6159	3	28	9	Y	25	1	8			30
04	7860	X	3360	-0-	-4500	-0-	3360	3			Y	-0-					30
05	4588	X	4303	-0-	-285	-0-	4303	3			Y	-0-					30
06	6000	X	5668	-0-	-332	-0-	5668	3			Y	-0-					30

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10938	-0-	10938	21967	10938	3			Y	-0-					87
02	31542	X	9575	-0-	-21967	-0-	9575	3			Y	-0-					87
03	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3			Y	-0-					87
04	10770	X	10043	-0-	-727	-0-	10043	3			Y	-0-					87
05	11036	X	10280	-0-	-756	-0-	10280	3			Y	-0-					87
06	10590	X	9719	-0-	-871	-0-	9719	3			Y	-0-					87

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11479	-0-	11479	22431	11479	3			Y	-0-					9
02	32350	X	9919	-0-	-22431	-0-	9918	3	1	9	Y	1	1	8			9
03	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10421	3	42	9	Y	38					47
04	11100	X	9853	-0-	-1247	-0-	9853	3			Y	-0-					47
05	11470	X	10247	-0-	-1223	-0-	10247	3			Y	-0-					47
06	11100	X	9424	-0-	-1676	-0-	9424	3			Y	-0-					47

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11814	-0-	11814	23674	11814	3			Y	-0-					19
02	34375	X	10701	-0-	-23674	-0-	10701	3			Y	-0-					19
03	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	3			Y	-0-					19
04	11820	X	11253	-0-	-567	-0-	11253	3			Y	-0-					19
05	11873	X	11393	-0-	-480	-0-	11393	3			Y	-0-					19
06	11460	X	10843	-0-	-617	-0-	10843	3			Y	-0-					19

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10885	-0-	10885	21920	10885	3			N	-0-					-0-
02	31652	X	9732	-0-	-21920	-0-	9732	3			N	-0-					-0-
03	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	3			N	-0-					-0-
04	10680	X	10193	-0-	-487	-0-	10193	3			N	-0-					-0-
05	11036	X	10646	-0-	-390	-0-	10646	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	9986	-0-	-544	-0-	9986	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15143	-0-	15143	32201	15143	2			N	-0-					-0-
02	45890	X	13689	-0-	-32201	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
03	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	12624	-0-	-4596	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	13696	-0-	-3354	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13127	-0-	-2293	-0-	13127	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12375	-0-	12375	26049	12333	3	42	9	Y	38	52	1			28
02	36754	X	10705	-0-	-26049	-0-	10696	3	9	9	Y	8					36
03	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11636	3	7	9	Y	6					42
04	13230	X	12114	-0-	-1116	-0-	12057	3	57	9	Y	52	49	1			45
05	13671	X	12606	-0-	-1065	-0-	12597	3	9	9	Y	8	49	1			4
06	11970	X	11950	-0-	-20	-0-	11921	3	29	9	Y	26					30

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7598	-0-	7598	15151	7598	2			N	-0-					-0-
02	21775	X	6624	-0-	-15151	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6891	-0-	-639	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7025	-0-	-570	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6368	-0-	-982	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6786	-0-	6786	14732	6786	2			N	-0-					-0-
02	19041	X	4309	-0-	-14732	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	2615	-0-	-5065	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6783	-0-	-1153	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
*06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6522	-0-	6522	17049	6522	2			N	-0-					-0-
02	24568	X	7519	-0-	-17049	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9176	-0-	-634	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	2464	-0-	-7673	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9627	-0-	-183	-0-	9627	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9368	-0-	9368	19002	9368	3			N	-0-					1
02	27455	X	8453	-0-	-19002	-0-	8453	3			N	-0-					1
03	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	3			N	-0-					1
04	9330	X	9111	-0-	-219	-0-	9111	3			N	-0-					1
05	9641	X	9054	-0-	-587	-0-	9054	3			N	-0-					1
06	9210	X	8423	-0-	-787	-0-	8423	3			N	-0-					1

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12326	-0-	12326	24792	12326	3			N	-0-					-0-
02	35502	X	10710	-0-	-24792	-0-	10710	3			N	-0-					-0-
03	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
04	12300	X	11285	-0-	-1015	-0-	11285	3			N	-0-					-0-
05	12462	X	11638	-0-	-824	-0-	11638	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	11061	-0-	-879	-0-	11061	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7577	-0-	7577	15344	7577	3			N	-0-					-0-
02	22051	X	6707	-0-	-15344	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7150	-0-	-380	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7301	-0-	-480	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	7018	-0-	-302	-0-	7018	3			N	-0-					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	823	1	5104	3	N	24					49
							26	9									
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	756	1	4408	3	N	30					79
							33	9									
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	841	1	4682	3	N	36					115
							40	9									
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	802	1	4303	3	N	45					160
							50	9									
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	729	1	4562	3	N	11	2	8			169
							12	9									
*06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	768	1	4434	3	N	29	176	1			22
							32	9									

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

01	DLQ G-10		4136	-0-	4136	8272	4136	2			N	-0-					-0-
02	11982	X	3710	-0-	-8272	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3325	-0-	-665	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3420	-0-	-570	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

01	DLQ G-10		6897	-0-	6897	16207	6897	2			N	-0-					-0-
02	25925	X	9718	-0-	-16207	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
05	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9111	-0-	-1419	-0-	9111	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

01	DLQ G-10		11302	-0-	11302	21372	11302	2			N	-0-					-0-
02	31621	X	10249	-0-	-21372	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8857	-0-	-2093	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10856	-0-	-490	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9300	-0-	-1680	-0-	9300	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

01	DLQ G-10		12031	-0-	12031	24422	12031	2			N	-0-					-0-
02	35236	X	10814	-0-	-24422	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10729	-0-	-2141	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	11410	-0-	-230	-0-	11410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7189	-0-	7189	13259	7189	2	N	-0-					-0-
02	18425	X	5166	-0-	-13259	-0-	5166	2	N	-0-					-0-
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	6412	-0-	-1868	-0-	6412	2	N	-0-					-0-
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2	N	-0-					-0-
*06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2	N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10480	-0-	10480	20881	10480	3	N	-0-					-0-
02	29779	X	8898	-0-	-20881	-0-	8898	3	N	-0-					-0-
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	8653	-0-	-1487	-0-	8652	3 1 9	N	1	1	8			-0-
05	10478	X	9821	-0-	-657	-0-	9821	3	N	-0-					-0-
06	10140	X	8560	-0-	-1580	-0-	8560	3	N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10472	-0-	10472	21325	10472	3	N	-0-					-0-
02	30708	X	9383	-0-	-21325	-0-	9383	3	N	-0-					-0-
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	10429	-0-	-131	-0-	10429	3	N	-0-					-0-
05	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	3	N	-0-					-0-
*06	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	3	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3653	-0-	3653	7322	3652	3 1 9	Y	1	1	8			3
02	11126	X	3804	-0-	-7322	-0-	3803	3 1 9	Y	1	1	8			3
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4817	3 9 9	Y	8					11
04	5670	X	4717	-0-	-953	-0-	4717	3	Y	-0-					11
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3	Y	-0-					11
06	4680	X	3707	-0-	-973	-0-	3707	3	Y	-0-					11

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		341	-0-	341	1056	340	1 1 9	Y	1					3
02	2013	X	957	-0-	-1056	-0-	359	1 594 3	Y	4	3	8			4
							4	9							
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	393	1 35 9	Y	32	2	8			34
04	690	X	377	-0-	-313	-0-	368	1 9 9	Y	8	28	1			14
05	1054	X	416	-0-	-638	-0-	416	1	Y	-0-					14
06	1020	X	410	-0-	-610	-0-	409	1 1 9	Y	1	8	1			7

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6450	-0-	6450	12981	6450	2	N	-0-					-0-
02	18165	X	5184	-0-	-12981	-0-	5184	2	N	-0-					-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5686	-0-	-1424	-0-	5686	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5751	-0-	-790	-0-	5751	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5386	-0-	-854	-0-	5386	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12531	-0-	12531	25341	12531	3			N	-0-					-0-
02	36375	X	11034	-0-	-25341	-0-	11034	3			N	-0-					-0-
03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	3			N	-0-					-0-
04	12630	X	11489	-0-	-1141	-0-	11489	3			N	-0-					-0-
05	12803	X	12046	-0-	-757	-0-	12046	3			N	-0-					-0-
06	12120	X	11380	-0-	-740	-0-	11380	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

01	DLQ G-10		4462	-0-	4462	8982	4462	3			N	-0-					-0-
02	13155	X	4173	-0-	-8982	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4524	-0-	-95	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4069	-0-	-401	-0-	4069	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

01	DLQ G-10		5388	-0-	5388	10729	5388	3			N	-0-					-0-
02	15447	X	4718	-0-	-10729	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4808	-0-	-502	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5111	-0-	-283	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

01	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	620	1	4237	3	N	7					33
							8	9									
02	4844	X	4730	-0-	-114	-0-	560	1	4166	3	N	4					37
							4	9									
03	5549	X	5261	-0-	-288	-0-	616	1	4631	3	N	13					50
							14	9									
04	5370	X	4486	-0-	-884	-0-	593	1	3880	3	N	12					62
							13	9									
05	5549	X	5114	-0-	-435	-0-	619	1	4485	3	N	9					71
							10	9									
*06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	600	1	4900	3	N	5					76
							6	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15971	-0-	15971	31156	15921	3	50	9	N	45					132
02	44825	X	13669	-0-	-31156	-0-	13616	3	53	9	N	48	122	1	1	8	57
03	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14703	3	98	9	N	89					146
04	14730	X	13795	-0-	-935	-0-	13788	3	7	9	N	6	121	1			31
05	15221	X	13850	-0-	-1371	-0-	13814	3	36	9	N	33					64
06	14730	X	13351	-0-	-1379	-0-	13351	3			N	-0-					64

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8426	-0-	8426	17675	8400	3	26	9	N	24	1	8			71
02	25658	X	7983	-0-	-17675	-0-	7951	3	32	9	N	29	72	1	1	8	27
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8697	3	57	9	N	52					79
04	10080	X	9410	-0-	-670	-0-	9404	3	6	9	N	5	71	1			13
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9745	3	23	9	N	21					34
*06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			N	-0-					34

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2228	-0-	2228	5118	2227	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7898	X	2780	-0-	-5118	-0-	2778	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2214	-0-	-546	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14347	-0-	14347	28863	14347	3			N	-0-					-0-
02	41475	X	12612	-0-	-28863	-0-	12612	3			N	-0-					-0-
03	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	3			N	-0-					-0-
04	14190	X	12858	-0-	-1332	-0-	12858	3			N	-0-					-0-
05	14508	X	13097	-0-	-1411	-0-	13097	3			N	-0-					-0-
06	13890	X	12278	-0-	-1612	-0-	12278	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13535	-0-	13535	19444	13535	2			N	-0-					-0-
02	30718	X	11274	-0-	-19444	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
04	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
*06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8752	-0-	8752	17238	8752	2			N	-0-					-0-
02	23949	X	6711	-0-	-17238	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	2608	-0-	-6572	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7650	-0-	-1092	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8006	-0-	-454	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6006	-0-	6006	13194	6006	2			N	-0-					-0-
02	16603	X	3409	-0-	-13194	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4527	-0-	-2433	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
*06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8669	-0-	8669	17537	8669	3			Y	-0-					91
02	25189	X	7652	-0-	-17537	-0-	7652	3			Y	-0-					91
03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			Y	-0-					91
04	8610	X	8047	-0-	-563	-0-	8047	3			Y	-0-					91
05	8866	X	8316	-0-	-550	-0-	8316	3			Y	-0-					91
06	8400	X	7948	-0-	-452	-0-	7948	3			Y	-0-					91

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7772	-0-	7772	15964	7772	3			Y	-0-					52
02	22965	X	7001	-0-	-15964	-0-	7001	3			Y	-0-					52
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	3			Y	-0-					52
04	8250	X	6928	-0-	-1322	-0-	6928	3			Y	-0-					52
05	8184	X	7107	-0-	-1077	-0-	7107	3			Y	-0-					52
06	7530	X	6773	-0-	-757	-0-	6773	3			Y	-0-					52

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6744	-0-	6744	13745	6744	3			Y	-0-					73
02	19637	X	5892	-0-	-13745	-0-	5892	3			Y	-0-					73
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			Y	-0-					73
04	6900	X	6206	-0-	-694	-0-	6206	3			Y	-0-					73
05	7006	X	6427	-0-	-579	-0-	6427	3			Y	-0-					73
06	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	6192	3			Y	-0-					73

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11266	-0-	11266	22484	11230	3	36	9	Y	33	44	1			24
02	32178	X	9694	-0-	-22484	-0-	9686	3	8	9	Y	7					31
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10297	3	9	9	Y	8					39
04	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11417	3	55	9	Y	50	45	1			44
05	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11747	3	7	9	Y	6	46	1			4
06	10890	X	10662	-0-	-228	-0-	10637	3	25	9	Y	23					27

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17606	-0-	17606	36973	17606	3			N	-0-					-0-
02	52309	X	15336	-0-	-36973	-0-	15335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16564	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	19410	X	16527	-0-	-2883	-0-	16526	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19375	X	17576	-0-	-1799	-0-	17576	3			N	-0-					-0-
06	17040	X	16382	-0-	-658	-0-	16382	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12127	-0-	12127	24566	12088	3	39	9	Y	35	47	1			25
02	35344	X	10778	-0-	-24566	-0-	10769	3	9	9	Y	8					33
03	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11552	3	7	9	Y	6					39
04	12030	X	11622	-0-	-408	-0-	11568	3	54	9	Y	49	45	1			43
05	12431	X	12180	-0-	-251	-0-	12172	3	8	9	Y	7	45	1			5
06	11730	X	11378	-0-	-352	-0-	11352	3	26	9	Y	24					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12047	-0-	12047	24417	12047	3			N	-0-					-0-
02	35057	X	10640	-0-	-24417	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	3			N	-0-					-0-
04	12150	X	11075	-0-	-1075	-0-	11075	3			N	-0-					-0-
05	12369	X	11585	-0-	-784	-0-	11585	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10858	-0-	-812	-0-	10858	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17856	-0-	17856	37089	17856	3			N	-0-					-0-
02	52072	X	14983	-0-	-37089	-0-	14983	3			N	-0-					-0-
03	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	3			N	-0-					-0-
04	19410	X	13964	-0-	-5446	-0-	13963	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19220	X	16749	-0-	-2471	-0-	16749	3			N	-0-					-0-
06	17280	X	16711	-0-	-569	-0-	16711	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13386	-0-	13386	26969	13386	3			N	-0-					-0-
02	39001	X	12032	-0-	-26969	-0-	12032	3			N	-0-					-0-
03	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	3			N	-0-					-0-
04	13200	X	12252	-0-	-948	-0-	12251	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13578	X	12795	-0-	-783	-0-	12795	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	12195	-0-	-765	-0-	12195	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20509	-0-	20509	40364	20509	2			N	-0-					-0-
02	58644	X	18280	-0-	-40364	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
03	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	18457	-0-	-1853	-0-	18457	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	19077	-0-	-1445	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	18425	-0-	-1435	-0-	18425	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6590	-0-	6590	13343	6590	3			Y	-0-					28
02	19367	X	6024	-0-	-13343	-0-	6023	3	1	9	Y	1	1	8			28
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			Y	-0-					28
04	7290	X	6903	-0-	-387	-0-	6903	3			Y	-0-					28
05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	3			Y	-0-					28
*06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			Y	-0-					28

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10774	-0-	10774	22164	10774	2			N	-0-					-0-
02	31800	X	9636	-0-	-22164	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
03	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9354	-0-	-1956	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	9809	-0-	-1568	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9611	-0-	-829	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15435	-0-	15435	31878	15435	2			N	-0-					-0-
02	46145	X	14267	-0-	-31878	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
03	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15271	-0-	-1109	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
05	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
*06	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	17233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11392	-0-	11392	23395	11360	3	32	9	Y	29					58
02	33386	X	9991	-0-	-23395	-0-	9928	3	63	9	Y	57					115
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11111	3	21	9	Y	19	80	1			54
04	11670	X	10838	-0-	-832	-0-	10834	3	4	9	Y	4					58
05	11997	X	10566	-0-	-1431	-0-	10556	3	10	9	Y	9					67
06	11010	X	10116	-0-	-894	-0-	10115	3	1	9	Y	1					68

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12209	-0-	12209	24558	12176	3	33	9	Y	30					61
02	35337	X	10779	-0-	-24558	-0-	10711	3	68	9	Y	62					123
03	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11617	3	22	9	Y	20	85	1			58
04	12390	X	11827	-0-	-563	-0-	11821	3	6	9	Y	5	1	8			62
05	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12391	3	11	9	Y	10					72
06	11820	X	11441	-0-	-379	-0-	11439	3	2	9	Y	2					74

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7817	-0-	7817	15540	7817	3			N	-0-					-0-
02	22018	X	6478	-0-	-15540	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	6813	-0-	-747	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	6757	-0-	-1055	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	6181	-0-	-1379	-0-	6181	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5660	-0-	5660	11807	5660	3			N	-0-					31
02	16971	X	5164	-0-	-11807	-0-	5163	3	1	9	N	1	1	8			31
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					31
04	6300	X	5722	-0-	-578	-0-	5722	3			N	-0-					31
05	6138	X	6009	-0-	-129	-0-	6009	3			N	-0-					31
06	5760	X	5591	-0-	-169	-0-	5591	3			N	-0-					31

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11005	-0-	11005	21602	11005	3			N	-0-					-0-
02	30818	X	9216	-0-	-21602	-0-	9215	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	9635	-0-	-805	-0-	9635	3			N	-0-					-0-
05	10788	X	10131	-0-	-657	-0-	10131	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	10106	-0-	-334	-0-	10106	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	343	3	45	9	Y	41	1	8			47
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	Y	1	29	1			19
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	Y	2	1	8			20
05	434	N	182	-0-	-252	-0-	181	3	1	9	Y	1					21
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					21

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

01	DLQ G-10	6566	-0-	6566	13273	6566	3				N	-0-					-0-
02	19343	X	6070	-0-	-13273	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	5505	-0-	-1635	-0-	5504	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6727	X	6725	-0-	-2	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	5959	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

01	DLQ G-10	10072	-0-	10072	20366	10072	3				N	-0-					8
02	29042	X	8676	-0-	-20366	-0-	8676	3			N	-0-					8
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			N	-0-					8
04	10350	X	6992	-0-	-3358	-0-	6992	3			N	-0-					8
05	10292	X	4519	-0-	-5773	-0-	4519	3			N	-0-					8
06	9750	X	8376	-0-	-1374	-0-	8376	3			N	-0-					8

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

01	DLQ G-10	2854	-0-	2854	4362	2854	2				N	-0-					-0-
02	9239	X	4877	-0-	-4362	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4559	-0-	-835	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	3515	-0-	-4615	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

01	DLQ G-10	9236	-0-	9236	18670	9236	3				Y	-0-					10
02	26595	X	7925	-0-	-18670	-0-	7925	3			Y	-0-					10
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8652	3	73	9	Y	66	68	1			8
04	10200	X	8009	-0-	-2191	-0-	8009	3			Y	-0-					8
05	9424	X	8347	-0-	-1077	-0-	8347	3			Y	-0-					8
06	8940	X	8258	-0-	-682	-0-	8258	3			Y	-0-					8

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

01	DLQ G-10	5947	-0-	5947	11811	5947	3				Y	-0-					5
02	17264	X	5453	-0-	-11811	-0-	5453	3			Y	-0-					5
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5708	3	48	9	Y	44	44	1			5
04	5550	X	5475	-0-	-75	-0-	5475	3			Y	-0-					5
05	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	5567	3			Y	-0-					5
06	5550	X	5517	-0-	-33	-0-	5517	3			Y	-0-					5

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

01	DLQ G-10	8962	-0-	8962	18270	8962	3				N	-0-					-0-
02	26273	X	8003	-0-	-18270	-0-	8003	3			N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	1091	-0-	-8599	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	1812	-0-	-7488	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	3489	-0-	-5181	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8070	-0-	8070	16672	8070	3			Y	-0-					5
02	23754	X	7082	-0-	-16672	-0-	7082	3			Y	-0-					5
03	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7827	3	67	9	Y	61	59	1			7
04	8970	X	7418	-0-	-1552	-0-	7418	3			Y	-0-					7
05	8587	X	7470	-0-	-1117	-0-	7470	3			Y	-0-					7
06	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	7221	3			Y	-0-					7

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5541	-0-	5541	11125	5541	3			Y	-0-					5
02	16032	X	4907	-0-	-11125	-0-	4907	3			Y	-0-					5
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			Y	-0-					5
04	5640	X	5149	-0-	-491	-0-	5149	3			Y	-0-					5
05	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	5264	3			Y	-0-					5
06	5370	X	5087	-0-	-283	-0-	5087	3			Y	-0-					5

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8936	-0-	8936	18041	8936	3			N	-0-					-0-
02	26026	X	7985	-0-	-18041	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	8306	-0-	-664	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	8408	-0-	-706	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8210	-0-	-430	-0-	8210	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		34	-0-	34	540	33	3	1	9	Y	1	1	8			31
02	903	X	363	-0-	-540	-0-	361	3	2	9	Y	2	2	8			31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					31
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					31

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12827	-0-	12827	25740	12827	3			Y	-0-					48
02	37137	X	11397	-0-	-25740	-0-	11397	3			Y	-0-					48
03	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	3			Y	-0-					48
04	12750	X	12102	-0-	-648	-0-	12102	3			Y	-0-					48
05	12927	X	12467	-0-	-460	-0-	12467	3			Y	-0-					48
06	12420	X	11454	-0-	-966	-0-	11454	3			Y	-0-					48

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5654	-0-	5654	11412	5654	3			N	-0-					-0-
02	16556	X	5144	-0-	-11412	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5102	-0-	-688	-0-	5101	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5766	X	5336	-0-	-430	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5274	-0-	-246	-0-	5274	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8527	-0-		8527	16883	407	1	8100	3	N	18	2	8			24
								20	9									
02	25003	X	8120	-0-		-16883	-0-	365	1	7701	3	N	49	4	8			69
								54	9									
03	8117	X	8117	-0-		-0-	-0-	384	1	7712	3	N	19					88
								21	9									
04	8610	X	8610	-0-		-0-	-0-	342	1	8243	3	N	23					111
								25	9									
05	8990	X	8920	-0-		-70	-0-	345	1	8545	3	N	27	54	1	2	8	82
								30	9									
06	8700	X	8392	-0-		-308	-0-	323	1	8049	3	N	18					100
								20	9									

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4	4	8			2
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	12	12	8			2
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	6	6	8			2
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	1	8			2

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

01	DLQ G-10		2632	-0-		2632	5593	403	1	2220	3	N	8	2	8			49
								9	9									
02	8158	X	2565	-0-		-5593	-0-	355	1	2200	3	N	9	5	8			53
								10	9									
03	3016	X	3016	-0-		-0-	-0-	396	1	2616	3	N	4					57
								4	9									
04	3240	X	2853	-0-		-387	-0-	386	1	2445	3	N	20					77
								22	9									
05	2976	X	2840	-0-		-136	-0-	403	1	2423	3	N	13	2	8			88
								14	9									
06	2910	X	2616	-0-		-294	-0-	390	1	2206	3	N	18	1	8			105
								20	9									

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

01	DLQ G-10		5098	-0-		5098	10894	417	1	4668	3	N	12	2	8			23
								13	9									
02	15386	X	4492	-0-		-10894	-0-	384	1	4095	3	N	12	5	8			30
								13	9									
03	2685	X	2685	-0-		-0-	-0-	427	1	2254	3	N	4					34
								4	9									
04	6330	X	1640	-0-		-4690	-0-	416	1	1224	3	N	-0-					34
05	5797	X	2405	-0-		-3392	-0-	431	1	1972	3	N	2	2	8			34
								2	9									
06	4920	X	453	-0-		-4467	-0-	452	1	1	9	N	1	1	8			34

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

01	DLQ G-10		6803	-0-		6803	13761	6803	3			N	-0-					-0-
02	19567	X	5806	-0-		-13761	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
03	6270	X	6270	-0-		-0-	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5437	-0-		-1403	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	5918	-0-		-1026	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	5671	-0-		-899	-0-	5671	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2331	-0-	2331	6933	2331	2			N	-0-					-0-
02	11893	X	4960	-0-	-6933	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3569	-0-	-1261	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	109	-0-	-5378	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	2375	-0-	-2935	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

01	DLQ G-10		16787	-0-	16787	28722	16787	2			N	-0-					-0-
02	43580	X	14858	-0-	-28722	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
03	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14461	-0-	-2279	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	3604	-0-	-13198	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	10821	-0-	-5439	-0-	10821	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

01	DLQ G-10		9167	-0-	9167	18448	9167	3			N	-0-					2
02	26614	X	8166	-0-	-18448	-0-	8166	3			N	-0-					2
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	3			N	-0-					2
04	9090	X	8550	-0-	-540	-0-	8550	3			N	-0-					2
05	9269	X	8756	-0-	-513	-0-	8756	3			N	-0-					2
06	8880	X	8361	-0-	-519	-0-	8361	3			N	-0-					2

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

01	DLQ G-10		12820	-0-	12820	26045	12820	2			N	-0-					-0-
02	37315	X	11270	-0-	-26045	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	11460	-0-	-1350	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11868	-0-	-1369	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11242	-0-	-1178	-0-	11242	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

01	DLQ G-10		15572	-0-	15572	31754	15572	2			N	-0-					-0-
02	45093	X	13339	-0-	-31754	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
03	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14344	-0-	-1316	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15665	-0-	-517	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	14776	-0-	-284	-0-	14776	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6326	-0-	-1083	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
*06	7170	X	6272	-0-	-898	-0-	6272	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7368	-0-	7368	14470	7368	3			N	-0-					40
02	21282	X	6812	-0-	-14470	-0-	6811	3	1	9	N	1	1	8			40
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					40
04	7140	X	6829	-0-	-311	-0-	6829	3			N	-0-					40
05	7533	X	6708	-0-	-825	-0-	6708	3			N	-0-					40
06	7290	X	6622	-0-	-668	-0-	6622	3			N	-0-					40

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5414	-0-	5414	10910	5414	3			N	-0-					-0-
02	16034	X	5124	-0-	-10910	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4946	-0-	-364	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4914	-0-	-759	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4946	-0-	-544	-0-	4946	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7281	-0-	7281	14677	7281	3			Y	-0-					6
02	21157	X	6480	-0-	-14677	-0-	6480	3			Y	-0-					6
03	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			Y	-0-					6
04	7260	X	6953	-0-	-307	-0-	6953	3			Y	-0-					6
05	7409	X	7109	-0-	-300	-0-	7109	3			Y	-0-					6
06	7050	X	6640	-0-	-410	-0-	6640	3			Y	-0-					6

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8489	-0-	8489	17110	8489	3			Y	-0-					8
02	24652	X	7542	-0-	-17110	-0-	7542	3			Y	-0-					8
03	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	3			Y	-0-					8
04	8460	X	7867	-0-	-593	-0-	7867	3			Y	-0-					8
05	8618	X	8028	-0-	-590	-0-	8028	3			Y	-0-					8
06	8220	X	7726	-0-	-494	-0-	7726	3			Y	-0-					8

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12370	-0-	12370	25112	12369	3	1	9	Y	1					50
02	35522	X	10410	-0-	-25112	-0-	10409	3	1	9	Y	1					51
03	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11933	3	11	9	Y	10					61
04	12690	X	11910	-0-	-780	-0-	11859	3	51	9	Y	46	97	1			10
05	12741	X	12376	-0-	-365	-0-	12375	3	1	9	Y	1					11
06	11970	X	11542	-0-	-428	-0-	11542	3			Y	-0-					11

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7407	-0-	7407	15223	7407	3			Y	-0-					10
02	22029	X	6806	-0-	-15223	-0-	6806	3			Y	-0-					10
03	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	3			Y	-0-					10
04	7590	X	6921	-0-	-669	-0-	6921	3			Y	-0-					10
05	7812	X	7139	-0-	-673	-0-	7139	3			Y	-0-					10
06	7290	X	6588	-0-	-702	-0-	6588	3			Y	-0-					10

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12370	-0-	12370	25112	12369	3	1	9	Y	1					52
02	35522	X	10410	-0-	-25112	-0-	10409	3	1	9	Y	1					53
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11137	3	10	9	Y	9					62
04	12690	X	11910	-0-	-780	-0-	11859	3	51	9	Y	46	98	1			10
05	12741	X	12376	-0-	-365	-0-	12375	3	1	9	Y	1					11
06	11970	X	11542	-0-	-428	-0-	11542	3			Y	-0-					11

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15591	-0-	15591	31495	15591	3			N	-0-					-0-
02	45468	X	13973	-0-	-31495	-0-	13973	3			N	-0-					-0-
03	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3			N	-0-					-0-
04	16050	X	13866	-0-	-2184	-0-	13866	3			N	-0-					-0-
05	15903	X	14753	-0-	-1150	-0-	14753	3			N	-0-					-0-
06	15090	X	14625	-0-	-465	-0-	14625	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3658	-0-	3658	6799	3658	2			N	-0-					-0-
02	10180	X	3381	-0-	-6799	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3218	-0-	-322	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3591	-0-	-39	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7006	-0-	7006	14095	7006	3			N	-0-					-0-
02	20227	X	6132	-0-	-14095	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6725	-0-	-565	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6854	-0-	-245	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6475	-0-	-395	-0-	6475	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	3	6	9	N	5					31
02	3808	X	3649	-0-	-159	-0-	3643	3	6	9	N	5					36
03	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3964	3	21	9	N	19					55
04	4110	X	3830	-0-	-280	-0-	3790	3	40	9	N	36	80	1			11
05	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	3903	3	15	9	N	14					25
06	4110	X	4020	-0-	-90	-0-	4008	3	12	9	N	11					36

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
03	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
04	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
05	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
*06	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5664	-0-		5664	11781	617	1	5032	3	N	14	1	8			24
								15	9									
02	16693	X	4912	-0-		-11781	-0-	557	1	4338	3	N	15	3	8			36
								17	9									
03	5457	X	5457	-0-		-0-	-0-	617	1	4823	3	N	15					51
								17	9									
04	6600	X	5592	-0-		-1008	-0-	597	1	4987	3	N	7					58
								8	9									
05	6107	X	5883	-0-		-224	-0-	620	1	5253	3	N	9	2	8			65
								10	9									
06	5490	X	5338	-0-		-152	-0-	600	1	4725	3	N	12					77
								13	9									

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5132	-0-		5132	10715	493	1	4626	3	N	12	2	8			87
								13	9									
02	14648	X	3933	-0-		-10715	-0-	443	1	3444	3	N	42	5	8			124
								46	9									
03	4317	X	4317	-0-		-0-	-0-	481	1	3827	3	N	8	114	1			18
								9	9									
04	5400	X	3706	-0-		-1694	-0-	460	1	3244	3	N	2					20
								2	9									
05	5580	X	4252	-0-		-1328	-0-	493	1	3750	3	N	8	3	8			25
								9	9									
06	4980	X	4401	-0-		-579	-0-	479	1	3904	3	N	16	1	8			40
								18	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5438	-0-		5438	8101	458	1	4973	3	Y	6	6	8			10
								7	9									
02	12691	X	4590	-0-		-8101	-0-	414	1	4162	3	Y	13	13	8			10
								14	9									
03	3522	X	3522	-0-		-0-	-0-	451	1	3070	3	Y	1					11
								1	9									
04	5250	X	2675	-0-		-2575	-0-	432	1	2239	3	Y	4					15
								4	9									
05	5425	X	4319	-0-		-1106	-0-	442	1	3866	3	Y	10	7	8			18
								11	9									
06	5250	X	3276	-0-		-1974	-0-	458	1	2815	3	Y	3	2	8			19
								3	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6499	-0-		6499	10058	371	1	6124	3	Y	4	4	8			40
								4	9									
02	15874	X	5816	-0-		-10058	-0-	337	1	5469	3	Y	9	8	8			41
								10	9									
03	5883	X	5883	-0-		-0-	-0-	363	1	5518	3	Y	2					43
								2	9									
04	5273	X	5273	-0-		-0-	-0-	350	1	4915	3	Y	7					50
								8	9									
05	5152	X	5152	-0-		-0-	-0-	387	1	4756	3	Y	8	4	8			54
								9	9									
*06	5026	X	5026	-0-		-0-	-0-	348	1	4675	3	Y	3	1	8			56
								3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8617	-0-	8617	18004	8617	2			N	-0-					-0-
02	25614	X	7610	-0-	-18004	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8438	-0-	-652	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8720	-0-	-673	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7658	-0-	-1012	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6927	-0-	6927	15140	805	1	5926	3	N	178	176	1	3	8	121
							196	9									
02	21954	X	6814	-0-	-15140	-0-	798	1	5815	3	N	183	160	1	8	8	136
							201	9									
03	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	881	1	7029	3	N	191	181	1			146
							210	9									
04	8400	X	7670	-0-	-730	-0-	831	1	6679	3	N	145	170	1			121
							160	9									
05	8215	X	8041	-0-	-174	-0-	894	1	6940	3	N	188	206	1	4	8	99
							207	9									
*06	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	843	1	6969	3	N	131	170	1	1	8	59
							144	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	8929	-0-	-4029	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	7308	-0-	-4812	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
06	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5171	-0-	5171	9832	187	1	4976	3	N	7					22
							8	9									
02	14254	X	4422	-0-	-9832	-0-	192	1	4220	3	N	9					31
							10	9									
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	620	1	3966	3	N	18					49
							20	9									
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	183	1	3817	3	N	20					69
							22	9									
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	573	1	3605	3	N	4	3	8			70
							4	9									
06	3870	X	3555	-0-	-315	-0-	201	1	3326	3	N	25	1	8			94
							28	9									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11227	-0-	11227	21253	11226	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28875	X	7622	-0-	-21253	-0-	7621	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
04	10710	X	9515	-0-	-1195	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
05	11067	X	4602	-0-	-6465	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	7918	-0-	-2792	-0-	7918	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8620	-0-	8620	17088	8620	2			N	-0-					-0-
02	24349	X	7261	-0-	-17088	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
03	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8569	-0-	-2471	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7533	-0-	-1085	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
*06	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

01	DLQ G-10		8688	-0-	8688	15271	8688	2			N	-0-					-0-
02	22635	X	7364	-0-	-15271	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
*06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

01	DLQ G-10		11208	-0-	11208	23252	11208	2			N	-0-					-0-
02	32881	X	9629	-0-	-23252	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
03	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10199	-0-	-1951	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10490	-0-	-1569	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10118	-0-	-742	-0-	10118	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

01	DLQ G-10		15833	-0-	15833	32043	15833	3			N	-0-					-0-
02	46429	X	14386	-0-	-32043	-0-	14385	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	3			N	-0-					-0-
04	15690	X	15214	-0-	-476	-0-	15214	3			N	-0-					-0-
05	16213	X	13194	-0-	-3019	-0-	13194	3			N	-0-					-0-
06	15420	X	10744	-0-	-4676	-0-	10744	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

01	DLQ G-10		13234	-0-	13234	27780	13234	2			N	-0-					-0-
02	39499	X	11719	-0-	-27780	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
03	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11769	-0-	-2301	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	7629	-0-	-6910	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	6039	-0-	-6771	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

01	DLQ G-10		19526	-0-	19526	39457	19526	2			N	-0-					-0-
02	56261	X	16804	-0-	-39457	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
03	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	18709	-0-	-1151	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	19521	-0-	-412	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	18749	-0-	-151	-0-	18749	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

01	DLQ G-10		15692	-0-	15692	31543	15692	2			N	-0-					-0-
02	45422	X	13879	-0-	-31543	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
03	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14116	-0-	-1214	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	12401	-0-	-3440	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	11180	-0-	-4000	-0-	11180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6658	-0-	6658	13286	6658	2			N	-0-					-0-
02	21755	X	8469	-0-	-13286	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	9098	-0-	-264	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8304	-0-	-756	-0-	8304	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14616	-0-	14616	29679	14616	2			N	-0-					-0-
02	42700	X	13021	-0-	-29679	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
03	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	12862	-0-	-2198	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13254	-0-	-1812	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12550	-0-	-1580	-0-	12550	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11616	-0-	11616	23398	11616	3			N	-0-					2
02	33413	X	10015	-0-	-23398	-0-	10014	3	1	9	N	1	1	8			2
03	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3			N	-0-					2
04	11400	X	10132	-0-	-1268	-0-	10132	3			N	-0-					2
05	11780	X	10846	-0-	-934	-0-	10846	3			N	-0-					2
06	11250	X	10317	-0-	-933	-0-	10317	3			N	-0-					2

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13790	-0-	13790	27605	13790	3			N	-0-					-0-
02	39620	X	12015	-0-	-27605	-0-	12014	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	3			N	-0-					-0-
04	14370	X	12752	-0-	-1618	-0-	12752	3			N	-0-					-0-
05	13826	X	13594	-0-	-232	-0-	13594	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	12716	-0-	-634	-0-	12716	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14783	-0-	14783	29487	14783	2			N	-0-					-0-
02	43265	X	13778	-0-	-29487	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
03	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13765	-0-	-545	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14447	-0-	-805	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	14168	-0-	-592	-0-	14168	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16354	-0-	16354	32798	16354	2			N	-0-					-0-
02	47193	X	14395	-0-	-32798	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
03	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	14058	-0-	-2772	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	13356	-0-	-3074	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	13474	-0-	-2366	-0-	13474	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10540	-0-	10540	21326	10540	3			N	-0-					-0-
02	30730	X	9404	-0-	-21326	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	9760	-0-	-710	-0-	9760	3			N	-0-					-0-
05	10788	X	9580	-0-	-1208	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	9464	-0-	-736	-0-	9464	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16543	-0-	16543	35296	16543	3			N	-0-					-0-
02	51686	X	16390	-0-	-35296	-0-	16390	3			N	-0-					-0-
03	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	17531	3			N	-0-					-0-
04	18630	X	17215	-0-	-1415	-0-	17215	3			N	-0-					-0-
05	18755	X	17773	-0-	-982	-0-	17773	3			N	-0-					-0-
06	17550	X	17010	-0-	-540	-0-	17010	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11586	-0-	11586	20857	11586	2			N	-0-					-0-
02	30657	X	9800	-0-	-20857	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
03	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10007	-0-	-493	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10104	-0-	-746	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9821	-0-	-679	-0-	9821	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12326	-0-	12326	24522	12326	2			N	-0-					-0-
02	35088	X	10566	-0-	-24522	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11623	-0-	-737	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11387	-0-	-951	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11431	-0-	-509	-0-	11431	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8128	-0-	8128	16034	8128	3			Y	-0-					41
02	23139	X	7105	-0-	-16034	-0-	7105	3			Y	-0-					41
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			Y	-0-					41
04	8010	X	7181	-0-	-829	-0-	7181	3			Y	-0-					41
05	8122	X	7477	-0-	-645	-0-	7477	3			Y	-0-					41
06	7860	X	6959	-0-	-901	-0-	6959	3			Y	-0-					41

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12530	-0-	12530	22539	12529	3	1	9	Y	1	1	8			4
02	31325	X	8786	-0-	-22539	-0-	8785	3	1	9	Y	1	1	8			4
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8559	3	14	9	Y	13					17
04	9990	X	6920	-0-	-3070	-0-	6920	3			Y	-0-					17
05	10323	X	5169	-0-	-5154	-0-	5169	3			Y	-0-					17
06	9990	X	5781	-0-	-4209	-0-	5781	3			Y	-0-					17

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6578	-0-	6578	14684	6578	2			N	-0-					-0-
02	21999	X	7315	-0-	-14684	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	4513	-0-	-4697	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
05	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
*06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6646	-0-	6646	14173	6646	2			N	-0-					-0-
02	21109	X	6936	-0-	-14173	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6754	-0-	-536	-0-	6752	2	2	9	N	2					2
05	7688	X	1972	-0-	-5716	-0-	1972	2			N	-0-					2
06	7440	X	5431	-0-	-2009	-0-	5431	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9514	-0-	9514	21271	9514	3			N	-0-					-0-
02	33039	X	11768	-0-	-21271	-0-	11767	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	3			N	-0-					-0-
04	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12780	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	3			N	-0-					-0-
*06	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10930	-0-	10930	22934	10930	3			N	-0-					-0-
02	32729	X	9795	-0-	-22934	-0-	9794	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	3			N	-0-					-0-
04	11970	X	10853	-0-	-1117	-0-	10852	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11997	X	10337	-0-	-1660	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
06	10590	X	9377	-0-	-1213	-0-	9377	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		47	-0-	47	514	47	3			N	-0-					-0-
02	934	X	420	-0-	-514	-0-	419	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2871	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11430	-0-	11430	23318	11430	2			N	-0-					-0-
02	33361	X	10043	-0-	-23318	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
03	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10330	-0-	-1490	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	11006	-0-	-64	-0-	11006	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12086	-0-	12086	23116	12086	2			N	-0-					-0-
02	34221	X	11105	-0-	-23116	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
03	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11815	-0-	-245	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	12133	-0-	-174	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	11451	-0-	-459	-0-	11451	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15543	-0-	15543	31586	15543	2			N	-0-					-0-
02	45334	X	13748	-0-	-31586	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
03	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	13943	-0-	-2047	-0-	13942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16058	X	13766	-0-	-2292	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	12597	-0-	-2433	-0-	12597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15040	-0-	15040	30234	15040	3			N	-0-					-0-
02	43610	X	13376	-0-	-30234	-0-	13376	3			N	-0-					-0-
03	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	3			N	-0-					-0-
04	14700	X	13696	-0-	-1004	-0-	13696	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	13979	-0-	-1211	-0-	13979	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	13434	-0-	-1116	-0-	13434	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15715	-0-	15715	31499	15715	3			N	-0-					-0-
02	45703	X	14204	-0-	-31499	-0-	14204	3			N	-0-					-0-
03	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	3			N	-0-					-0-
04	15840	X	14712	-0-	-1128	-0-	14712	3			N	-0-					-0-
05	15779	X	14924	-0-	-855	-0-	14924	3			N	-0-					-0-
06	15210	X	14400	-0-	-810	-0-	14400	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14099	-0-	14099	28419	14099	3			N	-0-					17
02	41152	X	12733	-0-	-28419	-0-	12733	3			N	-0-					17
03	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	3			N	-0-					17
04	14100	X	13371	-0-	-729	-0-	13371	3			N	-0-					17
05	14322	X	13979	-0-	-343	-0-	13979	3			N	-0-					17
06	13650	X	13345	-0-	-305	-0-	13345	3			N	-0-					17

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13619	-0-	13619	28444	13582	3	37	9	Y	34					55
02	41280	X	12836	-0-	-28444	-0-	12835	3	1	9	Y	1	1	8			55
03	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13787	3	33	9	Y	30					163
04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	3			Y	-0-					163
05	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	3			Y	-0-					163
*06	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13756	3			Y	-0-					163

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9214	-0-	9214	15023	9214	3			N	-0-					-0-
02	23461	X	8438	-0-	-15023	-0-	8437	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8846	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8430	X	8305	-0-	-125	-0-	8304	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8711	X	8175	-0-	-536	-0-	8175	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7659	-0-	-771	-0-	7659	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6125	-0-	6125	12738	6125	2			N	-0-					-0-
02	19540	X	6802	-0-	-12738	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6683	-0-	-187	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6250	-0-	-1283	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6390	-0-	-900	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4735	-0-	4735	16261	4735	3			Y	-0-					48
02	27387	X	11126	-0-	-16261	-0-	11124	3	2	9	Y	2	2	8			48
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	15008	3	1	9	Y	1	1	8			48
04	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	3			Y	-0-					48
05	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	3			Y	-0-					48
*06	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	3			Y	-0-					48

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16832	-0-	16832	34581	16832	2			N	-0-					-0-
02	50194	X	15613	-0-	-34581	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	16707	-0-	-843	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	16535	-0-	-1228	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	16679	-0-	-61	-0-	16679	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21085	-0-	21085	42869	21085	2			N	-0-					-0-
02	61535	X	18666	-0-	-42869	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
03	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	19416	-0-	-1944	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	20250	-0-	-1543	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
*06	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	22928	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14330	-0-	14330	28773	14330	2			N	-0-					-0-
02	41228	X	12455	-0-	-28773	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12884	-0-	-1306	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13077	-0-	-1369	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12660	-0-	-1200	-0-	12660	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		26243	-0-	26243	55123	26243	2			N	-0-					-0-
02	80513	X	25390	-0-	-55123	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
03	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	26390	2			N	-0-					-0-
04	29354	X	29354	-0-	-0-	-0-	29354	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	25771	-0-	-3121	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	22886	-0-	-4324	-0-	22886	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15795	-0-	15795	30579	15795	2			N	-0-					-0-
02	46018	X	15439	-0-	-30579	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
03	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	13974	-0-	-1716	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15332	-0-	-1749	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	14855	-0-	-1675	-0-	14855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16220	-0-	16220	32643	16219	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	47477	X	14834	-0-	-32643	-0-	14833	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	3			N	-0-					-0-
04	15930	X	15864	-0-	-66	-0-	15864	3			N	-0-					-0-
05	16430	X	15317	-0-	-1113	-0-	15317	3			N	-0-					-0-
06	16110	X	14709	-0-	-1401	-0-	14709	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6214	-0-	6214	12872	6214	3			Y	-0-					27
02	18187	X	5315	-0-	-12872	-0-	5315	3			Y	-0-					27
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5758	3	10	9	Y	9					36
04	6660	X	5566	-0-	-1094	-0-	5566	3			Y	-0-					36
05	6665	X	5745	-0-	-920	-0-	5745	3			Y	-0-					36
06	6000	X	5654	-0-	-346	-0-	5654	3			Y	-0-					36

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4774	-0-	4774	10920	603	1	3991	3	N	164	178	1			158
							180	9									
02	14373	X	3453	-0-	-10920	-0-	520	1	2789	3	N	131	165	1			124
							144	9									
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	534	1	2256	3	N	62					186
							68	9									
04	5940	X	2914	-0-	-3026	-0-	483	1	2369	3	N	56	170	1			72
							62	9									
05	6138	X	2958	-0-	-3180	-0-	610	1	2305	3	N	39	9	8			102
							43	9									
06	4620	X	280	-0-	-4340	-0-	179	1	94	3	N	6	1	8			107
							7	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		41570	-0-	41570	86448	41570	3			N	-0-					-0-
02	121873	X	35425	-0-	-86448	-0-	35425	3			N	-0-					-0-
03	37759	X	37759	-0-	-0-	-0-	37759	3			N	-0-					-0-
04	46080	X	35616	-0-	-10464	-0-	35615	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	44888	X	35392	-0-	-9496	-0-	35392	3			N	-0-					-0-
06	40230	X	32907	-0-	-7323	-0-	32907	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7591	-0-	7591	16205	7591	2			N	-0-					-0-
02	23917	X	7712	-0-	-16205	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8041	-0-	-419	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7874	-0-	-744	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7543	-0-	-707	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6265	-0-	6265	12191	6264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17132	X	4941	-0-	-12191	-0-	4939	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6060	X	4892	-0-	-1168	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5863	-0-	-399	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5210	-0-	-850	-0-	5210	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5571	-0-	5571	12254	5571	3			N	-0-					-0-
02	16932	X	4678	-0-	-12254	-0-	4676	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5176	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6480	X	4590	-0-	-1890	-0-	4587	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6696	X	5265	-0-	-1431	-0-	5264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5400	X	4822	-0-	-578	-0-	4822	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17658	-0-	17658	35316	17658	3			N	-0-					-0-
02	51241	X	15925	-0-	-35316	-0-	15924	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	3			N	-0-					-0-
04	17310	X	16508	-0-	-802	-0-	16508	3			N	-0-					-0-
05	17670	X	16972	-0-	-698	-0-	16972	3			N	-0-					-0-
06	17100	X	15947	-0-	-1153	-0-	15947	3			N	-0-					-0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4925	-0-	4925	9750	4707	3	218	9	N	198	176	1			231
02	14399	X	4649	-0-	-9750	-0-	4415	3	234	9	N	213	175	1			269
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4724	3	272	9	N	247	344	1			172
04	4770	X	4504	-0-	-266	-0-	4253	3	251	9	N	228	350	1			50
05	5146	X	4963	-0-	-183	-0-	4677	3	286	9	N	260	167	1	5	8	138
06	4980	X	4684	-0-	-296	-0-	4491	3	193	9	N	175	163	1	1	8	149

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3716	-0-	3716	7939	620	1	3079	3	N	15					113
							17	9									
02	10859	X	2920	-0-	-7939	-0-	540	1	2359	3	N	19					132
							21	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	620	1	2723	3	N	7					139
							8	9									
04	4650	X	3218	-0-	-1432	-0-	560	1	2616	3	N	38	169	1			8
							42	9									
05	4216	X	3182	-0-	-1034	-0-	613	1	2543	3	N	24					32
							26	9									
06	3600	X	2995	-0-	-605	-0-	600	1	2389	3	N	5					37
							6	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		32783	-0-	32783	67731	32783	3			N	-0-					-0-
02	95262	X	27531	-0-	-67731	-0-	27530	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	28581	3			N	-0-					-0-
04	35670	X	25973	-0-	-9697	-0-	25972	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	34937	X	26593	-0-	-8344	-0-	26593	3			N	-0-					-0-
06	31740	X	26522	-0-	-5218	-0-	26522	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151032	X	43286	-0-	-107746	-0-	43286	3			N	-0-					-0-
02	46004	X	36932	-0-	-9072	-0-	36932	3			N	-0-					-0-
03	50933	X	39097	-0-	-11836	-0-	39097	3			N	-0-					-0-
04	49290	X	36288	-0-	-13002	-0-	36287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	50933	X	35987	-0-	-14946	-0-	35987	3			N	-0-					-0-
06	49290	X	33332	-0-	-15958	-0-	33332	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		28552	-0-	28552	432928	28552	3			N	-0-					-0-
02	458189	X	25261	-0-	-432928	-0-	25261	3			N	-0-					-0-
03	31527	X	27378	-0-	-4149	-0-	27378	3			N	-0-					-0-
04	29220	X	25571	-0-	-3649	-0-	25570	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28551	X	25065	-0-	-3486	-0-	25065	3			N	-0-					-0-
06	27630	X	22595	-0-	-5035	-0-	22595	3			N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		335	-0-	335	782	335	2			N	-0-					-0-
02	600	N	588	-0-	-12	770	588	2			N	-0-					-0-
03	2440	N	1670	-0-	-770	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17501	-0-	17501	35282	17501	3			N	-0-					-0-
02	50927	X	15645	-0-	-35282	-0-	15645	3			N	-0-					-0-
03	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	17311	3			N	-0-					-0-
04	17340	X	16288	-0-	-1052	-0-	16288	3			N	-0-					-0-
05	17794	X	15772	-0-	-2022	-0-	15772	3			N	-0-					-0-
06	16950	X	15546	-0-	-1404	-0-	15546	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2527	-0-	2527	5391	2526	3	1	9	Y	1	1	8			6
02	8277	X	2886	-0-	-5391	-0-	2885	3	1	9	Y	1	1	8			6
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3837	3	9	9	Y	8					30
04	3000	N	3241	-0-	241	241	3241	3			Y	-0-					30
05	3415	X	3174	-0-	-241	-0-	3174	3			Y	-0-					30
06	2640	X	1471	-0-	-1169	-0-	1471	3			Y	-0-					30

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8678	-0-	8678	17566	8678	3			Y	-0-					15
02	25429	X	7863	-0-	-17566	-0-	7863	3			Y	-0-					15
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8847	3	15	9	Y	14					29
04	9030	X	8405	-0-	-625	-0-	8405	3			Y	-0-					29
05	8897	X	8671	-0-	-226	-0-	8671	3			Y	-0-					29
06	8580	X	8436	-0-	-144	-0-	8436	3			Y	-0-					29

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7509	-0-	7509	16156	7508	3	1	9	Y	1	1	8			108
02	22472	X	6316	-0-	-16156	-0-	6314	3	2	9	Y	2	2	8			108
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6525	3	1	9	Y	1	1	8			108
04	9090	X	5666	-0-	-3424	-0-	5666	3			Y	-0-					108
05	8649	X	6189	-0-	-2460	-0-	6189	3			Y	-0-					108
06	7260	X	6186	-0-	-1074	-0-	6186	3			Y	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11328	-0-	11328	24454	11328	3			N	-0-					-0-
02	29750	X	5296	-0-	-24454	-0-	5294	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2059	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	12690	X	2388	-0-	-10302	-0-	2384	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	13113	X	4100	-0-	-9013	-0-	4099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21382	-0-	21382	42881	21382	3			N	-0-					-0-
02	61765	X	18884	-0-	-42881	-0-	18878	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20446	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	20820	X	20684	-0-	-136	-0-	20675	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	21514	X	20547	-0-	-967	-0-	20545	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	20700	X	19893	-0-	-807	-0-	19893	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7735	-0-	7735	15617	7735	3			N	-0-					-0-
02	22329	X	6712	-0-	-15617	-0-	6711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7175	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7620	X	7208	-0-	-412	-0-	7207	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7874	X	7413	-0-	-461	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	6880	-0-	-620	-0-	6880	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1610	-0-	1610	2127	1610	3			N	-0-					1
02	600	N	1197	-0-	597	2724	1194	3	3	9	N	3	3	8			1
03	3100	N	421	-0-	-2679	45	418	3	3	9	N	3	3	8			1
04	1560	N	1145	-0-	-415	-0-	1138	3	7	9	N	6	6	8			1
05	1333	N	606	-0-	-727	-0-	605	3	1	9	N	1	1	8			1
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					1

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		22551	-0-	22551	45380	22500	3	51	9	N	46					67
02	65180	X	19800	-0-	-45380	-0-	19800	3			N	-0-					67
03	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	22132	3			N	-0-					67
04	22650	X	21013	-0-	-1637	-0-	21013	3			N	-0-					67
05	22816	X	21504	-0-	-1312	-0-	21504	3			N	-0-					67
06	21810	X	21014	-0-	-796	-0-	21014	3			N	-0-					67

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337880	X	11551	-0-	-326329	-0-	11551	3			N	-0-					-0-
02	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10113	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9736	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7583	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	13454	X	7928	-0-	-5526	-0-	7927	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11190	X	8562	-0-	-2628	-0-	8562	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455962	X	26961	-0-	-429001	-0-	26961	3			N	-0-					-0-
02	23189	X	23189	-0-	-0-	-0-	23187	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24829	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	23294	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	26350	X	24085	-0-	-2265	-0-	24084	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25500	X	24363	-0-	-1137	-0-	24363	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16437	-0-	16437	33233	16381	3	56	9	N	51					94
02	49304	X	16071	-0-	-33233	-0-	16071	3			N	-0-					94
03	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16071	3			N	-0-					94
04	16260	X	15485	-0-	-775	-0-	15485	3			N	-0-					94
05	16802	X	15747	-0-	-1055	-0-	15747	3			N	-0-					94
06	16440	X	13355	-0-	-3085	-0-	13355	3			N	-0-					94

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17762	-0-	17762	35895	236	1	17266	3	N	236	173	1			177
							260	9									
02	52676	X	16781	-0-	-35895	-0-	137	1	16433	3	N	192	178	1			191
							211	9									
03	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	20636	3	228	9	N	207	184	1			214
04	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17720	3	198	9	N	180	342	1			52
05	18569	X	17383	-0-	-1186	-0-	17205	3	178	9	N	162					214
06	18210	X	15713	-0-	-2497	-0-	15553	3	160	9	N	145	168	1			191

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12348	-0-	12348	24247	246	1	11884	3	N	198	183	1			199
							218	9									
02	31705	X	7458	-0-	-24247	-0-	135	1	7204	3	N	108	180	1			127
							119	9									
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	266	1	7671	3	N	117	180	1			64
							129	9									
04	12360	X	7247	-0-	-5113	-0-	336	1	6779	3	N	120					184
							132	9									
05	12338	X	7356	-0-	-4982	-0-	336	1	6886	3	N	122	174	1			132
							134	9									
06	11940	X	7336	-0-	-4604	-0-	360	1	6871	3	N	95	169	1			58
							105	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8889	-0-	8889	19165	380	1	8226	3	N	257	363	1	1	8	97
							283	9									
02	25500	X	6335	-0-	-19165	-0-	254	1	5897	3	N	167	173	1	1	8	90
							184	9									
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	812	1	9	9	N	8	6	8			92
04	10470	X	1423	-0-	-9047	-0-	485	1	853	3	N	77	7	8			162
							85	9									
05	10261	X	3748	-0-	-6513	-0-	498	1	3083	3	N	152	171	1			143
							167	9									
06	8610	X	4847	-0-	-3763	-0-	426	1	4249	3	N	156	174	1			125
							172	9									

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		26185	-0-	26185	53655	140	1	25824	3	N	201	182	1	1	8	110
							221	9									
02	69957	X	16302	-0-	-53655	-0-	16185	3	117	9	N	106	180	1	1	8	35
03	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	25946	3	165	9	N	150	1	8			184
04	24120	X	21333	-0-	-2787	-0-	21195	3	138	9	N	125	178	1	1	8	130
05	24924	X	19413	-0-	-5511	-0-	19291	3	122	9	N	111	168	1			73
06	24120	X	17233	-0-	-6887	-0-	217	1	16922	3	N	85					158
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	341	1	8821	3	N	261	364	1	2	8	40
							287	9									
02	2632	X	2462	-0-	-170	-0-	438	1	1941	3	N	75					115
							83	9									
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	732	1	4454	3	N	148	180	1	1	8	82
							163	9									
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	839	1	6788	3	N	189	179	1	3	8	89
							208	9									
05	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	595	1	10370	3	N	220	169	1			140
							242	9									
*06	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	393	1	14545	3	N	216	183	1			173
							238	9									

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	353	1	8413	3	N	153	183	1	1	8	49
							168	9									
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	509	1	4949	3	N	97	1	8			145
							107	9									
03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	588	1	8848	3	N	165	179	1	1	8	130
							182	9									
04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	514	1	9988	3	N	168	182	1	1	8	115
							185	9									
05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	329	1	10637	3	N	147	180	1			82
							162	9									
*06	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	398	1	10177	3	N	147					229
							162	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		25059	-0-	25059	48537	141	1	24612	3	N	278	363	1	1	8	150
							306	9									
02	63188	X	14651	-0-	-48537	-0-	14495	3	156	9	N	142	181	1	1	8	110
03	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	20600	3	238	9	N	216	181	1	1	8	144
04	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18449	3	215	9	N	195	179	1	1	8	159
05	17081	X	16026	-0-	-1055	-0-	191	1	15660	3	N	159	182	1			136
							175	9									
06	16530	X	13125	-0-	-3405	-0-	451	1	12517	3	N	143	173	1			106
							157	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7194	-0-	7194	14619	7109	3	85	9	N	77					183
02	21090	X	6471	-0-	-14619	-0-	6386	3	85	9	N	77	175	1			85
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7017	3	99	9	N	90	1	8			174
04	7590	X	6805	-0-	-785	-0-	6714	3	91	9	N	83	186	1	1	8	70
05	7440	X	6945	-0-	-495	-0-	6859	3	86	9	N	78	1	8			147
06	6960	X	6673	-0-	-287	-0-	6596	3	77	9	N	70					217

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8116	-0-	8116	16568	8013	3	103	9	N	94					185
02	23786	X	7218	-0-	-16568	-0-	7138	3	80	9	N	73	184	1			74
03	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7824	3	108	9	N	98	1	8			171
04	8550	X	7592	-0-	-958	-0-	7497	3	95	9	N	86	187	1	1	8	69
05	8463	X	7674	-0-	-789	-0-	7545	3	129	9	N	117					186
06	7860	X	7434	-0-	-426	-0-	7367	3	67	9	N	61	178	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7080	-0-	7080	14697	6989	3	91	9	N	83					211
02	20630	X	5933	-0-	-14697	-0-	5867	3	66	9	N	60	184	1			87
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6493	3	85	9	N	77	1	8			163
04	7530	X	6496	-0-	-1034	-0-	6416	3	80	9	N	73	1	8			235
05	7626	X	6601	-0-	-1025	-0-	6517	3	84	9	N	76	1	8			310
06	6840	X	6470	-0-	-370	-0-	6395	3	75	9	N	68	183	1			195

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6620	-0-	6620	14190	6535	3	85	9	N	77	178	1			80
02	20355	X	6165	-0-	-14190	-0-	6089	3	76	9	N	69					149
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7077	3	94	9	N	85	185	1	1	8	48
04	7710	X	6702	-0-	-1008	-0-	6616	3	86	9	N	78	1	8			125
05	7564	X	6503	-0-	-1061	-0-	6419	3	84	9	N	76	1	8			200
*06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7170	3	89	9	N	81	189	1			92

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7780	-0-	7780	15581	7569	3	211	9	N	192	181	1			200
02	22620	X	7039	-0-	-15581	-0-	6861	3	178	9	N	162	181	1			181
03	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7635	3	198	9	N	180	186	1			175
04	7530	X	7477	-0-	-53	-0-	7278	3	199	9	N	181	175	1			181
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7663	3	135	9	N	123	1	8			303
*06	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7479	3	135	9	N	123	182	1			244

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5759	-0-	5759	11813	5616	3	143	9	N	130	190	1			57
02	17095	X	5282	-0-	-11813	-0-	5142	3	140	9	N	127					184
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5447	3	143	9	N	130	171	1			143
04	6390	X	5536	-0-	-854	-0-	5406	3	130	9	N	118	177	1			84
05	6045	X	5682	-0-	-363	-0-	5555	3	127	9	N	115					199
*06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5593	3	118	9	N	107	176	1			130

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	242	1	4983	3	N	95	183	1			96
							105	9									
02	6160	X	4666	-0-	-1494	-0-	226	1	4351	3	N	81					177
							89	9									
03	6820	X	4957	-0-	-1863	-0-	255	1	4615	3	N	79	182	1			74
							87	9									
04	6600	X	4891	-0-	-1709	-0-	262	1	4544	3	N	77					151
							85	9									
05	6820	X	5109	-0-	-1711	-0-	258	1	4760	3	N	83	176	1	1	8	57
							91	9									
06	6600	X	5073	-0-	-1527	-0-	258	1	4728	3	N	79					136
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4525	-0-	4525	9095	363	1	4011	3	N	137					204
							151	9									
02	13252	X	4157	-0-	-9095	-0-	334	1	3693	3	N	118	181	1			141
							130	9									
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	363	1	4011	3	N	115	176	1			80
							127	9									
04	4770	X	4512	-0-	-258	-0-	336	1	4041	3	N	123					203
							135	9									
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	357	1	4111	3	N	115	180	1	1	8	137
							127	9									
*06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	323	1	4172	3	N	97	187	1			47
							107	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3069	-0-	3069	7074	13	1	2929	3	N	115	177	1			214
							127	9									
02	10577	X	3503	-0-	-7074	-0-	25	1	3316	3	N	147					361
							162	9									
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3495	3	64	9	N	58	184	1			235
04	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	131	1	3455	3	N	143	184	1			194
							157	9									
05	3999	X	2680	-0-	-1319	-0-	210	1	2361	3	N	99	182	1			111
							109	9									
06	3750	X	2133	-0-	-1617	-0-	224	1	1811	3	N	89					200
							98	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3867	-0-	3867	7874	7	1	3738	3	N	111	180	1			108
							122	9									
02	11386	X	3512	-0-	-7874	-0-	12	1	3386	3	N	104					212
							114	9									
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3628	3	124	9	N	113	183	1	1	8	141
04	4680	X	3736	-0-	-944	-0-	62	1	3529	3	N	132	179	1	1	8	93
							145	9									
05	3999	X	3607	-0-	-392	-0-	106	1	3391	3	N	100					193
							110	9									
06	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	87	1	3405	3	N	99	184	1			108
							109	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17470	-0-	17470	35683	17251	3	219	9	N	199	181	1			40
02	50977	X	15294	-0-	-35683	-0-	15108	3	186	9	N	169	1	8			208
03	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16152	3	195	9	N	177	183	1	2	8	200
04	18810	X	15431	-0-	-3379	-0-	15265	3	166	9	N	151	183	1	1	8	167
05	18228	X	14651	-0-	-3577	-0-	14517	3	134	9	N	122	181	1	1	8	107
06	16920	X	13980	-0-	-2940	-0-	13837	3	143	9	N	130	1	8			236

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18075	-0-	18075	36512	17878	3	197	9	N	179	187	1			72
02	52378	X	15866	-0-	-36512	-0-	15686	3	180	9	N	164	1	8			235
03	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17197	3	197	9	N	179	363	1	1	8	50
04	18330	X	16515	-0-	-1815	-0-	16348	3	167	9	N	152	1	8			201
05	18445	X	16507	-0-	-1938	-0-	16372	3	135	9	N	123	190	1	1	8	133
06	17490	X	15783	-0-	-1707	-0-	15634	3	149	9	N	135	185	1	1	8	82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16104	-0-	16104	32197	15932	3	172	9	N	156	179	1			45
02	46734	X	14537	-0-	-32197	-0-	14380	3	157	9	N	143	1	8			187
03	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15506	3	162	9	N	147	181	1	1	8	152
04	16560	X	14712	-0-	-1848	-0-	14601	3	111	9	N	101	185	1			68
05	16089	X	13356	-0-	-2733	-0-	13267	3	89	9	N	81					149
06	15570	X	14301	-0-	-1269	-0-	14205	3	96	9	N	87	182	1			54

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12581	-0-	12581	25503	12369	3	212	9	N	193	182	1			69
02	36163	X	10660	-0-	-25503	-0-	10493	3	167	9	N	152	4	8			217
03	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11408	3	194	9	N	176	182	1	4	8	207
04	12510	X	10985	-0-	-1525	-0-	10827	3	158	9	N	144	186	1	2	8	163
05	12927	X	10135	-0-	-2792	-0-	10010	3	125	9	N	114	185	1	2	8	90
06	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-	90	1			-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11832	-0-	11832	23948	11504	3	328	9	N	298	361	1			57
02	34317	X	10369	-0-	-23948	-0-	10102	3	267	9	N	243	183	1	3	8	114
03	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11159	3	284	9	N	258	191	1	4	8	177
04	12150	X	10871	-0-	-1279	-0-	10644	3	227	9	N	206	187	1	2	8	194
05	12121	X	10894	-0-	-1227	-0-	10684	3	210	9	N	191	186	1	2	8	197
*06	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12379	3	216	9	N	196	185	1	1	8	207

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	833	1	11633	3	N	545	541	1	1	8	150
							600	9									
02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	739	1	9305	3	N	477	543	1	5	8	79
							525	9									
03	18166	X	12273	-0-	-5893	-0-	792	1	10899	3	N	529	544	1	13	8	51
							582	9									
04	12630	X	11931	-0-	-699	-0-	788	1	10674	3	N	426	360	1	8	8	109
							469	9									
05	13051	X	12729	-0-	-322	-0-	812	1	11453	3	N	422	362	1	5	8	164
							464	9									
06	12630	X	12096	-0-	-534	-0-	816	1	10798	3	N	438	531	1	4	8	67
							482	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	837	1	14562	3	N	746	545	1	2	8	261
							821	9									
02	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	747	1	13957	3	N	763	717	1	10	8	297
							839	9									
03	18879	X	16447	-0-	-2432	-0-	873	1	14743	3	N	755	891	1	26	8	135
							831	9									
04	18270	X	14751	-0-	-3519	-0-	828	1	13155	3	N	698	716	1	17	8	100
							768	9									
05	18879	X	14114	-0-	-4765	-0-	858	1	12557	3	N	635	538	1	11	8	186
							699	9									
06	16650	X	10434	-0-	-6216	-0-	799	1	8818	3	N	743	710	1	8	8	211
							817	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6321	-0-	6321	12420	297	1	5627	3	N	361	356	1	1	8	41
							397	9									
02	18621	X	6201	-0-	-12420	-0-	268	1	5563	3	N	336	183	1	4	8	190
							370	9									
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	291	1	6097	3	N	365	527	1	10	8	18
							402	9									
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	398	1	5356	3	N	312	175	1	5	8	150
							343	9									
05	5766	X	5229	-0-	-537	-0-	652	1	4273	3	N	276	353	1	3	8	70
							304	9									
06	5580	X	4646	-0-	-934	-0-	527	1	3798	3	N	292	179	1	3	8	180
							321	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		556	-0-	556	1103	498	1	58	9	N	53					139
02	600	N	499	-0-	-101	1002	440	1	59	9	N	54					193
03	1572	N	570	-0-	-1002	-0-	485	1	85	9	N	77	183	1			87
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	547	1	701	3	N	105					192
							116	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	549	1	1217	3	N	100	180	1			112
							110	9									
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	459	1	61	3	N	61					173
							67	9									

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4694	-0-	4694	8872	115	1	4557	3	N	20					196
							22	9									
02	13086	X	4214	-0-	-8872	-0-	107	1	4054	3	N	48	182	1	1	8	61
							53	9									
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	124	1	4414	3	N	62	1	8			122
							68	9									
04	5430	X	4554	-0-	-876	-0-	53	1	4449	3	N	47	1	8			168
							52	9									
05	4681	X	4415	-0-	-266	-0-	64	1	4308	3	N	39	169	1			38
							43	9									
06	4530	X	4340	-0-	-190	-0-	78	1	4208	3	N	49					87
							54	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4351	-0-	4351	8474	112	1	4078	3	N	146	182	1			210
							161	9									
02	12108	X	3634	-0-	-8474	-0-	107	1	3414	3	N	103	180	1			133
							113	9									
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	127	1	3799	3	N	127					260
							140	9									
04	4530	X	3883	-0-	-647	-0-	155	1	3598	3	N	118	185	1	1	8	192
							130	9									
05	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	145	1	3666	3	N	119	179	1			132
							131	9									
06	4200	X	4126	-0-	-74	-0-	134	1	3879	3	N	103	188	1			47
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3590	-0-	3590	7574	348 152	1 9	3090	3	N	138	181	1			315
02	10874	X	3300	-0-	-7574	-0-	307 333	1 9	2660	3	N	303	357	1			261
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	317 325	1 9	3082	3	N	295	364	1			192
04	4620	X	4212	-0-	-408	-0-	270 312	1 9	3630	3	N	284	367	1			109
05	3999	X	3799	-0-	-200	-0-	265 279	1 9	3255	3	N	254	184	1	1	8	178
*06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	220 326	1 9	3862	3	N	296	375	1			99

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5390	-0-	5390	11042	75 222	1 9	5093	3	N	202	359	1			65
02	16175	X	5133	-0-	-11042	-0-	69 271	1 9	4793	3	N	246	186	1			125
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	91 206	1 9	5000	3	N	187	184	1			128
04	6000	X	5264	-0-	-736	-0-	91 260	1 9	4913	3	N	236	185	1			179
05	5673	X	4907	-0-	-766	-0-	89 186	1 9	4632	3	N	169	185	1			163
06	5490	X	4742	-0-	-748	-0-	161 197	1 9	4384	3	N	179	173	1			169

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15525	-0-	15525	31589	15461	3	64	9	N	58					75
02	45901	X	14312	-0-	-31589	-0-	14251	3	61	9	N	55	3	8			127
03	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15472	3	69	9	N	63	179	1	3	8	8
04	16140	X	14382	-0-	-1758	-0-	14335	3	47	9	N	43	2	8			49
05	16058	X	12464	-0-	-3594	-0-	12424	3	40	9	N	36	1	8			84
06	15330	X	13411	-0-	-1919	-0-	13376	3	35	9	N	32	2	8			114

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10026	-0-	10026	18800	140 112	1 9	9774	3	N	102					126
02	27778	X	8978	-0-	-18800	-0-	606 112	1 9	8260	3	N	102	185	1	1	8	42
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	898 92	1 9	7713	3	N	84	1	8			125
04	13080	X	7962	-0-	-5118	-0-	869 89	1 9	7004	3	N	81	178	1			28
05	10013	X	8616	-0-	-1397	-0-	782 59	1 9	7775	3	N	54					82
06	9690	X	7868	-0-	-1822	-0-	833 70	1 9	6965	3	N	64					146

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16550	-0-	16550	33663	16343	3	207	9	N	188	181	1			51
02	48671	X	15008	-0-	-33663	-0-	14818	3	190	9	N	173	5	8			219
03	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15703	3	204	9	N	185	369	1	6	8	29
04	16560	X	14880	-0-	-1680	-0-	14709	3	171	9	N	155	3	8			181
05	17112	X	14449	-0-	-2663	-0-	14270	3	179	9	N	163	179	1	3	8	162
06	16080	X	13780	-0-	-2300	-0-	13612	3	168	9	N	153	174	1	3	8	138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19167	-0-	19167	39828	19059	3	108	9	N	98	183	1			104
02	57563	X	17735	-0-	-39828	-0-	62	1	17579	3	N	85					189
							94	9									
03	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18593	3	81	9	N	74	181	1			82
04	21090	X	17206	-0-	-3884	-0-	17125	3	81	9	N	74					156
05	20646	X	16800	-0-	-3846	-0-	59	1	16697	3	N	40					196
							44	9									
06	18990	X	14125	-0-	-4865	-0-	77	1	14023	3	N	23	179	1			40
							25	9									

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17685	-0-	17685	36685	12	1	17584	3	N	81	1	8			198
							89	9									
02	52538	X	15853	-0-	-36685	-0-	15773	3	80	9	N	73	185	1	1	8	85
03	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	16925	3	85	9	N	77	2	8			160
04	21240	X	15691	-0-	-5549	-0-	15629	3	62	9	N	56	3	8			213
05	19003	X	15145	-0-	-3858	-0-	15077	3	68	9	N	62	179	1	2	8	94
06	17100	X	14255	-0-	-2845	-0-	14201	3	54	9	N	49					143

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5226	-0-	5226	8251	677	1	3979	3	N	518	548	1			27
							570	9									
02	13711	X	5460	-0-	-8251	-0-	518	1	4502	3	N	400	356	1			71
							440	9									
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	518	1	4076	3	N	308	1	8			378
							339	9									
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	375	1	5126	3	N	390	716	1	1	8	51
							429	9									
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	235	1	4429	3	N	379	356	1			74
							417	9									
*06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	231	1	4245	3	N	309	354	1			29
							340	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268518 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7830 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33135 01/01/2013

COLLIER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268519 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4548	-0-	4548	7032	658	1	3606	3	N	258	362	1			35
							284	9									
02	12759	X	5727	-0-	-7032	-0-	585	1	4945	3	N	179	179	1			35
							197	9									
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	488	1	3906	3	N	122	1	8			156
							134	9									
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	361	1	3939	3	N	144	180	1	1	8	119
							158	9									
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	237	1	4415	3	N	172	181	1			110
							189	9									
06	4590	X	4392	-0-	-198	-0-	230	1	4049	3	N	103	177	1			36
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLIER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268520 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7725 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5264	-0-	5264	7287	693	1	4244	3	N	297	182	1			248
							327	9									
02	600	N	5796	-0-	5196	12483	613	1	4923	3	N	236	360	1			124
							260	9									
03	3100	N	4110	-0-	1010	13493	538	1	3429	3	N	130	179	1	1	8	74
							143	9									
04	19296	X	5803	-0-	-13493	-0-	384	1	5279	3	N	127	173	1	1	8	27
							140	9									
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	242	1	4398	3	N	138					165
							152	9									
*06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	240	1	4327	3	N	71	177	1			59
							78	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4863	-0-	4863	9833	441	1	4110	3	N	284	542	1			180
							312	9									
02	14316	X	4483	-0-	-9833	-0-	322	1	3872	3	N	263					443
							289	9									
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	38	1	4276	3	N	291	701	1			33
							320	9									
04	4920	X	4030	-0-	-890	-0-	37	1	3720	3	N	248	181	1			100
							273	9									
05	4960	X	4216	-0-	-744	-0-	58	1	3822	3	N	305	183	1			222
							336	9									
06	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	58	1	4030	3	N	246	350	1			118
							271	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5148	-0-	5148	10672	438	1	4414	3	N	269	180	1			234
							296	9									
02	15455	X	4783	-0-	-10672	-0-	321	1	4153	3	N	281	181	1			334
							309	9									
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	31	1	4905	3	N	203	385	1			152
							223	9									
04	5340	X	4818	-0-	-522	-0-	28	1	4553	3	N	215	353	1			14
							237	9									
05	5518	X	5042	-0-	-476	-0-	31	1	4766	3	N	223	177	1			60
							245	9									
06	5130	X	5002	-0-	-128	-0-	32	1	4737	3	N	212	177	1			95
							233	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8294	-0-	8294	19852	354	1	7725	3	N	195	169	1			160
							215	9									
02	26280	X	6428	-0-	-19852	-0-	328	1	5944	3	N	142	175	1			127
							156	9									
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	378	1	6745	3	N	183	176	1			134
							201	9									
04	11190	X	6315	-0-	-4875	-0-	380	1	5781	3	N	140					274
							154	9									
05	11563	X	9423	-0-	-2140	-0-	218	1	9041	3	N	149	342	1			81
							164	9									
*06	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10111	3	182	9	N	165					246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13626	-0-	13626	15851	47	1	13319	3	N	236	174	1			124
							260	9									
02	DLQ G-10		11388	-0-	11388	27239	11215	3	173	9	N	157					281
03	DLQ G-10		12367	-0-	12367	39606	12215	3	152	9	N	138	296	1			123
04	51093	X	11487	-0-	-39606	-0-	11351	3	136	9	N	124	175	1			72
05	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10362	3	99	9	N	90					162
*06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10298	3	112	9	N	102	173	1			91

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13866	-0-	13866	14033	69	1	13744	3	N	48	170	1			38
							53	9									
02	DLQ G-10		11701	-0-	11701	25734	11646	3	55	9	N	50					88
03	38133	X	12399	-0-	-25734	-0-	12330	3	69	9	N	63	39	1			112
04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10992	3	23	9	N	21					133
05	13857	X	10316	-0-	-3541	-0-	10292	3	24	9	N	22					155
06	13410	X	9249	-0-	-4161	-0-	9231	3	18	9	N	16					171

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5877	-0-	5877	11638	5750	3	127	9	N	115	179	1			52
02	15892	X	4254	-0-	-11638	-0-	4159	3	95	9	N	86					138
03	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6693	3	161	9	N	146	184	1	1	8	99
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	90	1	6340	3	N	110	185	1	2	8	22
							121	9									
05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	23	1	6731	3	N	123	1	8			144
							135	9									
06	6630	X	3960	-0-	-2670	-0-	3895	3	65	9	N	59	173	1			30

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9580	-0-	9580	19732	9414	3	166	9	N	151	188	1			63
02	28321	X	8589	-0-	-19732	-0-	8432	3	157	9	N	143					206
03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9159	3	199	9	N	181	184	1	1	8	202
04	9810	X	8676	-0-	-1134	-0-	8514	3	162	9	N	147	182	1	2	8	165
05	10137	X	9183	-0-	-954	-0-	9016	3	167	9	N	152	1	8			316
06	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9115	3	155	9	N	141	174	1			283

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5170	-0-	5170	10533	6	1	5057	3	N	97	181	1			50
							107	9									
02	15221	X	4688	-0-	-10533	-0-	53	1	4544	3	N	83					133
							91	9									
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	90	1	4622	3	N	88	185	1	1	8	35
							97	9									
04	5280	X	5097	-0-	-183	-0-	90	1	4907	3	N	91	1	8			125
							100	9									
05	5363	X	4885	-0-	-478	-0-	93	1	4700	3	N	84					209
							92	9									
*06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	90	1	4973	3	N	74	187	1			96
							81	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7928	-0-	7928	16291	7872	3	56	9	N	51					188
02	23343	X	7052	-0-	-16291	-0-	7005	3	47	9	N	43	181	1			50
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7719	3	52	9	N	47	1	8			96
04	7710	X	7394	-0-	-316	-0-	7348	3	46	9	N	42	1	8			137
05	7967	X	6917	-0-	-1050	-0-	6874	3	43	9	N	39					176
06	7680	X	6709	-0-	-971	-0-	6674	3	35	9	N	32	175	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21181	-0-	21181	40665	212	1	20681	3	N	262	181	1	1	8	146
							288	9									
02	60819	X	20154	-0-	-40665	-0-	19928	3	226	9	N	205	179	1	1	8	171
03	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	405	1	10539	3	N	110	181	1	1	8	99
							121	9									
04	21690	X	9771	-0-	-11919	-0-	600	1	9053	3	N	107	1	8			205
							118	9									
05	22320	X	10889	-0-	-11431	-0-	533	1	10225	3	N	119	189	1			135
							131	9									
06	21600	X	17076	-0-	-4524	-0-	73	1	16802	3	N	183					318
							201	9									

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13475	-0-	13475	27139	617	1	12756	3	N	93	156	1			72
							102	9									
02	39251	X	12112	-0-	-27139	-0-	560	1	11425	3	N	115	33	8			154
							127	9									
03	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	610	1	12925	3	N	124	183	1	38	8	57
							136	9									
04	13650	X	13295	-0-	-355	-0-	600	1	12599	3	N	87	21	8			123
							96	9									
05	13671	X	13121	-0-	-550	-0-	616	1	12400	3	N	95	184	1	20	8	14
							105	9									
06	13230	X	12016	-0-	-1214	-0-	594	1	11328	3	N	85	22	8			77
							94	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13233	-0-	13233	28476	539	1	12473	3	N	201	184	1			164
							221	9									
02	40340	X	11864	-0-	-28476	-0-	537	1	11145	3	N	165	185	1			144
							182	9									
03	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	439	1	12403	3	N	170	181	1			133
							187	9									
04	14760	X	12179	-0-	-2581	-0-	460	1	11567	3	N	138	180	1			91
							152	9									
05	15252	X	11472	-0-	-3780	-0-	697	1	10633	3	N	129	191	1			29
							142	9									
06	12810	X	10781	-0-	-2029	-0-	622	1	10035	3	N	113					142
							124	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14334	3	134	9	N	122					233
02	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12848	3	67	9	N	61	185	1			109
03	16337	X	14128	-0-	-2209	-0-	14006	3	122	9	N	111					220
04	15090	X	13142	-0-	-1948	-0-	13081	3	61	9	N	55	181	1			94
05	15066	X	11879	-0-	-3187	-0-	11798	3	81	9	N	74					168
06	14010	X	11166	-0-	-2844	-0-	11085	3	81	9	N	74	169	1			73

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15878	-0-	15878	32046	15542	3	336	9	N	305	370	1			127
02	45674	X	13628	-0-	-32046	-0-	13465	3	163	9	N	148	183	1			92
03	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15175	3	370	9	N	336	358	1			70
04	15660	X	14505	-0-	-1155	-0-	14259	3	246	9	N	224	186	1			108
05	16182	X	14743	-0-	-1439	-0-	14500	3	243	9	N	221	185	1			144
06	15360	X	13976	-0-	-1384	-0-	13714	3	262	9	N	238	179	1			203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13546	-0-	13546	27643	428	1	13051	3	N	61	189	1			37
							67	9									
02	39942	X	12299	-0-	-27643	-0-	384	1	11862	3	N	48					85
							53	9									
03	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	247	1	13640	3	N	44					129
							48	9									
04	14340	X	13177	-0-	-1163	-0-	246	1	12881	3	N	45					174
							50	9									
05	14105	X	13394	-0-	-711	-0-	245	1	13127	3	N	20					194
							22	9									
06	13500	X	12837	-0-	-663	-0-	258	1	12555	3	N	22	182	1			34
							24	9									

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12467	-0-	12467	25118	433	1	11855	3	N	163	182	1			33
							179	9									
02	37536	X	12418	-0-	-25118	-0-	361	1	11910	3	N	134					167
							147	9									
03	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	312	1	13627	3	N	136	182	1	1	8	120
							150	9									
04	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	13925	3	131	9	N	119					239
05	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14740	3	124	9	N	113	184	1			168
06	13620	X	12522	-0-	-1098	-0-	12424	3	98	9	N	89	182	1			75

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	581	1	9393	3	N	263	340	1			182
							289	9									
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	564	1	7835	3	N	200	168	1			214
							220	9									
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	537	1	8362	3	N	253	336	1			131
							278	9									
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	492	1	6585	3	N	179	171	1			139
							197	9									
05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	449	1	6219	3	N	181	171	1			149
							199	9									
*06	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	425	1	8492	3	N	172	167	1			154
							189	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18664	-0-	18664	39289	372	1	18094	3	N	180	177	1			89
							198	9									
02	55817	X	16528	-0-	-39289	-0-	343	1	16024	3	N	146	180	1			55
							161	9									
03	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	303	1	17721	3	N	161					216
							177	9									
04	19950	X	19310	-0-	-640	-0-	19153	3	157	9	N	143	185	1			174
05	20615	X	17023	-0-	-3592	-0-	16883	3	140	9	N	127	192	1			109
*06	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18267	3	88	9	N	80					189

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13289	-0-	13289	27029	13135	3	154	9	N	140	182	1			106
02	39233	X	12204	-0-	-27029	-0-	12044	3	160	9	N	145					251
03	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12768	3	158	9	N	144	177	1			218
04	13740	X	12172	-0-	-1568	-0-	12011	3	161	9	N	146	181	1			183
05	13733	X	12023	-0-	-1710	-0-	11883	3	140	9	N	127	180	1			130
06	13080	X	11419	-0-	-1661	-0-	11276	3	143	9	N	130	190	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7327	3	231	9	N	210	183	1			212
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6618	3	201	9	N	183	183	1			212
03	8308	X	7452	-0-	-856	-0-	7240	3	212	9	N	193	358	1			47
04	8010	X	7028	-0-	-982	-0-	6820	3	208	9	N	189	186	1			50
05	8091	X	6305	-0-	-1786	-0-	6143	3	162	9	N	147					197
06	7320	X	6560	-0-	-760	-0-	6386	3	174	9	N	158	183	1			172

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7862	-0-	7862	15891	7713	3	149	9	N	135	183	1			128
02	23299	X	7408	-0-	-15891	-0-	7236	3	172	9	N	156					284
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7838	3	145	9	N	132	173	1			243
04	7950	X	7743	-0-	-207	-0-	7608	3	135	9	N	123	175	1			191
05	8215	X	6180	-0-	-2035	-0-	6101	3	79	9	N	72	186	1			77
06	7950	X	7399	-0-	-551	-0-	7300	3	99	9	N	90					167

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15552	-0-	15552	28993	281	1	15212	3	N	54					136
							59	9									
02	42416	X	13423	-0-	-28993	-0-	243	1	13118	3	N	56					192
							62	9									
03	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	327	1	13055	3	N	68	166	1			94
							75	9									
04	12960	X	12037	-0-	-923	-0-	373	1	11585	3	N	72					166
							79	9									
05	13392	X	11403	-0-	-1989	-0-	420	1	10907	3	N	69	171	1			64
							76	9									
06	12960	X	10137	-0-	-2823	-0-	427	1	9649	3	N	55					119
							61	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6837	-0-	6837	13763	6650	3	187	9	N	170	182	1			179
02	19766	X	6003	-0-	-13763	-0-	5838	3	165	9	N	150	185	1			144
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6518	3	177	9	N	161	184	1			121
04	7320	X	6461	-0-	-859	-0-	6288	3	173	9	N	157	178	1			100
05	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6523	3	174	9	N	158	181	1	1	8	76
06	6630	X	6610	-0-	-20	-0-	6454	3	156	9	N	142	184	1			34

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15178	-0-	15178	29199	14933	3	245	9	N	223	344	1			45
02	31225	X	2026	-0-	-29199	-0-	2005	3	21	9	N	19					64
03	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	5	1	7553	3	N	140					204
							154	9									
04	14700	X	12563	-0-	-2137	-0-	12344	3	219	9	N	199	176	1			227
05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15286	3	223	9	N	203	178	1			252
*06	19505	X	19505	-0-	-0-	-0-	19285	3	220	9	N	200	174	1			278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	190	1	14177	3	N	393	348	1			219
							432	9									
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	735	1	3188	3	N	183	170	1			232
							201	9									
03	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	505	1	6730	3	N	193	345	1			80
							212	9									
04	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	353	1	15702	3	N	646	517	1			209
							711	9									
05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	255	1	9248	3	N	343	169	1			383
							377	9									
*06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	316	1	7943	3	N	292	346	1			329
							321	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12589	-0-	12589	22728	31	1	12039	3	N	472	522	1			110
							519	9									
02	31057	X	8329	-0-	-22728	-0-	71	1	7919	3	N	308	178	1			240
							339	9									
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	264	1	8413	3	N	288	343	1			185
							317	9									
04	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	304	1	12672	3	N	313	345	1			153
							344	9									
05	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	238	1	10491	3	N	209	172	1			190
							230	9									
*06	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	291	1	10301	3	N	217	173	1			234
							239	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16340	3	158	9	N	144	177	1			57
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2020	3	13	9	N	12					69
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5021	3	105	9	N	95					164
04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	8954	3	129	9	N	117	176	1			105
05	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9619	3	113	9	N	103	178	1			30
*06	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10451	3	121	9	N	110					140

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15276	3	278	9	N	253	348	1			88
02	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	15290	3	208	9	N	189					277
03	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13107	3	197	9	N	179	173	1			283
04	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	8980	3	185	9	N	168	343	1			108
05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9069	3	174	9	N	158					266
*06	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10434	3	169	9	N	154	174	1			246

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	782	-0-	-861	-0-	620	1	162	9	N	147	41	8			150
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	560	1	331	3	N	163	178	1	31	8	104
							179	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	611	1	425	3	N	157	180	1	17	8	64
							173	9									
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	598	1	758	3	N	154	126	1	17	8	75
							169	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	618	1	655	3	N	152	180	1			47
							167	9									
*06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	563	1	561	3	N	113					160
							124	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4446	-0-	4446	11589	875	1	3391	3	N	164	181	1			40
							180	9									
02	22429	X	10840	-0-	-11589	-0-	744	1	9927	3	N	154					194
							169	9									
03	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	898	1	11932	3	N	162	180	1			176
							178	9									
04	18150	X	4886	-0-	-13264	-0-	947	1	3870	3	N	63	179	1			60
							69	9									
05	11997	X	5004	-0-	-6993	-0-	729	1	4218	3	N	52					112
							57	9									
06	12600	X	3279	-0-	-9321	-0-	150	1	3095	3	N	31					143
							34	9									

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		22108	-0-	22108	42582	21701	3	407	9	N	370	367	1	1	8	176
02	61588	X	19006	-0-	-42582	-0-	18659	3	347	9	N	315	369	1	1	8	121
03	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	17597	3	345	9	N	314	362	1	1	8	72
04	21390	X	17733	-0-	-3657	-0-	17411	3	322	9	N	293	181	1	1	8	183
05	22103	X	16238	-0-	-5865	-0-	53	1	15923	3	N	238	381	1			40
							262	9									
06	21390	X	16915	-0-	-4475	-0-	70	1	16589	3	N	233	174	1			99
							256	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4621	-0-	4621	9952	545	1	3962	3	N	104					155
							114	9									
02	14340	X	4388	-0-	-9952	-0-	482	1	3776	3	N	118	169	1			104
							130	9									
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	498	1	3519	3	N	96					200
							106	9									
04	5160	X	3162	-0-	-1998	-0-	483	1	2585	3	N	85	165	1			120
							94	9									
05	5332	X	1316	-0-	-4016	-0-	611	1	646	3	N	54					174
							59	9									
06	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	867	1	3540	3	N	108	175	1			107
							119	9									

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19423	-0-	19423	39568	17921	3	1502	9	N	1365	1092	1	116	8	356
02	66503	X	26935	-0-	-39568	-0-	24863	3	2072	9	N	1884	1975	1	139	8	126
03	38696	X	38696	-0-	-0-	-0-	35609	3	3087	9	N	2806	2510	1	128	8	294
04	30028	X	30028	-0-	-0-	-0-	27986	3	2042	9	N	1856	1785	1	123	8	242
05	35865	X	35865	-0-	-0-	-0-	33353	3	2512	9	N	2284	1960	1			566
06	37440	X	33271	-0-	-4169	-0-	31196	3	2075	9	N	1886	2307	1			145

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8946	-0-	8946	18087	8795	3	151	9	N	137	180	1			90
02	25728	X	7641	-0-	-18087	-0-	7524	3	117	9	N	106					196
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8702	3	140	9	N	127	183	1			140
04	9210	X	8412	-0-	-798	-0-	8298	3	114	9	N	104	174	1			70
05	9145	X	8445	-0-	-700	-0-	8324	3	121	9	N	110	1	8			179
06	8670	X	8311	-0-	-359	-0-	8201	3	110	9	N	100	172	1			107

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8207	-0-	8207	16653	8027	3	180	9	N	164	361	1			34
02	24105	X	7452	-0-	-16653	-0-	7278	3	174	9	N	158					192
03	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8023	3	171	9	N	155	186	1			161
04	8640	X	7775	-0-	-865	-0-	7612	3	163	9	N	148	173	1			136
05	8432	X	7842	-0-	-590	-0-	7687	3	155	9	N	141	186	1	1	8	90
06	7980	X	7397	-0-	-583	-0-	7274	3	123	9	N	112					202

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	578	1	5772	3	N	126					149
							139	9									
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	557	1	4901	3	N	104	179	1	2	8	72
							114	9									
03	8339	X	6137	-0-	-2202	-0-	604	1	5399	3	N	122	3	8			191
							134	9									
04	7230	X	5701	-0-	-1529	-0-	599	1	5011	3	N	83	174	1	1	8	99
							91	9									
05	7471	X	5621	-0-	-1850	-0-	615	1	4923	3	N	75	1	8			173
							83	9									
06	6270	X	5065	-0-	-1205	-0-	579	1	4408	3	N	71	182	1	1	8	61
							78	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14375	-0-	14375	29093	14288	3	87	9	N	79					163
02	41063	X	11970	-0-	-29093	-0-	11908	3	62	9	N	56	178	1			41
03	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12772	3	66	9	N	60					101
04	15450	X	11896	-0-	-3554	-0-	1	1	11848	3	N	43					144
							47	9									
05	14725	X	10036	-0-	-4689	-0-	211	1	9792	3	N	30					174
							33	9									
06	13920	X	11244	-0-	-2676	-0-	11194	3	50	9	N	45	175	1			44

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	21	1	17181	3	N	37					75
							41	9									
02	19621	X	16349	-0-	-3272	-0-	16299	3	50	9	N	45	2	8			118
03	19406	X	18053	-0-	-1353	-0-	17996	3	57	9	N	52	2	8			168
04	18707	X	18707	-0-	-0-	-0-	18671	3	36	9	N	33	179	1	1	8	21
05	18104	X	17826	-0-	-278	-0-	17793	3	33	9	N	30	1	8			50
06	17520	X	16601	-0-	-919	-0-	16572	3	29	9	N	26	1	8			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10851	-0-	10851	22042	10774	3	77	9	N	70					190
02	32579	X	10537	-0-	-22042	-0-	27	1	10444	3	N	60	168	1			82
							66	9									
03	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11201	3	74	9	N	67					149
04	13860	X	9968	-0-	-3892	-0-	9913	3	55	9	N	50					199
05	11656	X	7951	-0-	-3705	-0-	7915	3	36	9	N	33	181	1			51
06	11280	X	8226	-0-	-3054	-0-	8170	3	56	9	N	51					102

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13518	-0-	13518	27626	13309	3	209	9	N	190	175	1			158
02	39487	X	11861	-0-	-27626	-0-	11710	3	151	9	N	137	175	1			120
03	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12224	3	156	9	N	142	168	1			94
04	13860	X	11719	-0-	-2141	-0-	11573	3	146	9	N	133					227
05	14105	X	12042	-0-	-2063	-0-	11892	3	150	9	N	136	169	1			194
06	13080	X	11360	-0-	-1720	-0-	11229	3	131	9	N	119	169	1			144

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11338	-0-	11338	24336	11070	3	268	9	N	244	362	1			91
02	34950	X	10614	-0-	-24336	-0-	10347	3	267	9	N	243	185	1			149
03	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11463	3	262	9	N	238	184	1	1	8	202
04	13500	X	10852	-0-	-2648	-0-	10650	3	202	9	N	184	191	1	1	8	194
05	12989	X	10178	-0-	-2811	-0-	9927	3	251	9	N	228	364	1	1	8	57
06	11370	X	9336	-0-	-2034	-0-	43	1	9087	3	N	187					244
							206	9									

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9741	-0-	9741	20455	611	1	8722	3	N	371	538	1			70
							408	9									
02	27919	X	7464	-0-	-20455	-0-	556	1	6637	3	N	246	184	1	1	8	131
							271	9									
03	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	620	1	8763	3	N	308	184	1	2	8	253
							339	9									
04	10980	X	9729	-0-	-1251	-0-	600	1	8828	3	N	274	372	1	3	8	152
							301	9									
05	10726	X	9928	-0-	-798	-0-	620	1	8975	3	N	303	372	1	1	8	82
							333	9									
*06	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	415	1	9882	3	N	299	184	1			197
							329	9									

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21097	-0-	21097	42137	20979	3	118	9	N	107	178	1			34
02	62517	X	20380	-0-	-42137	-0-	20253	3	127	9	N	115					149
03	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21633	3	108	9	N	98	175	1			72
04	20430	X	20099	-0-	-331	-0-	20016	3	83	9	N	75					147
05	22568	X	17751	-0-	-4817	-0-	17673	3	78	9	N	71	189	1			29
06	21840	X	17995	-0-	-3845	-0-	17940	3	55	9	N	50					79

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16178	-0-	16178	33174	16023	3	155	9	N	141	183	1			115
02	47685	X	14511	-0-	-33174	-0-	14380	3	131	9	N	119	181	1			53
03	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	15261	3	140	9	N	127					180
04	17310	X	14424	-0-	-2886	-0-	14322	3	102	9	N	93	181	1			92
05	16988	X	13152	-0-	-3836	-0-	13065	3	87	9	N	79					171
06	15660	X	13630	-0-	-2030	-0-	13557	3	73	9	N	66	184	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENNIGAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268625 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8280 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
*08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
*09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
*10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
*11	255	X	-0-	-0-	-255	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33194 11/04/2014

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

01	DLQ G-10	6992	-0-	6992	14129	410	1	6479	3	N	94	181	1				60
						103	9										
02	21679	X	7550	-0-	-14129	-0-	279	1	7168	3	N	94					154
							103	9									
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	370	1	7206	3	N	71	178	1			47
							78	9									
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	370	1	7497	3	N	55					102
							61	9									
05	8339	X	8104	-0-	-235	-0-	280	1	7765	3	N	54					156
							59	9									
*06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	368	1	8619	3	N	55					211
							61	9									

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

01	DLQ G-10	14861	-0-	14861	30329	856	1	13223	3	N	711	708	1	2	8		150
						782	9										
02	43587	X	13258	-0-	-30329	-0-	769	1	11808	3	N	619	549	1	9	8	211
							681	9									
03	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	877	1	12663	3	N	600	717	1	24	8	70
							660	9									
04	14940	X	13597	-0-	-1343	-0-	848	1	12081	3	N	607	529	1	14	8	134
							668	9									
05	15438	X	13954	-0-	-1484	-0-	849	1	12348	3	N	688	716	1	11	8	95
							757	9									
*06	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	859	1	12753	3	N	704	653	1	10	8	136
							774	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

01	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	310	1	1069	3	N	172	176	1	1	8	147
							189	9									
02	1232	X	759	-0-	-473	-0-	292	1	257	3	N	191	185	1	6	8	147
							210	9									
03	1364	X	609	-0-	-755	-0-	327	1	22	3	N	236	178	1	18	8	187
							260	9									
04	2400	X	471	-0-	-1929	-0-	434	1	37	9	N	34	9	8			212
05	2294	X	830	-0-	-1464	-0-	778	1	52	9	N	47	177	1	7	8	75
*06	3000	N	6099	-0-	3099	3099	391	1	5348	3	N	327	168	1	9	8	225
							360	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2370	-0-	2370	5243	801	1	1288	3	N	255	180	1	1	8	124
							281	9									
02	7399	X	2156	-0-	-5243	-0-	707	1	1145	3	N	276	183	1	9	8	208
							304	9									
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	778	1	1167	3	N	293	360	1	27	8	114
							322	9									
04	3750	X	2730	-0-	-1020	-0-	761	1	1695	3	N	249	183	1	16	8	164
							274	9									
05	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	807	1	1713	3	N	256	181	1	12	8	227
							282	9									
*06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	759	1	1672	3	N	285	349	1	10	8	153
							314	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8072	-0-	8072	16391	7713	3	359	9	N	326	538	1			110
02	23406	X	7015	-0-	-16391	-0-	44	1	6678	3	N	266					376
							293	9									
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	24	1	7582	3	N	355	694	1			37
							391	9									
04	8130	X	7845	-0-	-285	-0-	19	1	7477	3	N	317					354
							349	9									
05	8308	X	8062	-0-	-246	-0-	7704	3	358	9	N	325	357	1			322
*06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7619	3	300	9	N	273	351	1			244

JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269065 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7030 - 11300

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33139 01/01/2013

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14929	-0-	14929	29731	83	1	14749	3	N	88					197
							97	9									
02	44518	X	14787	-0-	-29731	-0-	2	1	14699	3	N	78	181	1			94
							86	9									
03	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15061	3	96	9	N	87					181
04	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	14520	3	61	9	N	55	181	1			55
05	14322	X	10996	-0-	-3326	-0-	2	1	10946	3	N	44					99
							48	9									
*06	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16917	3	72	9	N	65					164

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7623	-0-	7623	18402	525	1	6907	3	N	174	180	1			111
							191	9									
02	25659	X	7257	-0-	-18402	-0-	421	1	6696	3	N	127					238
							140	9									
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	543	1	5792	3	N	146	183	1			201
							161	9									
04	10440	X	5506	-0-	-4934	-0-	525	1	4865	3	N	105	179	1			127
							116	9									
05	10788	X	4421	-0-	-6367	-0-	434	1	3921	3	N	60					187
							66	9									
06	7770	X	5952	-0-	-1818	-0-	576	1	5293	3	N	75	176	1			86
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9690	-0-	9690	21056	577	1	8875	3	N	216	182	1			165
							238	9									
02	30142	X	9086	-0-	-21056	-0-	412	1	8476	3	N	180	182	1			163
							198	9									
03	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	485	1	9199	3	N	187	181	1			169
							206	9									
04	11010	X	8277	-0-	-2733	-0-	545	1	7536	3	N	178					347
							196	9									
05	11377	X	7789	-0-	-3588	-0-	354	1	7290	3	N	132	372	1			107
							145	9									
06	9750	X	8230	-0-	-1520	-0-	499	1	7555	3	N	160	188	1			79
							176	9									

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17365	-0-	17365	32273	336	1	16850	3	N	163	178	1			168
							179	9									
02	47568	X	15295	-0-	-32273	-0-	355	1	14810	3	N	118	187	1			99
							130	9									
03	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	267	1	17295	3	N	173	195	1			77
							190	9									
04	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	174	1	17663	3	N	134					211
							147	9									
05	16895	X	12336	-0-	-4559	-0-	66	1	12208	3	N	56	186	1			81
							62	9									
*06	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	50	1	20490	3	N	58					139
							64	9									

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7592	-0-	7592	17918	7395	3	197	9	N	179	179	1			221
02	24368	X	6450	-0-	-17918	-0-	6232	3	218	9	N	198	180	1			239
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7458	3	232	9	N	211	359	1	1	8	90
04	10230	X	6597	-0-	-3633	-0-	6390	3	207	9	N	188	187	1	1	8	90
05	10323	X	6449	-0-	-3874	-0-	6236	3	213	9	N	194	188	1			96
*06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7670	3	216	9	N	196	185	1			107

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5644	-0-	5644	11757	388	1	5157	3	N	90					135
							99	9									
02	17470	X	5713	-0-	-11757	-0-	330	1	5288	3	N	86					221
							95	9									
03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	429	1	5900	3	N	104	175	1			150
							114	9									
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	375	1	6513	3	N	86	172	1			64
							95	9									
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	353	1	7005	3	N	75					139
							83	9									
*06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	334	1	6896	3	N	78					217
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5029	-0-	5029	11196	432	1	4549	3	N	44					109
							48	9									
02	14490	X	3294	-0-	-11196	-0-	412	1	2837	3	N	41					150
							45	9									
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	408	1	4218	3	N	50	177	1			23
							55	9									
04	5970	X	3619	-0-	-2351	-0-	434	1	3134	3	N	46					69
							51	9									
05	6169	X	3899	-0-	-2270	-0-	484	1	3375	3	N	36					105
							40	9									
06	4860	X	3369	-0-	-1491	-0-	476	1	2821	3	N	65					170
							72	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

01	DLQ G-10		3450	-0-	3450	6158	2992	3	458	9	N	416	543	1			106
02	10308	X	4150	-0-	-6158	-0-	3787	3	363	9	N	330	178	1			258
03	3100	N	4984	-0-	1884	1884	4576	3	408	9	N	371	540	1	1	8	88
04	9041	X	7157	-0-	-1884	-0-	6786	3	371	9	N	337	182	1			243
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4153	3	253	9	N	230	378	1			95
*06	851	X	851	-0-	-0-	-0-	706	3	145	9	N	132	184	1			43

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

01	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	146	1	11220	3	N	44					76
							48	9									
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10423	3	40	9	N	36	7	8			105
03	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	24	1	11164	3	N	42	8	8			139
							46	9									
04	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	25	1	11969	3	N	35	5	8			169
							39	9									
05	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	20	1	12879	3	N	36	5	8			200
							40	9									
*06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11553	3	34	9	N	31	172	1	5	8	54

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

01	DLQ G-10		9440	-0-	9440	18266	553	1	8689	3	N	180	175	1			44
							198	9									
02	26168	X	7902	-0-	-18266	-0-	522	1	7218	3	N	147					191
							162	9									
03	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	651	1	8862	3	N	185	177	1			199
							204	9									
04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	428	1	8746	3	N	192	342	1			49
							211	9									
05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	329	1	9317	3	N	190	168	1			71
							209	9									
06	9390	X	8600	-0-	-790	-0-	414	1	7998	3	N	171	177	1			65
							188	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

01	DLQ G-10		17888	-0-	17888	36237	17802	3	86	9	N	78	181	1			34
02	51859	X	15622	-0-	-36237	-0-	15549	3	73	9	N	66					100
03	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16291	3	78	9	N	71					171
04	18510	X	15213	-0-	-3297	-0-	15154	3	59	9	N	54	181	1			44
05	18352	X	14142	-0-	-4210	-0-	14092	3	50	9	N	45					89
06	17310	X	14643	-0-	-2667	-0-	14593	3	50	9	N	45					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15763	-0-	15763	33887	254	1	15334	3	N	159	181	1	1	8	96
							175	9									
02	49457	X	15570	-0-	-33887	-0-	15406	3	164	9	N	149	185	1	1	8	59
03	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	15904	3	141	9	N	128					187
04	17550	X	14098	-0-	-3452	-0-	13984	3	114	9	N	104	187	1			104
05	18135	X	8693	-0-	-9442	-0-	242	1	8387	3	N	58					162
							64	9									
06	16680	X	13853	-0-	-2827	-0-	13773	3	80	9	N	73	184	1			51

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18435	-0-	18435	37850	50	1	18338	3	N	43					149
							47	9									
02	55684	X	17834	-0-	-37850	-0-	17790	3	44	9	N	40					189
03	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	18064	3	42	9	N	38	177	1			50
04	20280	X	17702	-0-	-2578	-0-	17669	3	33	9	N	30					80
05	19747	X	16228	-0-	-3519	-0-	16200	3	28	9	N	25					105
06	19110	X	16145	-0-	-2965	-0-	16124	3	21	9	N	19					124

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7460	-0-	7460	15282	341	1	7034	3	N	77					109
							85	9									
02	22229	X	6947	-0-	-15282	-0-	289	1	6597	3	N	55					164
							61	9									
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	408	1	7384	3	N	53	168	1			49
							58	9									
04	8040	X	5735	-0-	-2305	-0-	382	1	5325	3	N	25					74
							28	9									
05	7812	X	5966	-0-	-1846	-0-	507	1	5420	3	N	35					109
							39	9									
06	7590	X	5694	-0-	-1896	-0-	396	1	5262	3	N	33					142
							36	9									

HENNIGAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269218 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8027 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33194 11/04/2014

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13528	-0-	13528	26084	13471	3	57	9	N	52					178
02	37606	X	11522	-0-	-26084	-0-	11471	3	51	9	N	46	178	1	5	8	41
03	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12362	3	56	9	N	51	7	8			85
04	12510	X	10909	-0-	-1601	-0-	10867	3	42	9	N	38	3	8			120
05	12927	X	10893	-0-	-2034	-0-	10853	3	40	9	N	36	4	8			152
06	12510	X	10303	-0-	-2207	-0-	10256	3	47	9	N	43	173	1	4	8	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15141	-0-	15141	30459	15032	3	109	9	N	99	177	1			84
02	39471	X	9012	-0-	-30459	-0-	408	1	8538	3	N	60	9	8			135
							66	9									
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	811	1	5664	3	N	77	12	8			200
							85	9									
04	14700	X	6142	-0-	-8558	-0-	865	1	5210	3	N	61	175	1	7	8	79
							67	9									
05	15190	X	5993	-0-	-9197	-0-	1317	1	4602	3	N	67	7	8			139
							74	9									
06	14640	X	9337	-0-	-5303	-0-	907	1	8331	3	N	90	12	8			217
							99	9									

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

01	DLQ G-10		1073	-0-	1073	9619	262	1	770	3	N	37					80
							41	9									
02	12355	X	2736	-0-	-9619	-0-	329	1	2366	3	N	37					117
							41	9									
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	358	1	940	3	N	22					139
							24	9									
04	12060	X	6578	-0-	-5482	-0-	272	1	6261	3	N	41					180
							45	9									
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	275	1	9751	3	N	59	174	1			65
							65	9									
*06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	346	1	4843	3	N	40					105
							44	9									

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

01	DLQ G-10		25431	-0-	25431	52418	25189	3	242	9	N	220	139	1			186
02	74248	X	21830	-0-	-52418	-0-	21632	3	198	9	N	180	190	1	7	8	169
03	22014	X	22014	-0-	-0-	-0-	10	1	21811	3	N	175	187	1	7	8	150
							193	9									
04	26820	X	21022	-0-	-5798	-0-	20856	3	166	9	N	151	183	1	4	8	114
05	27001	X	21992	-0-	-5009	-0-	21819	3	173	9	N	157	183	1	4	8	84
06	24600	X	20806	-0-	-3794	-0-	20665	3	141	9	N	128	4	8			208

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

01	0	Z	7023	-0-	7023	314473	370	1	6559	3	N	85					194
							94	9									
02	0	Z	4579	-0-	4579	319052	182	1	4339	3	N	53	181	1			66
							58	9									
03	0	Z	8871	-0-	8871	327923	445	1	8272	3	N	140	184	1			22
							154	9									
04	0	Z	11544	-0-	11544	339467	278	1	11113	3	N	139					161
							153	9									
05	0	Z	11592	-0-	11592	351059	394	1	11095	3	N	94	185	1			70
							103	9									
*06	363112	X	12053	-0-	-351059	-0-	389	1	11546	3	N	107					177
							118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10380	-0-	10380	20516	208	1	10069	3	N	94					175
							103	9									
02	31325	X	10809	-0-	-20516	-0-	191	1	10496	3	N	111	179	1			107
							122	9									
03	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	242	1	10771	3	N	107	182	1			32
							118	9									
04	13560	X	10433	-0-	-3127	-0-	274	1	10059	3	N	91					123
							100	9									
05	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	342	1	11880	3	N	85	174	1			34
							94	9									
*06	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	252	1	12094	3	N	71					105
							78	9									

KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 11157

01	T. A.		11799	-0-	11799	320654	476	1	11082	3	N	219	183	1			158
							241	9									
02	0	W	11219	-0-	11219	331873	322	1	10696	3	N	183	178	1			163
							201	9									
03	0	W	10519	-0-	10519	342392	355	1	9981	3	N	166	185	1			144
							183	9									
04	0	W	9253	-0-	9253	351645	337	1	8751	3	N	150	187	1			107
							165	9									
05	0	W	14545	-0-	14545	366190	279	1	14069	3	N	179	187	1			99
							197	9									
06	0	W	9309	-0-	9309	375499	286	1	8890	3	N	121					220
							133	9									

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

01	DLQ G-10		12744	-0-	12744	25756	12542	3	202	9	N	184	184	1			126
02	37275	X	11519	-0-	-25756	-0-	11341	3	178	9	N	162					288
03	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12196	3	169	9	N	154	359	1			83
04	12900	X	11078	-0-	-1822	-0-	10933	3	145	9	N	132					215
05	13020	X	11012	-0-	-2008	-0-	10879	3	133	9	N	121	177	1			159
06	12330	X	11193	-0-	-1137	-0-	11072	3	121	9	N	110	178	1			91

KINSLER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269325 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7226 - 11115

01	P&A COND		7846	-0-	7846	266177	407	1	7292	3	N	134					165
							147	9									
02	P&A COND		7310	-0-	7310	273487	486	1	6692	3	N	120	176	1			109
							132	9									
03	P&A COND		6774	-0-	6774	280261	534	1	6111	3	N	117	185	1			41
							129	9									
04	P&A COND		6392	-0-	6392	286653	535	1	5744	3	N	103					144
							113	9									
05	P&A COND		4783	-0-	4783	291436	503	1	4196	3	N	76	189	1			31
							84	9									
06	P&A COND		5934	-0-	5934	297370	588	1	5246	3	N	91					122
							100	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33264 07/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11025	-0-	11025	473730	10928	3	97	9	N	88	351	1			106
02	0	W	17003	-0-	17003	490733	16566	3	437	9	N	397	187	1			316
03	0	W	18077	-0-	18077	508810	17681	3	396	9	N	360	551	1			125
04	0	W	10240	-0-	10240	519050	10021	3	219	9	N	199	186	1			138
05	0	W	7129	-0-	7129	526179	99	1	6841	3	N	172	185	1			125
							189	9									
06	0	W	14270	-0-	14270	540449	13951	3	319	9	N	290	175	1			240

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		25623	-0-	25623	50019	25285	3	338	9	N	307	187	1			175
02	61203	X	11184	-0-	-50019	-0-	1	1	11036	3	N	134	187	1			122
							147	9									
03	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	76	1	18583	3	N	240	184	1			178
							264	9									
04	24810	X	12491	-0-	-12319	-0-	251	1	12065	3	N	159	185	1			152
							175	9									
05	25637	X	14115	-0-	-11522	-0-	13925	3	190	9	N	173	183	1			142
06	24810	X	18893	-0-	-5917	-0-	18680	3	213	9	N	194	176	1			160

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		521	-0-	521	6527	518	1	3	9	N	3					37
02	9565	X	3038	-0-	-6527	-0-	460	1	2543	3	N	32	12	8			57
							35	9									
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	620	1	5709	3	N	60	16	8			101
							66	9									
04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	592	1	7162	3	N	46	7	8			140
							51	9									
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	606	1	7297	3	N	35	7	8			168
							39	9									
*06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	598	1	6836	3	N	29	8	8			189
							32	9									

GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11264	-0-	11264	226426	10835	3	429	9	N	390	516	1			87
02	0	W	19382	-0-	19382	245808	18896	3	486	9	N	442	341	1			188
03	0	W	14854	-0-	14854	260662	14385	3	469	9	N	426	526	1			88
04	271858	X	11196	-0-	-260662	-0-	212	1	10587	3	N	361	351	1			98
							397	9									
05	21607	X	11559	-0-	-10048	-0-	192	1	10984	3	N	348	173	1			273
							383	9									
06	20760	X	8769	-0-	-11991	-0-	236	1	8161	3	N	338	348	1			263
							372	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12959	-0-	12959	280586	421	1	12121	3	N	379	363	1	1	8	166
							417	9									
02	0	W	12609	-0-	12609	293195	363	1	11910	3	N	305	183	1	4	8	284
							336	9									
03	301648	X	8453	-0-	-293195	-0-	399	1	7766	3	N	262	360	1	11	8	175
							288	9									
04	12540	X	10897	-0-	-1643	-0-	398	1	10136	3	N	330	366	1	8	8	131
							363	9									
05	13950	X	11981	-0-	-1969	-0-	440	1	11186	3	N	323	371	1	6	8	77
							355	9									
06	13500	X	10639	-0-	-2861	-0-	404	1	9931	3	N	276	186	1	5	8	162
							304	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5860	-0-		5860	222058	415	1	5395	3	N	45	1	8			84
								50	9									
02	0	W	5455	-0-		5455	227513	392	1	5011	3	N	47	5	8			126
								52	9									
03	0	W	5607	-0-		5607	233120	421	1	5131	3	N	50	13	8			163
								55	9									
04	0	W	5630	-0-		5630	238750	410	1	5166	3	N	49	175	1	8	8	29
								54	9									
05	241581	X	2831	-0-		-238750	-0-	397	1	2409	3	N	23	6	8			46
								25	9									
06	5850	X	3656	-0-		-2194	-0-	403	1	3232	3	N	19	5	8			60
								21	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

01	0	W	1135	-0-		1135	117627	1131	1	4	9	N	4	1	8			186
02	0	W	779	-0-		779	118406	768	1	11	9	N	10	5	8			191
03	119008	X	602	-0-		-118406	-0-	585	1	17	9	N	15	160	1	12	8	34
04	3060	X	544	-0-		-2516	-0-	534	1	10	9	N	9	9	8			34
05	2356	X	626	-0-		-1730	-0-	618	1	8	9	N	7	7	8			34
06	1110	X	562	-0-		-548	-0-	556	1	6	9	N	5	5	8			34

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

01	17753	X	17753	-0-		-0-	-0-	19	1	17681	3	N	48					115
								53	9									
02	16968	X	15761	-0-		-1207	-0-	15708	3	53	9	N	48	1	8			162
03	18786	X	16071	-0-		-2715	-0-	15998	3	73	9	N	66	179	1	2	8	47
04	18180	X	13711	-0-		-4469	-0-	64	1	13627	3	N	18	1	8			64
								20	9									
05	18786	X	13970	-0-		-4816	-0-	2	1	13923	3	N	41	1	8			104
								45	9									
06	18180	X	13755	-0-		-4425	-0-	4	1	13728	3	N	21	1	8			124
								23	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

01	10327	X	5257	-0-		-5070	-0-	355	1	4702	3	N	182	168	1			111
								200	9									
02	4278	X	4278	-0-		-0-	-0-	366	1	3748	3	N	149	166	1	1	8	93
								164	9									
03	5239	X	4661	-0-		-578	-0-	409	1	4080	3	N	156	169	1	2	8	78
								172	9									
04	5100	X	4369	-0-		-731	-0-	520	1	3653	3	N	178	167	1	1	8	88
								196	9									
05	5270	X	4307	-0-		-963	-0-	487	1	3624	3	N	178	169	1	1	8	96
								196	9									
06	5100	X	4148	-0-		-952	-0-	486	1	3487	3	N	159	165	1	1	8	89
								175	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7798	-0-	7798	14270	265 184	1 9	7349	3	N	167	170	1			145
02	22302	X	8032	-0-	-14270	-0-	194 174	1 9	7664	3	N	158	170	1	1	8	132
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	211 172	1 9	8277	3	N	156	175	1	2	8	111
04	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	80 153	1 9	8104	3	N	139	168	1	1	8	81
05	7564	X	7330	-0-	-234	-0-	133 144	1 9	7053	3	N	131	172	1	1	8	39
06	7320	X	6371	-0-	-949	-0-	152 140	1 9	6079	3	N	127	1	8			165

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269415 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8704 - 13425

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33221 05/01/2013

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269418 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8490 - 13175

01	P&A COND		27513	-0-	27513	247541	26932	3	581	9	N	528	367	1	2	8	228
02	P&A COND		23832	-0-	23832	271373	23402	3	430	9	N	391	361	1	1	8	257
03	P&A COND		22199	-0-	22199	293572	21761	3	438	9	N	398	535	1	1	8	119
04	P&A COND		19140	-0-	19140	312712	18755	3	385	9	N	350	359	1	1	8	109
05	P&A COND		18929	-0-	18929	331641	18554	3	375	9	N	341	176	1			274
06	P&A COND		15414	-0-	15414	347055	15132	3	282	9	N	256	353	1			177

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33221 07/01/2013

SOUTH PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269419 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8575 - 13080

01	T. A.		23964	-0-	23964	306794	23664	3	300	9	N	273	183	1	1	8	134
02	0	W	20621	-0-	20621	327415	20378	3	243	9	N	221	182	1			173
03	0	W	21510	-0-	21510	348925	21235	3	275	9	N	250	180	1			243
04	0	W	19631	-0-	19631	368556	19432	3	199	9	N	181	359	1	1	8	64
05	0	W	19407	-0-	19407	387963	19224	3	183	9	N	166					230
06	0	W	18131	-0-	18131	406094	17969	3	162	9	N	147	183	1			194

STUDEBAKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269423 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7394 - 11865

01	P&A COND		17488	-0-	17488	283336	17390	3	98	9	N	89					115
02	P&A COND		14553	-0-	14553	297889	14461	3	92	9	N	84	8	8			191
03	P&A COND		15786	-0-	15786	313675	15685	3	101	9	N	92	185	1	9	8	89
04	P&A COND		14665	-0-	14665	328340	14580	3	85	9	N	77	5	8			161
05	P&A COND		14360	-0-	14360	342700	14284	3	76	9	N	69	184	1	5	8	41
06	P&A COND		13474	-0-	13474	356174	13407	3	67	9	N	61	5	8			97

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33255 07/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4166	-0-	4166	4400	419 28	1 9	3719	3	N	25					109
02	8184	X	3784	-0-	-4400	-0-	412 50	1 9	3322	3	N	45	16	8			138
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	537 40	1 9	5220	3	N	36					174
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	606 36	1 9	5030	3	N	33	175	1	9	8	23
05	4185	X	3239	-0-	-946	-0-	350 17	1 9	2872	3	N	15					38
06	4440	X	2071	-0-	-2369	-0-	405 10	1 9	1656	3	N	9					47

STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 11926

01	T. A.		2888	-0-	2888	284224	79 194	1 9	2615	3	N	176					210
02	0	W	6609	-0-	6609	290833	160 245	1 9	6204	3	N	223	183	1	8	8	242
03	0	W	6420	-0-	6420	297253	230 249	1 9	5941	3	N	226	369	1	9	8	90
04	0	W	6572	-0-	6572	303825	187 213	1 9	6172	3	N	194	181	1	5	8	98
05	0	W	6711	-0-	6711	310536	197 211	1 9	6303	3	N	192	188	1	5	8	97
06	0	W	6569	-0-	6569	317105	194 200	1 9	6175	3	N	182	176	1	4	8	99

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

*01	0	W	3150	-0-	3150	145974	367 51	1 9	2732	3	N	46	183	1			15
*02	0	W	3599	-0-	3599	149573	344 42	1 9	3213	3	N	38	2	8			51
*03	0	W	6099	-0-	6099	155672	295 40	1 9	5764	3	N	36					87
*04	0	W	6397	-0-	6397	162069	203 28	1 9	6166	3	N	25	1	8			111
*05	0	W	3410	-0-	3410	165479	119 13	1 9	3278	3	N	12					123
*06	0	W	5366	-0-	5366	170845	144 17	1 9	5205	3	N	15					138

HEALY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269434 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7181 - 11745

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33140 03/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	209	1	13826	3	N	1007	1117	1			206
							1108	9									
02	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	144	1	17915	3	N	896	744	1			358
							986	9									
03	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	22479	3	955	9	N	868	1091	1			135
04	19402	X	19402	-0-	-0-	-0-	18633	3	769	9	N	699	746	1			88
05	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	20167	3	688	9	N	625	559	1			154
*06	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	18280	3	748	9	N	680	544	1			290

HEALY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269617 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7127 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17594	-0-	17594	97573	17330	3	264	9	N	240	180	1			151
02	0	W	14624	-0-	14624	112197	7	1	14440	3	N	161	232	1			80
							177	9									
03	0	W	20424	-0-	20424	132621	20159	3	265	9	N	241	185	1			136
04	0	W	12645	-0-	12645	145266	12500	3	145	9	N	132	179	1			89
05	0	W	10803	-0-	10803	156069	10679	3	124	9	N	113					202
06	0	W	10518	-0-	10518	166587	10405	3	113	9	N	103	167	1			138

HEALY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269622 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7275 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33159 02/01/2013

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		24346	-0-	24346	50768	24008	3	338	9	N	307	359	1	1	8	74
02	72043	X	21275	-0-	-50768	-0-	20987	3	288	9	N	262	182	1	1	8	153
03	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	23470	3	297	9	N	270	180	1			243
04	26010	X	22826	-0-	-3184	-0-	22564	3	262	9	N	238	362	1			119
05	26412	X	20820	-0-	-5592	-0-	85	1	20530	3	N	186	183	1			122
							205	9									
06	23550	X	19491	-0-	-4059	-0-	124	1	19152	3	N	195					317
							215	9									

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35594	X	35594	-0-	-0-	-0-	34986	3	608	9	N	553	549	1			54
02	30885	X	30885	-0-	-0-	-0-	5	1	30187	3	N	630	548	1			136
							693	9									
03	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-	33157	3	581	9	N	528	540	1			124
04	44130	X	30261	-0-	-13869	-0-	29789	3	472	9	N	429	358	1	55	5	140
05	39742	X	30257	-0-	-9485	-0-	29822	3	435	9	N	395	371	1			164
06	34440	X	28214	-0-	-6226	-0-	27871	3	343	9	N	312	361	1			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34032	X	34032	-0-	-0-	-0-	33607	3	425	9	N	386	361	1			97
02	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	35	1	27646	3	N	253	182	1			168
							278	9									
03	28130	X	28130	-0-	-0-	-0-	27827	3	303	9	N	275	369	1			74
04	44160	X	25702	-0-	-18458	-0-	25441	3	261	9	N	237	183	1			128
05	37169	X	23227	-0-	-13942	-0-	23053	3	174	9	N	158	191	1			95
06	32940	X	23330	-0-	-9610	-0-	23118	3	212	9	N	193	181	1			107

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11341	3	57	9	N	52					128
02	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10398	3	54	9	N	49	1	8			176
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11037	3	55	9	N	50	187	1	1	8	38
04	12420	X	10743	-0-	-1677	-0-	10695	3	48	9	N	44	1	8			81
05	12183	X	10382	-0-	-1801	-0-	10349	3	33	9	N	30					111
06	11190	X	10514	-0-	-676	-0-	10471	3	43	9	N	39	1	8			149

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14857	3	74	9	N	67	184	1			59
02	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	13973	3	53	9	N	48	2	8			105
03	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16887	3	68	9	N	62	2	8			165
04	17550	X	14019	-0-	-3531	-0-	13968	3	51	9	N	46	172	1	1	8	38
05	16616	X	12268	-0-	-4348	-0-	12226	3	42	9	N	38	1	8			75
06	16410	X	12772	-0-	-3638	-0-	12730	3	42	9	N	38	1	8			112

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	15905	3	235	9	N	214	178	1			174
02	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13648	3	204	9	N	185	178	1	8	8	173
03	4123	X	2628	-0-	-1495	-0-	198	1	2338	3	N	84	178	1	5	8	74
							92	9									
04	15630	X	7944	-0-	-7686	-0-	598	1	7159	3	N	170	179	1	6	8	59
							187	9									
05	16151	X	8151	-0-	-8000	-0-	620	1	7357	3	N	158	178	1	5	8	34
							174	9									
06	15630	X	7751	-0-	-7879	-0-	600	1	6980	3	N	155	174	1	5	8	10
							171	9									

MELVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269814 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7065 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	%	2881	-0-	2881	83153	183	1	1268	3	N	334	369	1			127
							1063	4	367	9							
01	0	%	2883	-0-	2883	86036	2533	3	350	9	N	318	176	1			269
02	0	%	1308	-0-	1308	87344	18	1	1140	3	N	136	189	1			216
							150	9									
03	0	%	9244	-0-	9244	96588	8736	3	508	9	N	462	552	1			126
04	0	%	7650	-0-	7650	104238	7207	3	443	9	N	403	374	1			155
05	0	%	6096	-0-	6096	110334	5727	3	369	9	N	335	370	1			120
06	0	%	5143	-0-	5143	115477	4837	3	306	9	N	278					398

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33257 09/26/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269851 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6970 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33139 09/14/2014

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269868 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8568 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33141 09/12/2014

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42058	X	42058	-0-	-0-	-0-	41502	3	556	9	N	505	555	1			140
02	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	34242	3	418	9	N	380	369	1	3	8	148
03	35673	X	35673	-0-	-0-	-0-	35263	3	410	9	N	373	365	1	3	8	153
04	53220	X	31870	-0-	-21350	-0-	31548	3	322	9	N	293	179	1	1	8	266
05	48546	X	28340	-0-	-20206	-0-	28064	3	276	9	N	251	383	1	1	8	133
06	40710	X	29205	-0-	-11505	-0-	28951	3	254	9	N	231	186	1	1	8	177

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269871 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33158 06/19/2013

ZORA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269874 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8578 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33158 11/27/2014

WASHINGTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269884 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7412 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33171 01/22/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	409 210	1 9	18557	3	N	191	173	1			189
02	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	182 149	1 9	15092	3	N	135	170	1			154
03	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	234 127	1 9	12147	3	N	115	177	1			92
04	26400	X	10462	-0-	-15938	-0-	275 99	1 9	10088	3	N	90					182
05	19189	X	16767	-0-	-2422	-0-	490 140	1 9	16137	3	N	127	169	1			140
06	18570	X	17776	-0-	-794	-0-	264 120	1 9	17392	3	N	109					249

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	455 246	1 9	9454	3	N	224	184	1			194
02	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	367 207	1 9	9725	3	N	188	178	1			204
03	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	14842	3	268	9	N	244	359	1	1	8	88
04	17130	X	13641	-0-	-3489	-0-	13408	3	233	9	N	212	182	1			118
05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13018	3	217	9	N	197	180	1			135
06	14610	X	12724	-0-	-1886	-0-	12557	3	167	9	N	152	180	1			107

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	506	-0-	-10220	-0-	500	1	6	9	N	5					48
02	7786	X	2103	-0-	-5683	-0-	805 19	1 9	1279	3	N	17	1	8			64
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	357 51	1 9	13698	3	N	46	1	8			109
04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	595 25	1 9	10426	3	N	23					132
05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	341 25	1 9	9299	3	N	23	93	1			62
*06	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	291 22	1 9	11084	3	N	20					82

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	89 65	1 9	13869	3	N	59					174
02	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	14982	3	74	9	N	67	183	1			58
03	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14524	3	65	9	N	59					117
04	19260	X	13223	-0-	-6037	-0-	13175	3	48	9	N	44	117	1			44
05	18786	X	5194	-0-	-13592	-0-	348 23	1 9	4823	3	N	21					65
06	16140	X	11626	-0-	-4514	-0-	158 31	1 9	11437	3	N	28	62	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	315	1	14850	3	N	77	183	1			24
							85	9									
02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	294	1	11580	3	N	51	1	8			74
							56	9									
03	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	303	1	12860	3	N	64	1	8			137
							70	9									
04	18900	X	13012	-0-	-5888	-0-	93	1	12852	3	N	61	1	8			197
							67	9									
05	17267	X	13167	-0-	-4100	-0-	13123	3	44	9	N	40	182	1	1	8	54
06	14760	X	12729	-0-	-2031	-0-	12673	3	56	9	N	51	1	8			104

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

01	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	19005	3	145	9	N	132	182	1			48
02	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16848	3	139	9	N	126	2	8			172
03	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17486	3	132	9	N	120	183	1	3	8	106
04	20040	X	16116	-0-	-3924	-0-	16016	3	100	9	N	91	2	8			195
05	19716	X	15863	-0-	-3853	-0-	15798	3	65	9	N	59	185	1	1	8	68
06	18540	X	15997	-0-	-2543	-0-	15924	3	73	9	N	66	1	8			133

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

01	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21830	3	135	9	N	123	180	1			76
02	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	19932	3	119	9	N	108	1	8			183
03	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	20905	3	111	9	N	101	179	1	2	8	103
04	22770	X	20125	-0-	-2645	-0-	20015	3	110	9	N	100	182	1	1	8	20
05	22196	X	18686	-0-	-3510	-0-	18619	3	67	9	N	61	1	8			80
06	21480	X	18384	-0-	-3096	-0-	18327	3	57	9	N	52	1	8			131

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

01	DLQ G-10		10982	-0-	10982	22921	271	1	10424	3	N	261	362	1			130
							287	9									
02	31969	X	9048	-0-	-22921	-0-	214	1	8583	3	N	228	180	1	8	8	170
							251	9									
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	317	1	9133	3	N	260	362	1	9	8	59
							286	9									
04	12660	X	9046	-0-	-3614	-0-	501	1	8310	3	N	214	178	1	4	8	91
							235	9									
05	11935	X	7814	-0-	-4121	-0-	620	1	6965	3	N	208	179	1	4	8	116
							229	9									
06	10620	X	7108	-0-	-3512	-0-	598	1	6264	3	N	224	178	1	6	8	156
							246	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

01	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	361	1	11956	3	N	137	171	1			105
							151	9									
02	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	324	1	10106	3	N	96					201
							106	9									
03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	350	1	10897	3	N	91	177	1			115
							100	9									
04	14910	X	11434	-0-	-3476	-0-	322	1	11012	3	N	91	178	1			28
							100	9									
05	14539	X	13043	-0-	-1496	-0-	231	1	12689	3	N	112					140
							123	9									
06	12060	X	10938	-0-	-1122	-0-	161	1	10703	3	N	67					207
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	6118	-0-	-4484	-0-	475	1	5555	3	N	80	174	1			31
							88	9									
02	11480	X	6171	-0-	-5309	-0-	427	1	5667	3	N	70					101
							77	9									
03	12710	X	5238	-0-	-7472	-0-	476	1	4676	3	N	78					179
							86	9									
04	12300	X	3059	-0-	-9241	-0-	477	1	2540	3	N	38	172	1			45
							42	9									
05	12710	X	605	-0-	-12105	-0-	605	1			N	-0-					45
06	12300	X	747	-0-	-11553	-0-	614	1	133	3	N	-0-					45

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

01	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	3	1	14853	3	N	110					173
							121	9									
02	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12318	3	78	9	N	71	181	1			63
03	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13278	3	85	9	N	77					140
04	14820	X	13958	-0-	-862	-0-	13873	3	85	9	N	77	183	1			34
05	15314	X	13618	-0-	-1696	-0-	13560	3	58	9	N	53					87
*06	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	15033	3	77	9	N	70					157

TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2015

TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2015

EVANS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270370 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7126 - 11115

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					-0-
06	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270371 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013 - RECLASSED TO 09-33193

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

01	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13381	3	96	9	N	87					157
02	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11557	3	78	9	N	71	180	1	2	8	46
03	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12259	3	91	9	N	83	3	8			126
04	13980	X	11571	-0-	-2409	-0-	11507	3	64	9	N	58	1	8			183
05	13764	X	11557	-0-	-2207	-0-	11490	3	67	9	N	61	182	1	1	8	61
06	13050	X	10802	-0-	-2248	-0-	10737	3	65	9	N	59	1	8			119

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

01	33511	X	18055	-0-	-15456	-0-	17781	3	274	9	N	249	362	1			34
02	18060	X	16519	-0-	-1541	-0-	16284	3	235	9	N	214					248
03	19995	X	17869	-0-	-2126	-0-	17623	3	246	9	N	224	364	1			108
04	19350	X	16895	-0-	-2455	-0-	16651	3	244	9	N	222	180	1			150
05	19065	X	16790	-0-	-2275	-0-	16570	3	220	9	N	200	190	1			160
06	17700	X	15398	-0-	-2302	-0-	15203	3	195	9	N	177	177	1			160

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

01	31000	X	15080	-0-	-15920	-0-	14975	3	105	9	N	95	179	1			114
02	15960	X	13647	-0-	-2313	-0-	13567	3	80	9	N	73					187
03	17670	X	14446	-0-	-3224	-0-	14378	3	68	9	N	62					249
04	17100	X	13530	-0-	-3570	-0-	13475	3	55	9	N	50	180	1			119
05	17670	X	12038	-0-	-5632	-0-	11985	3	53	9	N	48					167
06	17100	X	12250	-0-	-4850	-0-	12195	3	55	9	N	50					217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	16445	-0-	-4697	-0-	16323	3	122	9	N	111	182	1			152
02	18838	X	14891	-0-	-3947	-0-	14794	3	97	9	N	88					240
03	19809	X	16377	-0-	-3432	-0-	16280	3	97	9	N	88	183	1			145
04	18540	X	15939	-0-	-2601	-0-	15856	3	83	9	N	75					220
05	17980	X	13403	-0-	-4577	-0-	551	1	12783	3	N	63	188	1			95
							69	9									
06	15960	X	15559	-0-	-401	-0-	15491	3	68	9	N	62					157

BURKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270388 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7603 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2013

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270394 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2015

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270395 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2015

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16361	-0-	16361	32312	95	1	15999	3	N	243	180	1			198
							267	9									
02	46500	X	14188	-0-	-32312	-0-	201	1	13777	3	N	191	180	1			209
							210	9									
03	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	554	1	12116	3	N	165	182	1			192
							182	9									
04	16920	X	10633	-0-	-6287	-0-	598	1	9870	3	N	150	184	1			158
							165	9									
05	16368	X	10082	-0-	-6286	-0-	620	1	9311	3	N	137	192	1			103
							151	9									
06	15840	X	9680	-0-	-6160	-0-	583	1	8910	3	N	170	186	1			87
							187	9									

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19426	3	112	9	N	102					174
02	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17611	3	110	9	N	100	182	1			92
03	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	18978	3	145	9	N	132	180	1			44
04	21000	X	17837	-0-	-3163	-0-	17748	3	89	9	N	81					125
05	20956	X	17257	-0-	-3699	-0-	17181	3	76	9	N	69					194
06	18990	X	17208	-0-	-1782	-0-	17129	3	79	9	N	72	174	1			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28157	X	14287	-0-	-13870	-0-	706	1	13489	3	N	84	184	1			57
							92	9									
02	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	618	1	11729	3	N	65					122
							72	9									
03	14198	X	13621	-0-	-577	-0-	693	1	12848	3	N	73	183	1			12
							80	9									
04	13830	X	12764	-0-	-1066	-0-	636	1	12070	3	N	53					65
							58	9									
05	14291	X	12292	-0-	-1999	-0-	645	1	11606	3	N	37					102
							41	9									
06	13830	X	12171	-0-	-1659	-0-	449	1	11681	3	N	37					139
							41	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	727	1	12689	3	N	68					193
							75	9									
02	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	554	1	11464	3	N	62	180	1			75
							68	9									
03	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	561	1	11758	3	N	54					129
							59	9									
04	9870	X	9658	-0-	-212	-0-	121	1	9496	3	N	37					166
							41	9									
05	10199	X	10039	-0-	-160	-0-	10002	3	37	9	N	34					200
*06	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10497	3	43	9	N	39					239

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	554	1	7123	3	N	28					181
							31	9									
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	482	1	7801	3	N	36	1	8			216
							40	9									
03	12648	X	12561	-0-	-87	-0-	570	1	11945	3	N	42	180	1	1	8	77
							46	9									
04	14250	X	13192	-0-	-1058	-0-	13149	3	43	9	N	39	1	8			115
05	14725	X	9806	-0-	-4919	-0-	9780	3	26	9	N	24					139
06	12150	X	10774	-0-	-1376	-0-	10744	3	30	9	N	27					166

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	2562	3	100	9	N	91	181	1			32
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2896	3	97	9	N	88	1	8			119
03	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2651	3	108	9	N	98	179	1	2	8	36
04	2910	X	2585	-0-	-325	-0-	2494	3	91	9	N	83	1	8			118
05	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	2810	3	85	9	N	77	1	8			194
06	3210	X	2518	-0-	-692	-0-	2440	3	78	9	N	71	176	1	1	8	88

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22242	X	12183	-0-	-10059	-0-	12106	3	77	9	N	70					95
02	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11880	3	43	9	N	39					134
03	12772	X	12652	-0-	-120	-0-	12573	3	79	9	N	72	180	1			26
04	12480	X	11246	-0-	-1234	-0-	11191	3	55	9	N	50					76
05	13206	X	7445	-0-	-5761	-0-	7421	3	24	9	N	22					98
06	12780	X	12707	-0-	-73	-0-	12677	3	30	9	N	27					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30792	X	14768	-0-	-16024	-0-	14652	3	116	9	N	105					185
02	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13350	3	101	9	N	92	183	1			94
03	16337	X	15003	-0-	-1334	-0-	14894	3	109	9	N	99	1	8			192
04	15510	X	15098	-0-	-412	-0-	15009	3	89	9	N	81	182	1	1	8	90
05	16027	X	10570	-0-	-5457	-0-	10492	3	78	9	N	71	78	1			83
*06	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14790	3	77	9	N	70					153

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

01	21228	X	10343	-0-	-10885	-0-	9970	3	373	9	N	339	358	1			194
02	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9117	3	339	9	N	308	182	1			320
03	10850	X	10680	-0-	-170	-0-	10286	3	394	9	N	358	541	1			137
04	10560	X	10295	-0-	-265	-0-	9947	3	348	9	N	316	356	1			97
05	10881	X	4176	-0-	-6705	-0-	4042	3	134	9	N	122					219
06	10350	X	5554	-0-	-4796	-0-	13	1	5519	3	N	20	178	1			61
							22	9									

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

01	29613	X	14969	-0-	-14644	-0-	14878	3	91	9	N	83					166
02	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13449	3	64	9	N	58	180	1			44
03	15159	X	14521	-0-	-638	-0-	14451	3	70	9	N	64					108
04	14670	X	13635	-0-	-1035	-0-	13579	3	56	9	N	51	31	1			128
05	14973	X	9530	-0-	-5443	-0-	9506	3	24	9	N	22	104	1			46
*06	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15635	3	32	9	N	29					75

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

01	4298	X	1755	-0-	-2543	-0-	416	1	1286	3	N	48	185	1	1	8	47
							53	9									
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	393	1	1805	3	N	66	1	8			112
							73	9									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	404	1	3085	3	N	78	1	8			189
							86	9									
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	413	1	2469	3	N	46	179	1	1	8	55
							51	9									
05	2542	X	1735	-0-	-807	-0-	348	1	1348	3	N	35					90
							39	9									
06	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	433	1	2403	3	N	50	1	8			139
							55	9									

FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 270643 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6420 - 9787

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

01	82	X	9	-0-	-73	-0-	9	3			N	-0-					6
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					6
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					6
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					6
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	734	-0-	-703	-0-	98	1	504	3	N	120	179	1			73
							132	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	100	1	434	3	N	97					170
							107	9									
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	209	1	362	3	N	108	174	1			104
							119	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	202	1	588	3	N	105					209
							116	9									
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	8	1	579	3	N	85	168	1			126
							94	9									
06	660	N	230	-0-	-430	-0-	60	1	94	3	N	69					195
							76	9									

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23437	X	11803	-0-	-11634	-0-	11763	3	40	9	N	36					90
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10373	3	65	9	N	59					149
03	12245	X	11361	-0-	-884	-0-	11303	3	58	9	N	53	179	1			23
04	11640	X	10578	-0-	-1062	-0-	10550	3	28	9	N	25					48
05	11811	X	9191	-0-	-2620	-0-	9166	3	25	9	N	23					71
06	11430	X	10425	-0-	-1005	-0-	10404	3	21	9	N	19					90

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	735	1	46	9	N	42					125
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	654	1	29	9	N	26					151
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	807	1	18	9	N	16					167
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	683	1	12	9	N	11					178
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	422	1	176	3	N	15					193
							17	9									
06	810	N	562	-0-	-248	-0-	339	1	209	3	N	13					206
							14	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10921	X	5643	-0-	-5278	-0-	592	1	4996	3	N	50	180	1			25
							55	9									
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	512	1	4384	3	N	42					67
							46	9									
03	5983	X	5461	-0-	-522	-0-	574	1	4831	3	N	51	1	8			117
							56	9									
04	5790	X	4810	-0-	-980	-0-	537	1	4234	3	N	35					152
							39	9									
05	5642	X	5260	-0-	-382	-0-	598	1	4619	3	N	39					191
							43	9									
06	5460	X	4795	-0-	-665	-0-	332	1	4433	3	N	27	178	1			40
							30	9									

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3275	-0-	3275	7019	3173	3	102	9	N	93	184	1			155
02	10067	X	3048	-0-	-7019	-0-	2939	3	109	9	N	99					254
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3152	3	131	9	N	119	184	1			189
04	5040	X	3318	-0-	-1722	-0-	3213	3	105	9	N	95	171	1			113
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	48	1	3792	3	N	114	1	8			226
							125	9									
*06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	90	1	4046	3	N	113	184	1			155
							124	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7740	-0-	7740	15557	7585	3	155	9	N	141	177	1			69
02	22811	X	7254	-0-	-15557	-0-	7105	3	149	9	N	135					204
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7754	3	153	9	N	139	184	1			159
04	7680	X	7446	-0-	-234	-0-	7300	3	146	9	N	133	182	1	1	8	109
05	8029	X	7179	-0-	-850	-0-	7054	3	125	9	N	114					223
06	7770	X	7344	-0-	-426	-0-	7244	3	100	9	N	91	179	1			135

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

01	13997	X	7131	-0-	-6866	-0-	186	1	6877	3	N	62	179	1			49
							68	9									
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	42	1	7192	3	N	53	4	8			98
							58	9									
03	8525	X	926	-0-	-7599	-0-	259	1	648	3	N	17	1	8			114
							19	9									
04	8250	X	3091	-0-	-5159	-0-	168	1	2903	3	N	18	1	8			131
							20	9									
05	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	104	1	9986	3	N	61	2	8			190
							67	9									
06	7800	X	3974	-0-	-3826	-0-	160	1	3806	3	N	7	175	1	1	8	21
							8	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

01	11160	X	7423	-0-	-3737	-0-	434	1	6933	3	N	51					132
							56	9									
02	9464	X	5910	-0-	-3554	-0-	480	1	5376	3	N	49	8	8			173
							54	9									
03	8525	X	7464	-0-	-1061	-0-	313	1	7109	3	N	38	12	8			199
							42	9									
04	8250	X	7722	-0-	-528	-0-	337	1	7339	3	N	42	180	1	7	8	54
							46	9									
05	8525	X	5791	-0-	-2734	-0-	513	1	5241	3	N	34	5	8			83
							37	9									
06	7230	X	4675	-0-	-2555	-0-	422	1	4223	3	N	27	6	8			104
							30	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

01	40430	X	19483	-0-	-20947	-0-	360	1	18972	3	N	137	181	1			71
							151	9									
02	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	427	1	16376	3	N	88					159
							97	9									
03	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	484	1	16550	3	N	67					226
							74	9									
04	20280	X	16713	-0-	-3567	-0-	337	1	16307	3	N	63	174	1			115
							69	9									
05	20956	X	16791	-0-	-4165	-0-	16706	3	85	9	N	77					192
06	18840	X	16372	-0-	-2468	-0-	16332	3	40	9	N	36					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9301	X	5277	-0-	-4024	-0-	662	1	4483	3	N	120	163	1			54
							132	9									
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	583	1	2781	3	N	91	1	8			144
							100	9									
03	6510	X	4263	-0-	-2247	-0-	680	1	3486	3	N	88	172	1	2	8	58
							97	9									
04	6000	X	4440	-0-	-1560	-0-	678	1	3660	3	N	93	2	8			149
							102	9									
05	5270	X	4573	-0-	-697	-0-	709	1	3765	3	N	90	164	1	1	8	74
							99	9									
06	5100	X	4487	-0-	-613	-0-	684	1	3673	3	N	118	1	8			191
							130	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4456	-0-	-163	-0-	4359	3	97	9	N	88	183	1			37
02	4172	X	3942	-0-	-230	-0-	3876	3	66	9	N	60					97
03	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	3696	3	55	9	N	50					147
04	4440	X	3893	-0-	-547	-0-	3803	3	90	9	N	82	179	1			50
05	4557	X	3328	-0-	-1229	-0-	3258	3	70	9	N	64					114
06	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	4034	3	83	9	N	75					189

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14674	X	6415	-0-	-8259	-0-	261	1	6096	3	N	53					188
							58	9									
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	279	1	6455	3	N	54	181	1	1	8	60
							59	9									
03	10354	X	7185	-0-	-3169	-0-	290	1	6836	3	N	54	2	8			112
							59	9									
04	9600	X	8152	-0-	-1448	-0-	247	1	7858	3	N	43	1	8			154
							47	9									
05	8246	X	5691	-0-	-2555	-0-	198	1	5462	3	N	28	1	8			181
							31	9									
*06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	123	1	7221	3	N	31	171	1	1	8	40
							34	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23075	X	11712	-0-	-11363	-0-	11634	3	78	9	N	71					183
02	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10317	3	64	9	N	58	181	1			60
03	11377	X	11145	-0-	-232	-0-	11071	3	74	9	N	67					127
04	11310	X	10824	-0-	-486	-0-	10765	3	59	9	N	54					181
05	11687	X	7826	-0-	-3861	-0-	7804	3	22	9	N	20	175	1			26
*06	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12160	3	39	9	N	35					61

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9873	X	4985	-0-	-4888	-0-	244	1	4547	3	N	176	173	1			227
							194	9									
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	229	1	3939	3	N	152	184	1			195
							167	9									
03	4898	X	4841	-0-	-57	-0-	245	1	4430	3	N	151	180	1	1	8	165
							166	9									
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	239	1	4649	3	N	144	182	1	1	8	126
							158	9									
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	235	1	4839	3	N	155	187	1	1	8	93
							171	9									
*06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	190	1	5047	3	N	232	183	1			142
							255	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11038	X	5347	-0-	-5691	-0-	155 305	1 9	4887	3	N	277	369	1			46
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	135 287	1 9	4812	3	N	261	182	1			125
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	148 333	1 9	5405	3	N	303	365	1	1	8	62
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	150 315	1 9	5325	3	N	286	183	1	1	8	164
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	167 308	1 9	5534	3	N	280	377	1	1	8	66
*06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	200 282	1 9	5386	3	N	256	187	1			135

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

01	1864	X	631	-0-	-1233	-0-	617	1	14	9	N	13	177	1			31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					31
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

01	17396	X	8976	-0-	-8420	-0-	281 102	1 9	8593	3	N	93					153
02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	800 75	1 9	7141	3	N	68					221
03	8587	X	8534	-0-	-53	-0-	897 62	1 9	7575	3	N	56	170	1			107
04	8700	X	7535	-0-	-1165	-0-	867 63	1 9	6605	3	N	57					164
05	8990	X	7734	-0-	-1256	-0-	877 48	1 9	6809	3	N	44					208
06	8700	X	7453	-0-	-1247	-0-	868 50	1 9	6535	3	N	45	171	1			82

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

01	DLQ G-10		7752	-0-	7752	15249	274 112	1 9	7366	3	N	102					184
02	22137	X	6888	-0-	-15249	-0-	241 79	1 9	6568	3	N	72	173	1			83
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	273 97	1 9	7461	3	N	88					171
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	243 90	1 9	7604	3	N	82	171	1			82
05	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	243 87	1 9	7795	3	N	79					161
06	7500	X	1668	-0-	-5832	-0-	365 12	1 9	1291	3	N	11					172

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

01	23551	X	11662	-0-	-11889	-0-	11645	3	17	9	N	15					156
02	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10376	3	13	9	N	12	2	8			166
03	12679	X	11277	-0-	-1402	-0-	11252	3	25	9	N	23	2	8			187
04	11850	X	8625	-0-	-3225	-0-	8612	3	13	9	N	12	1	8			198
05	11904	X	10738	-0-	-1166	-0-	10726	3	12	9	N	11	2	8			207
06	11280	X	11081	-0-	-199	-0-	11079	3	2	9	N	2	2	8			207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20090	X	9893	-0-	-10197	-0-	9860	3	33	9	N	30					44
02	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8843	3	40	9	N	36	5	8			75
03	10819	X	9325	-0-	-1494	-0-	9284	3	41	9	N	37	6	8			106
04	9870	X	9089	-0-	-781	-0-	9057	3	32	9	N	29	4	8			131
05	10199	X	8644	-0-	-1555	-0-	8615	3	29	9	N	26	3	8			154
06	9570	X	9358	-0-	-212	-0-	9333	3	25	9	N	23	4	8			173

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

01	10768	X	5508	-0-	-5260	-0-	32	1	5448	3	N	25					48
							28	9									
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	21	1	4866	3	N	27					75
							30	9									
03	5704	X	5613	-0-	-91	-0-	14	1	5567	3	N	29					104
							32	9									
04	5520	X	4979	-0-	-541	-0-	36	1	4921	3	N	20					124
							22	9									
05	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	38	1	5190	3	N	23					147
							25	9									
06	5430	X	5270	-0-	-160	-0-	32	1	5212	3	N	24					171
							26	9									

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

01	13531	X	5217	-0-	-8314	-0-	5156	3	61	9	N	55					97
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6389	3	66	9	N	60	1	8			156
03	8804	X	8208	-0-	-596	-0-	8117	3	91	9	N	83	183	1	1	8	55
04	8520	X	7778	-0-	-742	-0-	7697	3	81	9	N	74	2	8			127
05	8308	X	6382	-0-	-1926	-0-	6331	3	51	9	N	46	1	8			172
06	7950	X	6150	-0-	-1800	-0-	6087	3	63	9	N	57	182	1			47

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

01	DLQ G-10		5122	-0-	5122	10500	883	1	4042	3	N	179	187	1			165
							197	9									
02	14919	X	4419	-0-	-10500	-0-	808	1	3439	3	N	156	180	1			141
							172	9									
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	871	1	3777	3	N	185					326
							204	9									
04	5730	X	4771	-0-	-959	-0-	874	1	3691	3	N	187	370	1	1	8	142
							206	9									
05	5363	X	4553	-0-	-810	-0-	855	1	3546	3	N	138					280
							152	9									
06	4950	X	4587	-0-	-363	-0-	852	1	3586	3	N	135	186	1			229
							149	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

01	DLQ G-10		7018	-0-	7018	14063	6840	3	178	9	N	162	179	1			39
02	20534	X	6471	-0-	-14063	-0-	6306	3	165	9	N	150					189
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	6942	3	179	9	N	163	182	1			170
04	6900	X	6708	-0-	-192	-0-	6544	3	164	9	N	149	188	1	1	8	130
05	7161	X	6722	-0-	-439	-0-	6568	3	154	9	N	140					270
06	6930	X	6573	-0-	-357	-0-	6422	3	151	9	N	137	185	1			222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11315	3	26	9	N	24					159
02	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11156	3	48	9	N	44					203
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12792	3	45	9	N	41	172	1			72
04	12360	X	12304	-0-	-56	-0-	12254	3	50	9	N	45					117
05	12772	X	11849	-0-	-923	-0-	11820	3	29	9	N	26					143
06	12360	X	11588	-0-	-772	-0-	11549	3	39	9	N	35					178

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2174	-0-	2174	11136	287	1	1865	3	N	20					82
							22	9									
02	13453	X	2317	-0-	-11136	-0-	299	1	1961	3	N	52					134
							57	9									
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	319	1	7808	3	N	91	176	1			49
							100	9									
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	234	1	8841	3	N	68					117
							75	9									
05	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	189	1	10206	3	N	71					188
							78	9									
*06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10215	3	81	9	N	74	167	1			95

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8806	-0-	8806	9085	326	1	8331	3	N	135					222
							149	9									
02	17258	X	8173	-0-	-9085	-0-	241	1	7866	3	N	60	180	1			102
							66	9									
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	301	1	6173	3	N	118					220
							130	9									
04	8520	X	7800	-0-	-720	-0-	366	1	7327	3	N	97	174	1			143
							107	9									
05	8928	X	7233	-0-	-1695	-0-	420	1	6697	3	N	105	174	1			74
							116	9									
06	8640	X	6430	-0-	-2210	-0-	581	1	5755	3	N	85					159
							94	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14279	-0-	14279	28611	14194	3	85	9	N	77					135
02	41039	X	12428	-0-	-28611	-0-	12315	3	113	9	N	103	183	1			55
03	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	14229	3	127	9	N	115	1	8			169
04	13860	X	13336	-0-	-524	-0-	13236	3	100	9	N	91	178	1	1	8	81
05	14322	X	13323	-0-	-999	-0-	13229	3	94	9	N	85					166
06	13890	X	12713	-0-	-1177	-0-	12617	3	96	9	N	87	175	1			78

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2627	-0-	-814	-0-	616	1	1912	3	N	90	174	1	1	8	34
							99	9									
02	3276	X	2349	-0-	-927	-0-	546	1	1726	3	N	70	1	8			103
							77	9									
03	3627	X	671	-0-	-2956	-0-	625	1	46	9	N	42	1	8			144
04	3510	X	586	-0-	-2924	-0-	539	1	47	9	N	43	165	1	4	8	18
05	3100	X	365	-0-	-2735	-0-	306	1	11	3	N	44	2	8			60
							48	9									
06	2550	X	337	-0-	-2213	-0-	303	1	34	9	N	31					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270989 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33124 08/30/2014

MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

01	SHUT IN		1857	-0-	1857	84414	450	1	1066	3	N	310	365	1			222
							341	9									
02	0	W	7160	-0-	7160	91574	42	1	6429	3	N	626	564	1			284
							689	9									
03	0	W	417	-0-	417	91991	41	1	214	3	N	147	187	1			244
							162	9									
04	0	W	6718	-0-	6718	98709	599	1	5371	3	N	680	561	1			363
							748	9									
05	0	W	5195	-0-	5195	103904	401	1	4231	3	N	512	559	1			316
							563	9									
06	0	W	4937	-0-	4937	108841	600	1	3874	3	N	421	376	1			361
							463	9									

HAYDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270991 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7380 - 11235

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33123 03/12/2013

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

01	DLQ G-10		497	-0-	497	510	392	1	37	3	N	62					81
							68	9									
02	2815	X	2305	-0-	-510	-0-	714	1	1368	3	N	203	175	1			109
							223	9									
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	771	1	1527	3	N	185	179	1	1	8	114
							204	9									
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	782	1	1458	3	N	164	186	1	1	8	91
							180	9									
05	1147	N	953	-0-	-194	-0-	700	1	145	3	N	98	169	1			20
							108	9									
*06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2410	3	136	9	N	124					144

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

01	7130	X	6468	-0-	-662	-0-	673	1	5396	3	N	363	359	1			157
							399	9									
02	6440	X	4507	-0-	-1933	-0-	651	1	3495	3	N	328	353	1			132
							361	9									
03	7130	X	5093	-0-	-2037	-0-	747	1	3973	3	N	339	349	1			122
							373	9									
04	6270	X	5095	-0-	-1175	-0-	688	1	4053	3	N	322	357	1			87
							354	9									
05	6479	X	3711	-0-	-2768	-0-	725	1	2722	3	N	240	180	1			147
							264	9									
06	6270	X	2213	-0-	-4057	-0-	2002	3	211	9	N	192	177	1			162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYDEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270995 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7356 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33124 06/16/2014

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270998 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7070 - 11374

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33126 03/23/2014

KATIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270999 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9021 - 12920

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33172 04/10/2014

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

01	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9544	3	296	9	N	269	173	1			187
02	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12228	3	608	9	N	553	517	1			223
03	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	14534	3	564	9	N	513	516	1	1	8	219
04	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13307	3	433	9	N	394	354	1			259
05	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13431	3	410	9	N	373	527	1			105
*06	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13650	3	374	9	N	340	343	1			102

KATIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271003 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8762 - 12604

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33107 06/11/2014

MCCARTNEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271004 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7392 - 11641

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33125 06/16/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUTNAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271005 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6916 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33192 10/30/2014

PUTNAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271006 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7063 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271007 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6783 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271009 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7091 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33138 10/06/2014

EVANS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271011 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7216 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271017 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271018 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7053 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		7161	-0-	7161	46312	334	1	6490	3	N	306	182	1			223
							337	9									
02	0	W	3230	-0-	3230	49542	522	1	2519	3	N	172	186	1			209
							189	9									
03	0	W	4275	-0-	4275	53817	592	1	3438	3	N	223	181	1			251
							245	9									
04	0	W	8978	-0-	8978	62795	497	1	8180	3	N	274	361	1			164
							301	9									
05	72224	X	9429	-0-	-62795	-0-	618	1	8548	3	N	239	180	1			223
							263	9									
*06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	561	1	8344	3	N	205	178	1			250
							226	9									

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

01	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	15601	3	31	9	N	28	110	1			39
02	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	13988	3	30	9	N	27					66
03	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15172	3	28	9	N	25					91
04	18150	X	14951	-0-	-3199	-0-	14926	3	25	9	N	23					114
05	17887	X	15238	-0-	-2649	-0-	15216	3	22	9	N	20					134
06	15120	X	14239	-0-	-881	-0-	14214	3	25	9	N	23					157

BENSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271020 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7090 - 10775

01	SHUT IN		8586	-0-	8586	76802	15	1	7986	3	N	532	537	1			258
							585	9									
02	0	W	9803	-0-	9803	86605	9305	3	498	9	N	453	361	1			350
03	0	W	7646	-0-	7646	94251	7244	3	402	9	N	365	542	1			173
04	0	W	9430	-0-	9430	103681	9050	3	380	9	N	345	176	1			342
05	0	W	9527	-0-	9527	113208	9183	3	344	9	N	313	357	1			298
06	0	W	9265	-0-	9265	122473	20	1	8916	3	N	299	357	1			240
							329	9									

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

01	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14567	3	62	9	N	56	75	1			121
02	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12103	3	40	9	N	36					157
03	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12169	3	33	9	N	30					187
04	15000	X	11025	-0-	-3975	-0-	11003	3	22	9	N	20	175	1			32
05	15345	X	10988	-0-	-4357	-0-	10959	3	29	9	N	26					58
06	14160	X	10118	-0-	-4042	-0-	10093	3	25	9	N	23					81

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7406 - 11590

01	SHUT IN		16596	-0-	16596	149036	577	1	15458	3	N	510	380	1			243
							561	9									
02	0	W	12821	-0-	12821	161857	524	1	11881	3	N	378	550	1			71
							416	9									
03	0	W	8913	-0-	8913	170770	510	1	8092	3	N	283	191	1			163
							311	9									
04	0	W	8993	-0-	8993	179763	383	1	8322	3	N	262	180	1			245
							288	9									
05	0	W	8785	-0-	8785	188548	373	1	8162	3	N	227	353	1			119
							250	9									
06	0	W	6933	-0-	6933	195481	341	1	6398	3	N	176	187	1			108
							194	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		7339	-0-	7339	118434	7122	3	217	9	N	197	186	1			126
02	0	W	13767	-0-	13767	132201	13496	3	271	9	N	246	190	1			182
03	0	W	16116	-0-	16116	148317	1	1	15804	3	N	283	361	1			104
							311	9									
04	0	W	13987	-0-	13987	162304	13756	3	231	9	N	210	187	1			127
05	0	W	13815	-0-	13815	176119	13613	3	202	9	N	184	176	1			135
06	0	W	16251	-0-	16251	192370	8	1	16025	3	N	198	181	1			152
							218	9									

FENNEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271024 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7551 - 12380

01	SHUT IN		3574	-0-	3574	69415	565	1	2529	3	N	436	545	1			28
							480	9									
02	0	W	3441	-0-	3441	72856	499	1	2603	3	N	308	187	1			149
							339	9									
03	0	W	6629	-0-	6629	79485	558	1	5723	3	N	316	367	1	1	8	97
							348	9									
04	0	W	6671	-0-	6671	86156	275	1	6080	3	N	287	365	1	1	8	18
							316	9									
05	91059	X	4903	-0-	-86156	-0-	246	1	4414	3	N	221	177	1	1	8	61
							243	9									
*06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	276	1	3993	3	N	207	179	1			89
							228	9									

FENNEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271025 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7498 - 12367

01	SHUT IN		3784	-0-	3784	70188	543	1	2552	3	N	626	729	1			104
							689	9									
02	0	W	3571	-0-	3571	73759	494	1	2585	3	N	447	365	1			186
							492	9									
03	0	W	6922	-0-	6922	80681	541	1	5830	3	N	501	542	1	1	8	144
							551	9									
04	0	W	8351	-0-	8351	89032	268	1	7615	3	N	425	539	1	2	8	28
							468	9									
05	94029	X	4997	-0-	-89032	-0-	296	1	4350	3	N	319	179	1	1	8	167
							351	9									
*06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	260	1	4241	3	N	320	352	1			135
							352	9									

FENNEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271026 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7649 - 11908

01	SHUT IN		3971	-0-	3971	66485	566	1	2402	3	N	912	906	1	2	8	151
							1003	9									
02	0	W	3502	-0-	3502	69987	513	1	2338	3	N	592	538	1	1	8	204
							651	9									
03	0	W	5182	-0-	5182	75169	565	1	3918	3	N	635	719	1	1	8	119
							699	9									
04	0	W	7313	-0-	7313	82482	279	1	6390	3	N	585	533	1	2	8	169
							644	9									
05	88256	X	5774	-0-	-82482	-0-	295	1	4961	3	N	471	535	1	1	8	104
							518	9									
*06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	270	1	4970	3	N	408	344	1			168
							449	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14815	3	152	9	N	138					181
02	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	12914	3	123	9	N	112	172	1			121
03	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	99	1	12092	3	N	119	183	1			57
							131	9									
04	15300	X	10033	-0-	-5267	-0-	273	1	9643	3	N	106	67	1			96
							117	9									
05	14973	X	13196	-0-	-1777	-0-	13082	3	114	9	N	104	90	1			110
06	14490	X	6167	-0-	-8323	-0-	338	1	5790	3	N	35	117	1			28
							39	9									

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12680	3	75	9	N	68	179	1			41
02	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11254	3	76	9	N	69	2	8			108
03	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12115	3	68	9	N	62	2	8			168
04	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11630	3	51	9	N	46	192	1	1	8	21
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11767	3	52	9	N	47	1	8			67
*06	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	10979	3	46	9	N	42	1	8			108

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3096	-0-	-3445	-0-	628	1	2433	3	N	32					197
							35	9									
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	458	1	2923	3	N	25					222
							28	9									
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	620	1	3015	3	N	64	167	1			119
							70	9									
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	418	1	4290	3	N	53					172
							58	9									
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	609	1	3934	3	N	18					190
							20	9									
*06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	600	1	3358	3	N	30					220
							33	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	X	503	-0-	-460	-0-	385	1	118	9	N	107	177	1			49
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	318	1	109	3	N	91					140
							100	9									
03	1550	X	1027	-0-	-523	-0-	319	1	575	3	N	121	178	1			83
							133	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	310	1	563	3	N	95					178
							105	9									
05	589	N	361	-0-	-228	-0-	277	1	84	9	N	76	189	1			65
06	990	N	433	-0-	-557	-0-	363	1	70	9	N	64					129

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	14554	-0-	-295	-0-	14455	3	99	9	N	90	184	1			139
02	13160	X	12953	-0-	-207	-0-	12896	3	57	9	N	52					191
03	14570	X	13849	-0-	-721	-0-	13786	3	63	9	N	57	181	1			67
04	14070	X	13268	-0-	-802	-0-	13204	3	64	9	N	58					125
05	14539	X	12878	-0-	-1661	-0-	12813	3	65	9	N	59					184
06	14070	X	13288	-0-	-782	-0-	13265	3	23	9	N	21					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	228	1	6020	3	N	52					126
							57	9									
02	5572	X	5129	-0-	-443	-0-	230	1	4847	3	N	47					173
							52	9									
03	6169	X	5706	-0-	-463	-0-	254	1	5401	3	N	46	179	1			40
							51	9									
04	6090	X	5301	-0-	-789	-0-	254	1	5006	3	N	37					77
							41	9									
05	6293	X	5516	-0-	-777	-0-	234	1	5252	3	N	27					104
							30	9									
06	6090	X	5743	-0-	-347	-0-	197	1	5492	3	N	49					153
							54	9									

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	259	1	755	3	N	91	178	1			90
							100	9									
02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	260	1	877	3	N	79					169
							87	9									
03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	298	1	1587	3	N	101	180	1			90
							111	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	298	1	1431	3	N	65					155
							72	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	271	1	1080	3	N	79	189	1			45
							87	9									
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	310	1	454	3	N	52					97
							57	9									

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28982	X	14982	-0-	-14000	-0-	14891	3	91	9	N	83					158
02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11141	3	103	9	N	94	182	1			70
03	14012	X	12323	-0-	-1689	-0-	12200	3	123	9	N	112					182
04	14490	X	12105	-0-	-2385	-0-	12048	3	57	9	N	52	180	1			54
05	14973	X	11807	-0-	-3166	-0-	11750	3	57	9	N	52					106
06	14490	X	12115	-0-	-2375	-0-	12021	3	94	9	N	85					191

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8274	X	1972	-0-	-6302	-0-	13	1	1950	3	N	8					134
							9	9									
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	2	1	7258	3	N	50					184
							55	9									
03	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	7961	3	100	9	N	91	178	1			97
04	8010	X	7146	-0-	-864	-0-	7088	3	58	9	N	53					150
05	8091	X	7494	-0-	-597	-0-	7439	3	55	9	N	50					200
06	7830	X	7690	-0-	-140	-0-	7600	3	90	9	N	82	177	1			105

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2387	-0-	2387	4917	618	1	1646	3	N	112	1	8			167
							123	9									
02	DLQ G-10		1901	-0-	1901	6818	562	1	1232	3	N	97	171	1	1	8	92
							107	9									
03	7468	X	650	-0-	-6818	-0-	598	1	52	9	N	47	2	8			137
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	538	1	72	9	N	65	163	1	5	8	34
05	2108	N	391	-0-	-1717	-0-	307	1	84	9	N	76	2	8			108
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	308	1	572	3	N	126					234
							139	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1678	-0-	1678	1678	1648	3	30	9	N	27					168
02	600	N	-0-	-0-	-600	1078					N	36					204
03	1078	N	-0-	-0-	-1078	-0-					N	4	183	1			25
04	900	N	6	-0-	-894	-0-	6	3			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	681	3	97	9	N	88					174
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	556	3	83	9	N	75					249
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	648	3	74	9	N	67	167	1			149
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	600	3	85	9	N	77	167	1			59
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	635	3	56	9	N	51					110
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	642	3	80	9	N	73					183

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

01	3042	X	1492	-0-	-1550	-0-	1339	3	153	9	N	139					263
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	756	3	97	9	N	88	173	1			178
03	1550	X	1235	-0-	-315	-0-	1073	3	162	9	N	147	174	1			151
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1435	3	117	9	N	106	173	1			84
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1532	3	141	9	N	128					212
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1451	3	111	9	N	101	175	1			138

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

01	774	X	437	-0-	-337	-0-	353	3	84	9	N	76					174
02	322	X	322	-0-	-0-	-0-	258	3	64	9	N	58					232
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	418	3	109	9	N	99	166	1			165
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	281	3	41	9	N	37					202
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	278	3	40	9	N	36	167	1			71
06	450	N	241	-0-	-209	-0-	241	3			N	-0-					71

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

01	DLQ G-10		17283	-0-	17283	35947	17180	3	103	9	N	94					198
02	DLQ G-10		15033	-0-	15033	50980	14947	3	86	9	N	78	180	1			96
03	66586	X	15606	-0-	-50980	-0-	15523	3	83	9	N	75					171
04	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14333	3	55	9	N	50	178	1			43
05	18662	X	13112	-0-	-5550	-0-	13071	3	41	9	N	37					80
06	16740	X	13064	-0-	-3676	-0-	13019	3	45	9	N	41					121

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

01	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	18280	3	242	9	N	220	178	1			226
02	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	17222	3	200	9	N	182	182	1			226
03	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	18154	3	184	9	N	167	174	1			219
04	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	16998	3	173	9	N	157	180	1			196
05	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15232	3	118	9	N	107	174	1			129
*06	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15796	3	149	9	N	135	175	1			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KATIE B UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272176 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8071 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33107 08/10/2014

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

01	DLQ G-10	36010	-0-	36010	80428	35003	3	1007	9	N	915	708	1			379
02	DLQ G-10	29331	-0-	29331	109759	28504	3	827	9	N	752	698	1	1	8	432
03	138770 X	29011	-0-	-109759	-0-	6	1	28287	3	N	653	876	1	3	8	206
						718	9									
04	26686 X	26686	-0-	-0-	-0-	5	1	26002	3	N	617	659	1	2	8	162
						679	9									
05	44423 X	26154	-0-	-18269	-0-	25531	3	623	9	N	566	684	1	1	8	43
06	34860 X	19942	-0-	-14918	-0-	26	1	19463	3	N	412	342	1	1	8	112
						453	9									

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

01	DLQ G-10	1678	-0-	1678	3660	1636	3	42	9	N	38	177	1			97
02	4886 X	1226	-0-	-3660	-0-	1226	3			N	-0-					97
03	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					97
04	2340 X	1588	-0-	-752	-0-	1547	3	41	9	N	37					134
05	1984 X	1638	-0-	-346	-0-	1572	3	66	9	N	60					194
06	1620 X	1423	-0-	-197	-0-	1372	3	51	9	N	46	177	1			63

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

01	DLQ G-10	6740	-0-	6740	12511	29	1	6626	3	N	77	181	1			82
						85	9									
02	19467 X	6956	-0-	-12511	-0-	6858	3	98	9	N	89					171
03	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7808	3	55	9	N	50					221
04	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7090	3	55	9	N	50	182	1			89
05	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7091	3	46	9	N	42					131
*06	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7541	3	61	9	N	55					186

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

01	DLQ G-10	8961	-0-	8961	18611	378	1	8383	3	N	182	183	1			214
						200	9									
02	27723 X	9112	-0-	-18611	-0-	360	1	8550	3	N	184	183	1	2	8	213
						202	9									
03	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	340	1	10859	3	N	192	178	1	2	8	225
						211	9									
04	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	322	1	10666	3	N	161	177	1	1	8	208
						177	9									
05	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	277	1	11975	3	N	166	182	1	1	8	191
						183	9									
*06	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	228	1	11337	3	N	139	188	1	1	8	141
						153	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

01	1488 N	1045	-0-	-443	-0-	1026	3	19	9	N	17					109
02	924 N	436	-0-	-488	-0-	428	3	8	9	N	7					116
03	806 N	312	-0-	-494	-0-	306	3	6	9	N	5					121
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1062	3	7	9	N	6					127
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					127
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8550	-0-	8550	16659	224	1	8081	3	N	223	181	1			160
							245	9									
02	24733	X	8074	-0-	-16659	-0-	200	1	7669	3	N	186	182	1	2	8	162
							205	9									
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	279	1	7343	3	N	140	179	1	2	8	121
							154	9									
04	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	278	1	8241	3	N	186	181	1	1	8	125
							205	9									
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	328	1	8446	3	N	160	191	1	1	8	93
							176	9									
*06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	352	1	7931	3	N	139	189	1	1	8	42
							153	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

01	0	W	11627	-0-	11627	91427	348	1	11029	3	N	227	184	1			163
							250	9									
02	0	W	9547	-0-	9547	100974	303	1	9055	3	N	172	181	1			154
							189	9									
03	110984	X	10010	-0-	-100974	-0-	350	1	9445	3	N	195	178	1			171
							215	9									
04	13950	X	11591	-0-	-2359	-0-	274	1	11115	3	N	184	178	1			177
							202	9									
05	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13563	3	179	9	N	163	172	1			168
*06	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	15	1	12114	3	N	120	178	1			110
							132	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

01	33790	X	11395	-0-	-22395	-0-	11069	3	326	9	N	296	355	1			222
02	30520	X	10252	-0-	-20268	-0-	10022	3	230	9	N	209	177	1			254
03	12462	X	11131	-0-	-1331	-0-	10782	3	349	9	N	317	349	1			222
04	11760	X	10593	-0-	-1167	-0-	10289	3	304	9	N	276	348	1			150
05	11904	X	10957	-0-	-947	-0-	10648	3	309	9	N	281	340	1	1	8	90
06	11040	X	10496	-0-	-544	-0-	10197	3	299	9	N	272	171	1			191

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272654 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33191 10/09/2014

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

01	DLQ G-10		5085	-0-	5085	10330	221	1	4790	3	N	67	183	1			46
							74	9									
02	DLQ G-10		6241	-0-	6241	16571	292	1	5853	3	N	87					133
							96	9									
03	DLQ G-10		5187	-0-	5187	21758	335	1	4763	3	N	81	183	1			31
							89	9									
04	34386	X	12628	-0-	-21758	-0-	207	1	12276	3	N	132					163
							145	9									
05	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16470	3	103	9	N	94	176	1			81
*06	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13898	3	83	9	N	75					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272656 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7339 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	%	21081	-0-	21081	86891	295	1	20332	3	N	413	365	1			178
							454	9									
02	0	%	18212	-0-	18212	105103	207	1	17698	3	N	279	356	1			101
							307	9									
03	0	%	18274	-0-	18274	123377	234	1	17772	3	N	244	179	1			166
							268	9									
04	0	%	15939	-0-	15939	139316	212	1	15520	3	N	188	177	1			177
							207	9									
05	0	%	14801	-0-	14801	154117	214	1	14402	3	N	168	177	1			168
							185	9									
06	0	%	13386	-0-	13386	167503	213	1	13017	3	N	142	174	1			136
							156	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33187 07/06/2014

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

01	0	W	10221	-0-	10221	69204	388	1	8746	3	N	988	901	1			228
							1087	9									
02	0	W	9641	-0-	9641	78845	311	1	8330	3	N	909	729	1			408
							1000	9									
03	88932	X	10087	-0-	-78845	-0-	226	1	8949	3	N	829	907	1			330
							912	9									
04	9600	X	7847	-0-	-1753	-0-	316	1	6781	3	N	682	904	1			108
							750	9									
05	9920	X	3840	-0-	-6080	-0-	292	1	2854	3	N	631	531	1			208
							694	9									
06	9600	X	4658	-0-	-4942	-0-	323	1	3608	3	N	661	705	1			164
							727	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

01	DLQ G-10		1595	-0-	1595	3166	1595	3			N	-0-					241
02	600	N	1210	-0-	610	3776	1210	3			N	-0-					241
03	3100	N	1579	-0-	-1521	2255	1473	3	106	9	N	96	4	8			333
04	3000	N	1013	-0-	-1987	268	955	3	58	9	N	53	174	1	3	8	209
05	2049	N	1781	-0-	-268	-0-	1738	3	43	9	N	39	2	8			246
06	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1352	3	30	9	N	27	164	1			109

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

01	2316	X	355	-0-	-1961	-0-	285	1	70	9	N	64					132
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	268	1	72	9	N	65					197
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	300	1	74	9	N	67	172	1			92
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	302	1	118	9	N	107					199
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	249	1	1257	3	N	52					251
							57	9									
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	266	1	666	3	N	65	163	1			153
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3992	-0-	3992	8002	375	1	3270	3	N	315	332	1			136
							347	9									
02	11662	X	3660	-0-	-8002	-0-	365	1	2972	3	N	294	171	1			259
							323	9									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	382	1	2837	3	N	323	344	1	1	8	237
							355	9									
04	4140	X	3479	-0-	-661	-0-	371	1	2777	3	N	301	320	1	1	8	217
							331	9									
05	4061	X	1308	-0-	-2753	-0-	143	1	1055	3	N	100	161	1			156
							110	9									
06	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	333	1	3107	3	N	254	341	1			69
							279	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

01	DLQ G-10		898	-0-	898	1826	862	1	36	9	N	33					67
02	600	N	795	-0-	195	2021	769	1	26	9	N	24	1	8			90
03	2959	N	938	-0-	-2021	-0-	885	1	53	9	N	48	4	8			134
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	868	1	51	9	N	46	3	8			177
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	897	1	35	9	N	32	163	1	2	8	44
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	824	1	444	3	N	40	2	8			82
							44	9									

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

01	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1899	971	3	65	9	N	59	169	1			46
02	2571	X	672	-0-	-1899	-0-	637	3	35	9	N	32					78
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	439	3	63	9	N	57					135
04	990	N	539	-0-	-451	-0-	486	3	53	9	N	48					183
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	746	3	56	9	N	51	163	1			71
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1219	3	58	9	N	53					124

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

01	DLQ G-10		3454	-0-	3454	6519	3353	3	101	9	N	92	171	1			74
02	9472	X	2953	-0-	-6519	-0-	2851	3	102	9	N	93					167
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					167
04	3330	X	1996	-0-	-1334	-0-	1996	3			N	-0-					167
05	3441	X	2199	-0-	-1242	-0-	2199	3			N	-0-					167
06	3330	X	1698	-0-	-1632	-0-	1698	3			N	-0-					167

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

01	DLQ G-10		1861	-0-	1861	3992	282	1	1523	3	N	51					145
							56	9									
02	5937	X	1945	-0-	-3992	-0-	265	1	1632	3	N	44	1	8			188
							48	9									
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	281	1	1806	3	N	61	170	1	2	8	77
							67	9									
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	300	1	1844	3	N	51	1	8			127
							56	9									
05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	249	1	1877	3	N	50	1	8			176
							55	9									
*06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	266	1	2244	3	N	50	167	1	1	8	58
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	848	-0-	848	33377	561	1	287	9	N	261	180	1			155
02	34200	X	823	-0-	-33377	-0-	480	1	343	9	N	312	350	1			117
03	2418	X	922	-0-	-1496	-0-	592	1	330	9	N	300	182	1			235
04	2340	X	774	-0-	-1566	-0-	478	1	296	9	N	269	363	1			141
05	1457	X	673	-0-	-784	-0-	539	1	134	9	N	122	172	1			91
06	900	X	691	-0-	-209	-0-	555	1	136	9	N	124					215

KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272743 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7285 - 11131

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33188 10/09/2014

BUSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272744 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7651 - 11607

01	SHUT IN		18138	-0-	18138	76052	239 519	1 9	17380	3	N	472	529	1			89
02	SHUT IN		7236	-0-	7236	83288	253 297	1 9	6686	3	N	270	183	1			176
03	SHUT IN		12135	-0-	12135	95423	298 347	1 9	11490	3	N	315	362	1			129
04	SHUT IN		9099	-0-	9099	104522	307 252	1 9	8540	3	N	229	175	1			183
05	SHUT IN		7823	-0-	7823	112345	321 248	1 9	7254	3	N	225	352	1			56
06	SHUT IN		6830	-0-	6830	119175	309 221	1 9	6300	3	N	201	176	1			81

PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272745 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7229 - 11655

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33190 10/09/2014

LOCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272746 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7526 - 11489

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2015

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

01	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	22616	3	596	9	N	542	360	1	2	8	234
02	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	20911	3	462	9	N	420	351	1	2	8	301
03	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	19459	3	517	9	N	470	512	1	1	8	258
04	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	17076	3	421	9	N	383	349	1	1	8	291
05	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	17769	3	453	9	N	412	529	1			174
*06	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	15680	3	397	9	N	361	172	1			363

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5744	3	36	9	N	33					105
02	3500	X	370	-0-	-3130	-0-	369	1	1	9	N	1					106
03	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	34	1	17830	3	N	149	170	1			85
							164	9									
04	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	78	1	13002	3	N	78	1	8			162
							86	9									
05	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14655	3	92	9	N	84	184	1			62
*06	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15027	3	106	9	N	96					158

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18710	3	213	9	N	194	182	1			321
02	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	19492	3	191	9	N	174	357	1			138
03	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	20032	3	194	9	N	176	180	1			134
04	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	18799	3	153	9	N	139	171	1			102
05	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17267	3	128	9	N	116	182	1			36
*06	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	17526	3	127	9	N	115					151

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3434	-0-	3434	35736	743	1	2065	3	N	569	546	1			72
							626	9									
02	0	W	931	-0-	931	36667	494	1	155	3	N	256	176	1			152
							282	9									
03	39074	X	2407	-0-	-36667	-0-	533	1	1336	3	N	489	361	1			280
							538	9									
04	4890	X	663	-0-	-4227	-0-	525	1	138	9	N	125	351	1			54
05	5053	X	437	-0-	-4616	-0-	437	1			N	-0-					54
06	3330	X	727	-0-	-2603	-0-	476	1	251	9	N	228	177	1			105

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2101	-0-	-348	-0-	288	1	1732	3	N	74					148
							81	9									
02	1960	X	1896	-0-	-64	-0-	279	1	1551	3	N	60					208
							66	9									
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	292	1	2040	3	N	55	1	8			262
							61	9									
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	264	1	2001	3	N	74	163	1	1	8	172
							81	9									
05	2170	X	1916	-0-	-254	-0-	242	1	1631	3	N	39					211
							43	9									
06	2310	X	2092	-0-	-218	-0-	262	1	1779	3	N	46					257
							51	9									

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	495	1	9396	3	N	264	169	1			274
							290	9									
02	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	425	1	8569	3	N	233	332	1	1	8	174
							256	9									
03	10137	X	9275	-0-	-862	-0-	476	1	8538	3	N	237	173	1	3	8	235
							261	9									
04	9840	X	9653	-0-	-187	-0-	494	1	8927	3	N	211	344	1	2	8	100
							232	9									
05	10230	X	3613	-0-	-6617	-0-	190	1	3333	3	N	82					182
							90	9									
06	9900	X	8323	-0-	-1577	-0-	385	1	7703	3	N	214	165	1	1	8	230
							235	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6092	-0-	-15	-0-	79	1	5796	3	N	197					261
							217	9									
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	130	1	5037	3	N	151	168	1	1	8	243
							166	9									
03	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	279	1	5294	3	N	170	339	1	2	8	72
							187	9									
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	229	1	5767	3	N	199	164	1	1	8	106
							219	9									
05	6107	X	5849	-0-	-258	-0-	226	1	5436	3	N	170	1	8			275
							187	9									
06	5910	X	5878	-0-	-32	-0-	209	1	5502	3	N	152	328	1	1	8	98
							167	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10680	3	186	9	N	169	179	1			130
02	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9582	3	169	9	N	154	184	1			100
03	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10411	3	156	9	N	142	176	1			66
04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9576	3	141	9	N	128					194
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9313	3	121	9	N	110	189	1			115
*06	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9815	3	158	9	N	144	180	1			79

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4583	-0-	-129	-0-	478	1	3944	3	N	146	177	1			180
							161	9									
02	4256	X	4142	-0-	-114	-0-	451	1	3535	3	N	142	183	1			139
							156	9									
03	4836	X	4197	-0-	-639	-0-	546	1	3520	3	N	119	181	1			77
							131	9									
04	4680	X	4580	-0-	-100	-0-	519	1	3910	3	N	137	122	1			92
							151	9									
05	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	319	1	4379	3	N	94					186
							103	9									
*06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	335	1	5017	3	N	138	181	1			143
							152	9									

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	252	1	11310	3	N	594	539	1			170
							653	9									
02	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	189	1	10211	3	N	487	360	1			297
							536	9									
03	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	175	1	11359	3	N	474	530	1	1	8	240
							521	9									
04	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	172	1	11561	3	N	439	538	1			141
							483	9									
05	12214	X	8547	-0-	-3667	-0-	136	1	8141	3	N	245	186	1			200
							270	9									
*06	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	332	1	12302	3	N	420	358	1			262
							462	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	158 141	1 9	6536	3	N	128	181	1			56
02	6328	X	6209	-0-	-119	-0-	154 125	1 9	5930	3	N	114					170
03	7006	X	6715	-0-	-291	-0-	179 109	1 9	6427	3	N	99	179	1			90
04	6780	X	6329	-0-	-451	-0-	177 97	1 9	6055	3	N	88	56	1			122
05	6975	X	5582	-0-	-1393	-0-	118 58	1 9	5406	3	N	53					175
*06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	171 100	1 9	6510	3	N	91	185	1			81

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5784	-0-	-695	-0-	273 157	1 9	5354	3	N	143	180	1			139
02	5852	X	4219	-0-	-1633	-0-	292 113	1 9	3814	3	N	103					242
03	6479	X	5163	-0-	-1316	-0-	308 130	1 9	4725	3	N	118	182	1			178
04	6270	X	4863	-0-	-1407	-0-	299 151	1 9	4413	3	N	137	175	1			140
05	6045	X	4917	-0-	-1128	-0-	311 139	1 9	4467	3	N	126	171	1			95
06	5610	X	5069	-0-	-541	-0-	180 128	1 9	4761	3	N	116					211

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	342 145	1 9	3895	3	N	132					193
02	4228	X	3757	-0-	-471	-0-	256 132	1 9	3369	3	N	120	182	1			131
03	4681	X	4303	-0-	-378	-0-	308 140	1 9	3855	3	N	127	175	1			83
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	281 147	1 9	4195	3	N	134	169	1			48
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	285 135	1 9	4240	3	N	123					171
06	4230	X	3872	-0-	-358	-0-	279 109	1 9	3484	3	N	99	181	1			89

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	1	8			101
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	873	3	102	9	N	93	1	8			193
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1457	3	62	9	N	56	170	1			79
*06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1156	3	42	9	N	38					117

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1990	-0-	1990	243433	1811	3	179	9	N	163					296
02	244536	X	1103	-0-	-243433	-0-	957	3	146	9	N	133					429
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1714	3	246	9	N	224	517	1			136
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1701	3	286	9	N	260	161	1			235
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1656	3	187	9	N	170	164	1			241
*06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1637	3	189	9	N	172	159	1			254

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1362	-0-	-1738	111338	1138	3	224	9	N	204	170	1			143
02	2800	N	976	-0-	-1824	109514	851	3	125	9	N	114	165	1			92
03	3100	N	1052	-0-	-2048	107466	886	3	166	9	N	151	1	8			242
04	3000	N	948	-0-	-2052	105414	842	3	106	9	N	96	171	1			167
05	3100	N	968	-0-	-2132	103282	867	3	101	9	N	92	164	1			95
*06	3000	N	926	-0-	-2074	101208	845	3	81	9	N	74					169

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	515	1	3458	3	N	136	167	1			217
							150	9									
02	2324	X	2129	-0-	-195	-0-	359	1	1626	3	N	131	170	1	1	8	177
							144	9									
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	315	1	2156	3	N	164	167	1	2	8	172
							180	9									
04	3990	X	2276	-0-	-1714	-0-	334	1	1790	3	N	138	173	1	1	8	136
							152	9									
05	4123	X	2008	-0-	-2115	-0-	381	1	1506	3	N	110	165	1	1	8	80
							121	9									
06	3990	X	1991	-0-	-1999	-0-	390	1	1454	3	N	134	1	8			213
							147	9									

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

01	4495	X	1642	-0-	-2853	-0-	520	1	1048	3	N	67					176
							74	9									
02	3948	X	1740	-0-	-2208	-0-	96	1	1644	3	N	-0-					176
03	4309	X	1552	-0-	-2757	-0-	1552	3			N	-0-					176
04	3390	X	1099	-0-	-2291	-0-	1099	3			N	-0-					176
05	3286	X	205	-0-	-3081	-0-	205	3			N	-0-					176
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					176

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	579	1	623	3	N	34					74
							37	9									
02	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	482	1	596	3	N	24					98
							26	9									
03	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	578	1	555	3	N	21	1	8			118
							23	9									
04	1200	X	1110	-0-	-90	-0-	536	1	551	3	N	21	1	8			138
							23	9									
05	1240	X	1112	-0-	-128	-0-	547	1	542	3	N	21					159
							23	9									
06	1200	X	1143	-0-	-57	-0-	538	1	580	3	N	23					182
							25	9									

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

01	1829	X	1045	-0-	-784	-0-	1013	1	32	9	N	29					199
02	1428	X	922	-0-	-506	-0-	902	1	20	9	N	18	166	1			51
03	1364	X	912	-0-	-452	-0-	903	1	9	9	N	8	1	8			58
04	1020	X	712	-0-	-308	-0-	711	1	1	9	N	1					59
05	1054	X	164	-0-	-890	-0-	164	1			N	-0-					59
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					28
02	448	X	406	-0-	-42	-0-	406	3			N	-0-					28
03	620	X	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					28
04	660	X	392	-0-	-268	-0-	392	3			N	-0-					28
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					28
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					28

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	814	-0-	-519	-0-	746	1	68	9	N	62					78
02	1092	X	771	-0-	-321	-0-	683	1	88	9	N	80					158
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	895	1	64	9	N	58	1	8			215
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1029	1	59	9	N	54	172	1			97
05	899	X	889	-0-	-10	-0-	833	1	56	9	N	51					148
*06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	928	1	65	9	N	59					207

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	535	1	1205	3	N	57					225
							63	9									
02	1428	X	1059	-0-	-369	-0-	518	1	476	3	N	59					284
							65	9									
03	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	468	1	832	3	N	65	169	1			180
							72	9									
04	1740	X	1415	-0-	-325	-0-	344	1	970	3	N	92	166	1			106
							101	9									
05	1798	X	1034	-0-	-764	-0-	378	1	583	3	N	66					172
							73	9									
06	1740	X	1074	-0-	-666	-0-	395	1	616	3	N	57					229
							63	9									

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	2781	3	321	9	N	292	336	1			122
02	2912	X	2795	-0-	-117	-0-	2478	3	317	9	N	288	167	1	1	8	242
03	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	2578	3	299	9	N	272	336	1	2	8	176
04	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	2650	3	283	9	N	257	335	1	1	8	97
05	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	2572	3	250	9	N	227	169	1	1	8	154
06	3000	X	2567	-0-	-433	-0-	2312	3	255	9	N	232	168	1	1	8	217

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	403	1	1701	3	N	249	167	1			223
							274	9									
02	2212	X	2039	-0-	-173	-0-	324	1	1489	3	N	205	174	1			254
							226	9									
03	3627	X	2508	-0-	-1119	-0-	418	1	1844	3	N	224	340	1	1	8	137
							246	9									
04	3510	X	2296	-0-	-1214	-0-	380	1	1599	3	N	288	336	1	1	8	88
							317	9									
05	3627	X	1896	-0-	-1731	-0-	398	1	1203	3	N	268	170	1			186
							295	9									
06	2430	X	2079	-0-	-351	-0-	373	1	1397	3	N	281	337	1			130
							309	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	761	1	367	3	N	328	172	1			324
							361	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	671	1	1798	3	N	321	333	1	1	8	311
							353	9									
03	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	736	1	949	3	N	460	498	1	3	8	270
							506	9									
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	762	1	2383	3	N	352	500	1	2	8	120
							387	9									
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	802	1	2607	3	N	335	158	1	1	8	296
							369	9									
*06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	762	1	2732	3	N	341	339	1	1	8	297
							375	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4650	-0-	-496	-0-	163	1	4442	3	N	41					88
							45	9									
02	4648	X	4271	-0-	-377	-0-	201	1	4027	3	N	39					127
							43	9									
03	5115	X	4731	-0-	-384	-0-	120	1	4567	3	N	40					167
							44	9									
04	4950	X	4483	-0-	-467	-0-	374	1	4073	3	N	33	174	1			26
							36	9									
05	5022	X	3610	-0-	-1412	-0-	223	1	3364	3	N	21					47
							23	9									
06	4590	X	4061	-0-	-529	-0-	212	1	3829	3	N	18					65
							20	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	14390	-0-	-2226	-0-	706	1	13489	3	N	177	184	1			110
							195	9									
02	14644	X	12792	-0-	-1852	-0-	634	1	12042	3	N	105	178	1			37
							116	9									
03	15810	X	13752	-0-	-2058	-0-	699	1	12956	3	N	88					125
							97	9									
04	14730	X	13483	-0-	-1247	-0-	671	1	12723	3	N	81	182	1			24
							89	9									
05	14818	X	12491	-0-	-2327	-0-	658	1	11778	3	N	50					74
							55	9									
06	13920	X	12503	-0-	-1417	-0-	461	1	11988	3	N	49					123
							54	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	636	1	11854	3	N	64					98
							70	9									
02	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	541	1	11202	3	N	56					154
							62	9									
03	15283	X	10885	-0-	-4398	-0-	492	1	10318	3	N	68					222
							75	9									
04	14790	X	11762	-0-	-3028	-0-	11700	3	62	9	N	56	180	1			98
05	15283	X	11097	-0-	-4186	-0-	11050	3	47	9	N	43					141
06	12660	X	11948	-0-	-712	-0-	11900	3	48	9	N	44					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	4933	-0-	-5979	-0-	4810	3	123	9	N	112					167
02	9856	X	8997	-0-	-859	-0-	388	1	8401	3	N	189	182	1	2	8	172
							208	9									
03	10912	X	8132	-0-	-2780	-0-	795	1	7132	3	N	186	180	1	4	8	174
							205	9									
04	9960	X	6735	-0-	-3225	-0-	247	1	6270	3	N	198	179	1	2	8	191
							218	9									
05	9951	X	8662	-0-	-1289	-0-	447	1	8024	3	N	174	178	1	2	8	185
							191	9									
06	9630	X	7032	-0-	-2598	-0-	430	1	6447	3	N	141	175	1	1	8	150
							155	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4529	-0-	4529	369164	619	1	3689	3	N	201	181	1			133
							221	9									
02	373102	X	3938	-0-	-369164	-0-	558	1	3190	3	N	173					306
							190	9									
03	4929	X	4313	-0-	-616	-0-	620	1	3526	3	N	152	352	1			106
							167	9									
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	588	1	4296	3	N	147	182	1			71
							162	9									
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	194	1	4824	3	N	144	1	8			214
							158	9									
06	4380	X	3912	-0-	-468	-0-	90	1	3704	3	N	107	175	1			146
							118	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	268	1	8506	3	N	139	184	1			139
							153	9									
02	7224	X	6261	-0-	-963	-0-	246	1	5926	3	N	81					220
							89	9									
03	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	121	1	8957	3	N	137	182	1			175
							151	9									
04	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9862	3	113	9	N	103	179	1			99
05	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11892	3	92	9	N	84					183
*06	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11133	3	100	9	N	91	186	1			88

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	387	-0-	-202	-0-	315	1	52	3	N	18					136
							20	9									
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	268	1	2051	3	N	18					154
							20	9									
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	427	1	568	3	N	64					218
							70	9									
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	519	1	31	9	N	28	166	1			80
05	2604	X	461	-0-	-2143	-0-	437	1	24	9	N	22					102
06	2520	X	403	-0-	-2117	-0-	373	1	30	9	N	27					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		5103	-0-	5103	446191	1027	1	3716	3	N	327	362	1			137
							360	9									
02	14B2 EXT		1300	-0-	1300	447491	1052	1	248	9	N	225	186	1	2	8	174
03	454739	X	7248	-0-	-447491	-0-	1193	1	5651	3	N	367	359	1	7	8	175
							404	9									
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1058	1	4099	3	N	364	353	1	5	8	181
							400	9									
05	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	1129	1	3005	3	N	311	179	1	3	8	310
							342	9									
*06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	1204	1	3742	3	N	323	352	1	3	8	278
							355	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

01	10261	X	7491	-0-	-2770	-0-	7258	3	233	9	N	212	181	1			130
02	8372	X	6605	-0-	-1767	-0-	6417	3	188	9	N	171					301
03	8897	X	7317	-0-	-1580	-0-	7139	3	178	9	N	162	364	1			99
04	8430	X	6943	-0-	-1487	-0-	6774	3	169	9	N	154	175	1			78
05	7967	X	6751	-0-	-1216	-0-	6579	3	172	9	N	156	1	8			233
06	7260	X	6621	-0-	-639	-0-	6481	3	140	9	N	127	175	1			185

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

01	12586	X	11232	-0-	-1354	-0-	11130	3	102	9	N	93	182	1			65
02	11368	X	10768	-0-	-600	-0-	10672	3	96	9	N	87					152
03	12524	X	11300	-0-	-1224	-0-	11164	3	136	9	N	124	181	1			95
04	11340	X	10954	-0-	-386	-0-	10854	3	100	9	N	91					186
05	11935	X	7071	-0-	-4864	-0-	7046	3	25	9	N	23					209
*06	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11754	3	41	9	N	37	186	1			60

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					19
02	2464	X	1857	-0-	-607	-0-	1857	3			N	-0-					19
03	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	2388	3			N	-0-					19
04	3240	X	2047	-0-	-1193	-0-	2047	3			N	-0-					19
05	3348	X	2661	-0-	-687	-0-	2661	3			N	-0-					19
06	3240	X	2312	-0-	-928	-0-	2312	3			N	-0-					19

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

01	1488	X	556	-0-	-932	-0-	504	3	52	9	N	47					171
02	1260	X	728	-0-	-532	-0-	622	3	106	9	N	96	165	1			102
03	899	X	525	-0-	-374	-0-	495	3	30	9	N	27					129
04	600	X	448	-0-	-152	-0-	448	3			N	-0-					129
05	806	X	476	-0-	-330	-0-	476	3			N	-0-					129
06	780	X	438	-0-	-342	-0-	438	3			N	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	409	1	2318	3	N	256					415
							282	9									
02	3696	X	2875	-0-	-821	-0-	399	1	2276	3	N	182	164	1			433
							200	9									
03	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	419	1	2609	3	N	182	173	1	1	8	441
							200	9									
04	3960	X	2413	-0-	-1547	-0-	426	1	1755	3	N	211	503	1	1	8	148
							232	9									
05	3193	X	2464	-0-	-729	-0-	439	1	1817	3	N	189	165	1	1	8	171
							208	9									
06	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	431	1	1626	3	N	197	157	1			211
							217	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	16934	-0-	-2069	-0-	16697	2	237	9	N	215	182	1			194
02	16800	X	15428	-0-	-1372	-0-	15209	2	219	9	N	199	186	1			207
03	17887	X	16843	-0-	-1044	-0-	16658	2	185	9	N	168	179	1	1	8	195
04	16860	X	15894	-0-	-966	-0-	15709	2	185	9	N	168	180	1	1	8	182
05	17174	X	5990	-0-	-11184	-0-	17	1	5894	2	N	72	180	1			74
							79	9									
06	16530	X	14658	-0-	-1872	-0-	136	1	14327	2	N	177	1	8			250
							195	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	33	1	10533	3	N	230	339	1			137
							253	9									
02	9688	X	9289	-0-	-399	-0-	59	1	9012	3	N	198	1	8			334
							218	9									
03	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	108	1	11052	3	N	239	332	1	3	8	238
							263	9									
04	10950	X	10893	-0-	-57	-0-	117	1	10530	3	N	224	335	1	2	8	125
							246	9									
05	11315	X	9344	-0-	-1971	-0-	125	1	9042	3	N	161	1	8			285
							177	9									
*06	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	104	1	11489	3	N	163	337	1	1	8	110
							179	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7610	-0-	7610	457846	118	1	7121	3	N	337	326	1			215
							371	9									
02	14B2 EXT		7642	-0-	7642	465488	213	1	7101	3	N	298	3	8			510
							328	9									
03	474170	X	8682	-0-	-465488	-0-	449	1	7863	3	N	336	676	1	7	8	163
							370	9									
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	464	1	7900	3	N	305	332	1	5	8	131
							336	9									
05	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	482	1	7920	3	N	282	162	1	3	8	248
							310	9									
*06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	472	1	7545	3	N	247	334	1	2	8	159
							272	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783766	X	12285	-0-	-771481	-0-	12147	3	138	9	N	125	1	8			162
02	11060	X	10998	-0-	-62	-0-	10880	3	118	9	N	107	181	1	1	8	87
03	12369	X	12025	-0-	-344	-0-	11925	3	100	9	N	91	1	8			177
04	11970	X	11435	-0-	-535	-0-	11302	3	133	9	N	121	179	1			119
05	12369	X	9927	-0-	-2442	-0-	9847	3	80	9	N	73	94	1			98
06	11880	X	11422	-0-	-458	-0-	11339	3	83	9	N	75					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774243	X	11907	-0-	-762336	-0-	11853	3	54	9	N	49					211
02	11732	X	11011	-0-	-721	-0-	10981	3	30	9	N	27					238
03	12617	X	12106	-0-	-511	-0-	12058	3	48	9	N	44	183	1			99
04	11700	X	11375	-0-	-325	-0-	11351	3	24	9	N	22					121
05	12183	X	11774	-0-	-409	-0-	11742	3	32	9	N	29	86	1			64
06	11790	X	9657	-0-	-2133	-0-	9646	3	11	9	N	10					74

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					68
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-	19	1			49
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					49
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

01	9579	X	665	-0-	-8914	-0-	664	1	1	9	N	1	1	8			145
02	8652	X	618	-0-	-8034	-0-	617	1	1	9	N	1	1	8			145
03	8928	X	726	-0-	-8202	-0-	707	1	19	9	N	17	4	8			158
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					158
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					158
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					158

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

01	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	98	1	20442	3	N	113	171	1			152
							124	9									
02	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	114	1	18274	3	N	104	172	1			84
							114	9									
03	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	4	1	22162	3	N	126					210
							139	9									
04	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	20631	3	96	9	N	87	171	1			126
05	20677	X	19268	-0-	-1409	-0-	19184	3	84	9	N	76	172	1			30
06	21180	X	18936	-0-	-2244	-0-	18877	3	59	9	N	54					84

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

01	8959	X	8124	-0-	-835	-0-	176	1	7860	3	N	80					134
							88	9									
02	7280	X	6776	-0-	-504	-0-	218	1	6500	3	N	53					187
							58	9									
03	7874	X	7267	-0-	-607	-0-	281	1	6924	3	N	56	171	1			72
							62	9									
04	7860	X	7347	-0-	-513	-0-	38	1	7247	3	N	56	1	8			127
							62	9									
05	8122	X	8072	-0-	-50	-0-	14	1	8001	3	N	52					179
							57	9									
06	7860	X	7834	-0-	-26	-0-	7784	3	50	9	N	45	169	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5724	-0-		5724		495853	415	1	5274	3	N	32					158
									35	9									
02	500743	X	4890	-0-		-495853		-0-	334	1	4511	3	N	41					199
									45	9									
03	7130	X	6036	-0-		-1094		-0-	312	1	5673	3	N	46	175	1			70
									51	9									
04	6690	X	6313	-0-		-377		-0-	37	1	6223	3	N	48	1	8			117
									53	9									
05	6634	X	5282	-0-		-1352		-0-	75	1	5171	3	N	33					150
									36	9									
06	5850	X	5609	-0-		-241		-0-	90	1	5494	3	N	23					173
									25	9									

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3891	-0-		-1410		-0-	70	1	3678	3	N	130	179	1			154
									143	9									
02	3920	X	3632	-0-		-288		-0-	126	1	3401	3	N	95					249
									105	9									
03	4032	X	4032	-0-		-0-		-0-	146	1	3761	3	N	114	171	1			192
									125	9									
04	3780	X	565	-0-		-3215		-0-	565	1			N	-0-					192
05	4030	X	726	-0-		-3304		-0-	554	1	146	3	N	24	1	8			215
									26	9									
06	3900	X	3757	-0-		-143		-0-	479	1	3139	3	N	126	177	1			164
									139	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8199	-0-		-2682		-0-	8166	3	33	9	N	30					97
02	9240	X	7443	-0-		-1797		-0-	7413	3	30	9	N	27					124
03	10230	X	7903	-0-		-2327		-0-	7874	3	29	9	N	26					150
04	9360	X	7366	-0-		-1994		-0-	7345	3	21	9	N	19	1	8			168
05	8990	X	7253	-0-		-1737		-0-	121	1	7112	3	N	18					186
									20	9									
06	7980	X	5626	-0-		-2354		-0-	560	1	5054	3	N	11					197
									12	9									

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4835	X	4835	-0-		-0-		-0-	42	1	4637	3	N	142	183	1			36
									156	9									
02	4254	X	4254	-0-		-0-		-0-	25	1	4118	3	N	101					137
									111	9									
03	4559	X	4559	-0-		-0-		-0-	35	1	4355	3	N	154	179	1			112
									169	9									
04	5346	X	5346	-0-		-0-		-0-	136	1	5001	3	N	190	173	1			129
									209	9									
05	4880	X	4880	-0-		-0-		-0-	235	1	4493	3	N	138	179	1	1	8	87
									152	9									
*06	5075	X	5075	-0-		-0-		-0-	177	1	4757	3	N	128					215
									141	9									

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	14887	-0-		-2938		-0-	14500	3	387	9	N	352	358	1			112
02	16100	X	13819	-0-		-2281		-0-	13438	3	381	9	N	346	182	1	1	8	275
03	17577	X	14856	-0-		-2721		-0-	14471	3	385	9	N	350	527	1	3	8	95
04	16110	X	13910	-0-		-2200		-0-	13556	3	354	9	N	322	356	1	2	8	59
05	15593	X	13961	-0-		-1632		-0-	13622	3	339	9	N	308	179	1	1	8	187
06	14820	X	12760	-0-		-2060		-0-	12467	3	293	9	N	266	357	1	1	8	95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11474	-0-	-368	-0-	11356	3	118	9	N	107					190
02	10668	X	9934	-0-	-734	-0-	9834	3	100	9	N	91	174	1			107
03	12183	X	10503	-0-	-1680	-0-	10393	3	110	9	N	100	176	1			31
04	11790	X	9818	-0-	-1972	-0-	9738	3	80	9	N	73					104
05	12183	X	9755	-0-	-2428	-0-	9674	3	81	9	N	74					178
06	11100	X	8935	-0-	-2165	-0-	8852	3	83	9	N	75	168	1			85

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	60	1	11117	3	N	104					140
							114	9									
02	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11226	3	87	9	N	79					219
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12579	3	78	9	N	71	169	1			121
04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	11983	3	73	9	N	66					187
05	12524	X	10627	-0-	-1897	-0-	10574	3	53	9	N	48	170	1			65
06	12240	X	11164	-0-	-1076	-0-	11099	3	65	9	N	59					124

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	300	1	6777	3	N	98					165
							108	9									
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	280	1	6435	3	N	83	179	1			69
							91	9									
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	296	1	7443	3	N	92					161
							101	9									
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	288	1	7171	3	N	76	179	1			58
							84	9									
05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	321	1	7156	3	N	74					132
							81	9									
06	7590	X	7420	-0-	-170	-0-	289	1	7064	3	N	61					193
							67	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	276	1	8322	3	N	171					253
							188	9									
02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	248	1	7459	3	N	135	176	1			212
							149	9									
03	8649	X	8563	-0-	-86	-0-	284	1	8119	3	N	145	162	1			195
							160	9									
04	8490	X	8282	-0-	-208	-0-	294	1	7833	3	N	141	166	1			170
							155	9									
05	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	264	1	8711	3	N	146	171	1			145
							161	9									
06	8490	X	7634	-0-	-856	-0-	296	1	7208	3	N	118	174	1			89
							130	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

01	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	303	1	5800	3	N	118	174	1			66
							130	9									
02	6076	X	5773	-0-	-303	-0-	281	1	5364	3	N	116					182
							128	9									
03	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	288	1	6564	3	N	127	170	1			139
							140	9									
04	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	289	1	6636	3	N	124					263
							136	9									
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	297	1	6972	3	N	117	171	1			209
							129	9									
*06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	243	1	6824	3	N	88	170	1			127
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6977	-0-	6977	554561	127	1	6565	3	N	259	359	1			103
							285	9									
02	561107	X	6546	-0-	-554561	-0-	117	1	6202	3	N	206					309
							227	9									
03	7161	X	6873	-0-	-288	-0-	142	1	6469	3	N	238	358	1			189
							262	9									
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	107	1	6749	3	N	210	357	1			42
							231	9									
05	7254	X	6905	-0-	-349	-0-	94	1	6623	3	N	171					213
							188	9									
*06	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	38	1	6888	3	N	201	356	1			58
							221	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

01	16213	X	15311	-0-	-902	-0-	15259	3	52	9	N	47					99
02	14364	X	13311	-0-	-1053	-0-	13286	3	25	9	N	23					122
03	15903	X	15671	-0-	-232	-0-	15640	3	31	9	N	28					150
04	15390	X	14152	-0-	-1238	-0-	14128	3	24	9	N	22					172
05	15531	X	12987	-0-	-2544	-0-	12976	3	11	9	N	10					182
06	15180	X	14366	-0-	-814	-0-	14358	3	8	9	N	7	166	1			23

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

01	11253	X	10623	-0-	-630	-0-	10576	3	47	9	N	43					61
02	9968	X	8148	-0-	-1820	-0-	8113	3	35	9	N	32					93
03	11036	X	9860	-0-	-1176	-0-	9832	3	28	9	N	25					118
04	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10916	3	35	9	N	32					150
05	10788	X	10513	-0-	-275	-0-	10496	3	17	9	N	15					165
*06	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10973	3	11	9	N	10					175

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

01	0	W	2952	-0-	2952	280520	341	1	2567	3	N	40					90
							44	9									
02	283114	X	2594	-0-	-280520	-0-	304	1	2260	3	N	27					117
							30	9									
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	345	1	2514	3	N	40					157
							44	9									
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	469	1	3867	3	N	35					192
							39	9									
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	493	1	4823	3	N	40	176	1			56
							44	9									
*06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	505	1	4051	3	N	24					80
							26	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

01	0	W	13565	-0-	13565	663971	33	1	13173	3	N	326	335	1			153
							359	9									
02	677001	X	13030	-0-	-663971	-0-	12694	3	336	9	N	305	169	1			289
03	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13538	3	366	9	N	333	517	1			105
04	13140	X	13009	-0-	-131	-0-	12691	3	318	9	N	289	344	1			50
05	14415	X	13206	-0-	-1209	-0-	12896	3	310	9	N	282	172	1			160
06	13950	X	12120	-0-	-1830	-0-	11843	3	277	9	N	252	350	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11535	-0-	11535	717055	11363	3	172	9	N	156	190	1			60
02	727483	X	10428	-0-	-717055	-0-	10301	3	127	9	N	115					175
03	12307	X	11313	-0-	-994	-0-	11164	3	149	9	N	135	162	1			148
04	11910	X	10579	-0-	-1331	-0-	10446	3	133	9	N	121	177	1			92
05	12245	X	10318	-0-	-1927	-0-	10212	3	106	9	N	96					188
06	11160	X	9605	-0-	-1555	-0-	9486	3	119	9	N	108	179	1			117

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

01	0	W	12794	-0-	12794	723107	12408	3	386	9	N	351	338	1			114
02	0	W	10070	-0-	10070	733177	103	1	9748	3	N	199	167	1			146
							219	9									
03	745913	X	12736	-0-	-733177	-0-	12361	3	375	9	N	341	340	1	1	8	146
04	12390	X	12073	-0-	-317	-0-	11791	3	282	9	N	256	334	1	1	8	67
05	12803	X	12435	-0-	-368	-0-	12178	3	257	9	N	234					301
06	12390	X	11878	-0-	-512	-0-	11617	3	261	9	N	237	327	1			211

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

01	0	W	15607	-0-	15607	1049224	15457	3	150	9	N	136					203
02	0	W	13619	-0-	13619	1062843	13517	3	102	9	N	93					296
03	1078176	X	15333	-0-	-1062843	-0-	15231	3	102	9	N	93	342	1			47
04	16530	X	14173	-0-	-2357	-0-	14088	3	85	9	N	77					124
05	16926	X	14639	-0-	-2287	-0-	14554	3	85	9	N	77					201
06	15090	X	14009	-0-	-1081	-0-	13941	3	68	9	N	62	169	1			94

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

01	278608	X	1882	-0-	-276726	-0-	170	1	1664	3	N	44					84
							48	9									
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	190	1	3174	3	N	80					164
							88	9									
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	234	1	3583	3	N	97	170	1			91
							107	9									
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	284	1	3329	3	N	82					173
							90	9									
05	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	254	1	3400	3	N	68	176	1			65
							75	9									
06	3810	X	3222	-0-	-588	-0-	172	1	2976	3	N	67					132
							74	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8
03	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					8
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
06	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7669	-0-	7669	786917	493	1	7126	3	N	45					92
							50	9									
02	14B2 EXT		6412	-0-	6412	793329	479	1	5894	3	N	35					127
							39	9									
03	799999	X	6670	-0-	-793329	-0-	543	1	6113	3	N	13					140
							14	9									
04	10110	X	7153	-0-	-2957	-0-	398	1	6741	3	N	13					153
							14	9									
05	8494	X	6775	-0-	-1719	-0-	382	1	6332	3	N	55	170	1			38
							61	9									
06	7410	X	7009	-0-	-401	-0-	419	1	6575	3	N	14					52
							15	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560873	X	8766	-0-	-552107	-0-	614	1	8109	3	N	39					217
							43	9									
02	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	488	1	7264	3	N	43	183	1			77
							47	9									
03	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11218	3	46	9	N	42					119
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10613	3	34	9	N	31					150
05	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11097	3	40	9	N	36					186
06	10890	X	10201	-0-	-689	-0-	10177	3	24	9	N	22	179	1			29

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452097	X	9711	-0-	-442386	-0-	9657	3	54	9	N	49	182	1			75
02	10024	X	9140	-0-	-884	-0-	9088	3	52	9	N	47					122
03	11098	X	9484	-0-	-1614	-0-	9434	3	50	9	N	45					167
04	10740	X	8806	-0-	-1934	-0-	8766	3	40	9	N	36					203
05	10540	X	8632	-0-	-1908	-0-	8590	3	42	9	N	38	182	1			59
06	9780	X	8118	-0-	-1662	-0-	8081	3	37	9	N	34					93

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11744	-0-	11744	504832	11649	3	95	9	N	86	182	1			52
02	515018	X	10186	-0-	-504832	-0-	10092	3	94	9	N	85					137
03	12183	X	11177	-0-	-1006	-0-	11103	3	74	9	N	67	184	1			20
04	11670	X	10202	-0-	-1468	-0-	10137	3	65	9	N	59					79
05	11749	X	9601	-0-	-2148	-0-	9561	3	40	9	N	36					115
06	11370	X	9933	-0-	-1437	-0-	9883	3	50	9	N	45					160

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	620	1	2876	3	N	32					148
							35	9									
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	538	1	3751	3	N	23					171
							25	9									
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	511	1	3657	3	N	23	1	8			193
							25	9									
04	3480	X	2579	-0-	-901	-0-	586	1	1978	3	N	14	177	1			30
							15	9									
05	3596	X	2458	-0-	-1138	-0-	619	1	1822	3	N	15					45
							17	9									
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	598	1	2907	3	N	12					57
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10797	-0-	-332	-0-	10614	3	183	9	N	166	174	1			50
02	10052	X	9945	-0-	-107	-0-	9794	3	151	9	N	137					187
03	11129	X	10472	-0-	-657	-0-	10332	3	140	9	N	127	181	1			133
04	10500	X	10221	-0-	-279	-0-	10088	3	133	9	N	121	177	1			77
05	11005	X	10313	-0-	-692	-0-	10193	3	120	9	N	109					186
06	10650	X	9686	-0-	-964	-0-	9597	3	89	9	N	81	179	1			88

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3622	-0-	-1121	-0-	224	1	3199	3	N	181	172	1			82
							199	9									
02	4060	X	2396	-0-	-1664	-0-	198	1	2056	3	N	129					211
							142	9									
03	3658	X	3063	-0-	-595	-0-	333	1	2585	3	N	132	179	1	1	8	163
							145	9									
04	3510	X	1413	-0-	-2097	-0-	337	1	973	3	N	94	175	1			82
							103	9									
05	3627	X	1067	-0-	-2560	-0-	342	1	627	3	N	89					171
							98	9									
*06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	381	1	4100	3	N	175	174	1			172
							193	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	212	1	6220	3	N	74					163
							81	9									
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	166	1	6345	3	N	73	171	1	1	8	64
							80	9									
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	238	1	6867	3	N	76	1	8			139
							84	9									
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	292	1	6631	3	N	70	174	1	1	8	34
							77	9									
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	66	1	8243	3	N	83					117
							91	9									
06	7050	X	7019	-0-	-31	-0-	113	1	6869	3	N	34					151
							37	9									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	237	1	5457	3	N	104					172
							114	9									
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	167	1	5631	3	N	71	177	1	1	8	65
							78	9									
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	237	1	6375	3	N	94	1	8			158
							103	9									
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	286	1	6442	3	N	75	170	1	1	8	62
							83	9									
05	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	172	1	6809	3	N	70	1	8			131
							77	9									
06	6510	X	6452	-0-	-58	-0-	145	1	6243	3	N	58					189
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	439	1	7873	3	N	113	169	1			107
							124	9									
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	357	1	7798	3	N	106					213
							117	9									
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	386	1	7070	3	N	81					294
							89	9									
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	453	1	7269	3	N	99	180	1			213
							109	9									
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	459	1	7758	3	N	104	169	1			148
							114	9									
*06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	442	1	6204	3	N	82	168	1			62
							90	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9428	-0-	-1887	-0-	181	1	9148	3	N	90					165
							99	9									
02	10108	X	7999	-0-	-2109	-0-	189	1	7732	3	N	71	174	1			62
							78	9									
03	10819	X	9007	-0-	-1812	-0-	154	1	8764	3	N	81	6	8			137
							89	9									
04	10260	X	9627	-0-	-633	-0-	145	1	9380	3	N	93					230
							102	9									
05	10602	X	9551	-0-	-1051	-0-	161	1	9289	3	N	92	167	1			155
							101	9									
*06	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	137	1	9245	3	N	68	172	1			51
							75	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7100	-0-	7100	46689	7038	3	62	9	N	56					130
02	14B2 EXT		6308	-0-	6308	52997	6257	3	51	9	N	46					176
03	59961	X	6964	-0-	-52997	-0-	6910	3	54	9	N	49	180	1			45
04	7260	X	6939	-0-	-321	-0-	6892	3	47	9	N	43					88
05	7254	X	7023	-0-	-231	-0-	6976	3	47	9	N	43					131
06	6870	X	6473	-0-	-397	-0-	6433	3	40	9	N	36					167

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8207	-0-	-1930	-0-	8153	3	54	9	N	49	175	1			24
02	8904	X	7276	-0-	-1628	-0-	7234	3	42	9	N	38					62
03	8773	X	7827	-0-	-946	-0-	7784	3	43	9	N	39					101
04	8340	X	7358	-0-	-982	-0-	7326	3	32	9	N	29					130
05	8618	X	7068	-0-	-1550	-0-	7040	3	28	9	N	25					155
06	7950	X	6954	-0-	-996	-0-	6925	3	29	9	N	26					181

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	85	1	10543	3	N	86					165
							95	9									
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10670	3	86	9	N	78	185	1	1	8	57
03	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	91	1	11122	3	N	59	1	8			115
							65	9									
04	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13126	3	55	9	N	50					165
05	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13072	3	97	9	N	88	177	1	1	8	75
*06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12063	3	69	9	N	63	1	8			137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	148	1	4980	3	N	189	182	1			231
							208	9									
02	6552	X	6481	-0-	-71	-0-	18	1	6250	3	N	194	176	1			249
							213	9									
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6615	3	207	9	N	188	362	1			75
04	6300	X	6235	-0-	-65	-0-	6066	3	169	9	N	154					229
05	7161	X	6216	-0-	-945	-0-	29	1	6042	3	N	132	186	1	1	8	174
							145	9									
06	6930	X	6075	-0-	-855	-0-	34	1	5907	3	N	122	172	1			124
							134	9									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4750	-0-	-1760	-0-	470	1	4071	3	N	190	185	1			236
							209	9									
02	5880	X	4416	-0-	-1464	-0-	465	1	3789	3	N	147					383
							162	9									
03	6510	X	6016	-0-	-494	-0-	620	1	5156	3	N	218	370	1			231
							240	9									
04	6000	X	5522	-0-	-478	-0-	590	1	4731	3	N	183	188	1			226
							201	9									
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	591	1	4489	3	N	144	174	1			196
							158	9									
06	5820	X	4536	-0-	-1284	-0-	534	1	3850	3	N	138	183	1			151
							152	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3225	-0-	-960	-0-	896	1	2033	3	N	269	168	1			166
							296	9									
02	3808	X	1153	-0-	-2655	-0-	721	1	309	3	N	112	171	1			107
							123	9									
03	4216	X	1001	-0-	-3215	-0-	872	1	129	9	N	117					224
04	4080	X	1447	-0-	-2633	-0-	1304	1	143	9	N	130	169	1			185
05	3348	X	877	-0-	-2471	-0-	757	1	120	9	N	109	167	1			127
06	3120	X	1029	-0-	-2091	-0-	802	1	227	9	N	206	174	1			159

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	2980	-0-	-3778	-0-	532	1	2425	3	N	21					107
							23	9									
02	5180	X	4747	-0-	-433	-0-	560	1	4155	3	N	29	7	8			129
							32	9									
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	526	1	5175	3	N	32	7	8			154
							35	9									
04	5520	X	548	-0-	-4972	-0-	537	1	11	9	N	10	2	8			162
05	5704	X	595	-0-	-5109	-0-	591	1	4	9	N	4	4	8			162
06	5550	X	2330	-0-	-3220	-0-	600	1	1726	3	N	4	4	8			162
							4	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12486	-0-	-472	-0-	12343	3	143	9	N	130					195
02	11620	X	11423	-0-	-197	-0-	11302	3	121	9	N	110	180	1			125
03	12710	X	12528	-0-	-182	-0-	12363	3	165	9	N	150	173	1			102
04	12300	X	12075	-0-	-225	-0-	11914	3	161	9	N	146	166	1			82
05	12648	X	11885	-0-	-763	-0-	11751	3	134	9	N	122					204
*06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12292	3	154	9	N	140	172	1			172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9539	-0-	-629	-0-	9492	3	47	9	N	43					90
02	9072	X	8606	-0-	-466	-0-	8564	3	42	9	N	38					128
03	9920	X	9645	-0-	-275	-0-	9589	3	56	9	N	51					179
04	9600	X	9442	-0-	-158	-0-	9407	3	35	9	N	32					211
05	9765	X	8463	-0-	-1302	-0-	8435	3	28	9	N	25					236
*06	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10876	3	37	9	N	34	176	1			94

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37386	X	7332	-0-	-30054	-0-	7303	3	29	9	N	26					86
02	33768	X	6350	-0-	-27418	-0-	6322	3	28	9	N	25					111
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7337	3	25	9	N	23					134
04	7110	X	7076	-0-	-34	-0-	7063	3	13	9	N	12					146
05	7347	X	7060	-0-	-287	-0-	7049	3	11	9	N	10	61	1			95
06	7110	X	6870	-0-	-240	-0-	6866	3	4	9	N	4					99

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3626	-0-	-2264	-0-	3602	3	24	9	N	22					53
02	4704	X	2987	-0-	-1717	-0-	2964	3	23	9	N	21					74
03	5177	X	3698	-0-	-1479	-0-	183	1	3486	3	N	26					100
							29	9									
04	4290	X	3785	-0-	-505	-0-	90	1	3674	3	N	19					119
							21	9									
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	92	1	3587	3	N	10	115	1	1	8	13
							11	9									
*06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	87	1	4009	3	N	26					39
							29	9									

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	328	1	5615	3	N	186	186	1			137
							205	9									
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	262	1	4501	3	N	153	185	1			105
							168	9									
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	285	1	5500	3	N	141	177	1			69
							155	9									
04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	249	1	5602	3	N	218	180	1	1	8	106
							240	9									
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	274	1	5714	3	N	174	180	1			100
							191	9									
*06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	255	1	5609	3	N	176	183	1			93
							194	9									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	291	1	6552	3	N	352	364	1	127	8	176
							387	9									
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	280	1	5051	3	N	206	185	1	64	8	133
							227	9									
03	6138	X	5906	-0-	-232	-0-	335	1	5353	3	N	198	177	1	1	8	153
							218	9									
04	6990	X	5791	-0-	-1199	-0-	349	1	5115	3	N	297	184	1	1	8	265
							327	9									
05	7223	X	5856	-0-	-1367	-0-	345	1	5287	3	N	204	370	1	1	8	98
							224	9									
06	6990	X	5551	-0-	-1439	-0-	325	1	5033	3	N	175	184	1			89
							193	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	17432	-0-	-1323	-0-	17126	3	306	9	N	278	182	1			232
02	16632	X	15258	-0-	-1374	-0-	15028	3	230	9	N	209	177	1			264
03	18166	X	16416	-0-	-1750	-0-	16206	3	210	9	N	191	179	1			276
04	17580	X	14360	-0-	-3220	-0-	14195	3	165	9	N	150	319	1			107
05	17794	X	11001	-0-	-6793	-0-	10877	3	124	9	N	113					220
06	16860	X	16144	-0-	-716	-0-	15989	3	155	9	N	141	181	1			180

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	635	-0-	-109	-0-	606	1	29	9	N	26					157
02	644	X	615	-0-	-29	-0-	560	1	55	9	N	50					207
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	620	1	76	9	N	69	169	1			107
04	660	X	618	-0-	-42	-0-	596	1	22	9	N	20					127
05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	612	1	92	9	N	84					211
06	660	X	619	-0-	-41	-0-	595	1	24	9	N	22	172	1			61

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	16598	3	29	9	N	26					158
02	15484	X	15231	-0-	-253	-0-	15205	3	26	9	N	24					182
03	17143	X	15966	-0-	-1177	-0-	15918	3	48	9	N	44	179	1			47
04	16590	X	15536	-0-	-1054	-0-	15470	3	66	9	N	60					107
05	16864	X	15477	-0-	-1387	-0-	15419	3	58	9	N	53					160
06	16320	X	15024	-0-	-1296	-0-	15000	3	24	9	N	22					182

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					139
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	286	1	44	3	N	19	2	8			156
							21	9									
03	3069	X	627	-0-	-2442	-0-	442	1	146	3	N	35	5	8			186
							39	9									
04	6420	X	1531	-0-	-4889	-0-	497	1	967	3	N	61	182	1	3	8	62
							67	9									
05	3069	X	2272	-0-	-797	-0-	545	1	1644	3	N	75	1	8			136
							83	9									
*06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	596	1	1324	3	N	49	1	8			184
							54	9									

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10668	3	18	9	N	16	1	1	1	8	142
02	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	109	1	10603	3	N	16					158
							18	9									
03	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	173	1	12804	3	N	68	181	1	1	8	44
							75	9									
04	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	102	1	12983	3	N	85					129
							94	9									
05	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	75	1	12732	3	N	39					168
							43	9									
*06	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14238	3	29	9	N	26					194

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4791	3	52	9	N	47					144
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4823	3	44	9	N	40					184
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5166	3	50	9	N	45	180	1			49
04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6890	3	50	9	N	45					94
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6213	3	44	9	N	40					134
06	5220	X	5079	-0-	-141	-0-	5050	3	29	9	N	26					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		3952	-0-		3952	8238	585	1	3133	3	N	213	178	1			214
								234	9									
02	DELQ PR		4901	-0-		4901	13139	255	1	4433	3	N	194	184	1			224
								213	9									
03	18947	X	5808	-0-		-13139	-0-	5568	3	240	9	N	218	365	1			77
04	5716	X	5716	-0-		-0-	-0-	5484	3	232	9	N	211	180	1			108
05	5933	X	5933	-0-		-0-	-0-	5696	3	237	9	N	215	181	1	1	8	141
06	5610	X	5515	-0-		-95	-0-	5311	3	204	9	N	185	173	1			153

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12630	X	12630	-0-		-0-	-0-	623	1	11920	3	N	79	184	1			38
								87	9									
02	11722	X	11722	-0-		-0-	-0-	583	1	11067	3	N	65					103
								72	9									
03	12348	X	12348	-0-		-0-	-0-	628	1	11643	3	N	70	1	8			172
								77	9									
04	11896	X	11896	-0-		-0-	-0-	593	1	11251	3	N	47	180	1			39
								52	9									
05	10687	X	10687	-0-		-0-	-0-	561	1	10094	3	N	29					68
								32	9									
*06	11601	X	11601	-0-		-0-	-0-	428	1	11137	3	N	33					101
								36	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5119	-0-		-1267	-0-	570	1	4451	3	N	89					176
								98	9									
02	5404	X	4813	-0-		-591	-0-	513	1	4235	3	N	59	180	1			55
								65	9									
03	6213	X	6213	-0-		-0-	-0-	608	1	5466	3	N	126					181
								139	9									
04	5949	X	5949	-0-		-0-	-0-	589	1	5219	3	N	128	174	1			135
								141	9									
05	5675	X	5675	-0-		-0-	-0-	622	1	4979	3	N	67					202
								74	9									
06	6000	X	3050	-0-		-2950	-0-	271	1	2723	3	N	51	178	1			75
								56	9									

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5173	-0-		-1523	-0-	370	1	4602	3	N	183	183	1			71
								201	9									
02	5768	X	4873	-0-		-895	-0-	373	1	4298	3	N	184					255
								202	9									
03	6386	X	5650	-0-		-736	-0-	406	1	5048	3	N	178	358	1	1	8	74
								196	9									
04	6180	X	5641	-0-		-539	-0-	385	1	5077	3	N	163	176	1	1	8	60
								179	9									
05	6169	X	4509	-0-		-1660	-0-	271	1	4064	3	N	158					218
								174	9									
06	5460	X	4264	-0-		-1196	-0-	392	1	3641	3	N	210	353	1	1	8	74
								231	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4592	-0-	-2445	-0-	376 367	1 9	3849	3	N	334	360	1			129
02	6160	X	3805	-0-	-2355	-0-	357 325	1 9	3123	3	N	295	182	1			242
03	6138	X	4256	-0-	-1882	-0-	413 317	1 9	3526	3	N	288	372	1			158
04	5940	X	4702	-0-	-1238	-0-	381 342	1 9	3979	3	N	311	350	1			119
05	5394	X	4787	-0-	-607	-0-	719 284	1 9	3784	3	N	258	181	1			196
06	4440	X	4017	-0-	-423	-0-	868 292	1 9	2857	3	N	265	355	1			106

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12496	-0-	-1175	-0-	12369	3	127	9	N	115					200
02	12012	X	11026	-0-	-986	-0-	10898	3	128	9	N	116	180	1			136
03	13082	X	12033	-0-	-1049	-0-	11878	3	155	9	N	141	174	1			103
04	12660	X	11544	-0-	-1116	-0-	11439	3	105	9	N	95					198
05	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13899	3	92	9	N	84	178	1			104
*06	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	16374	3	133	9	N	121					225

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	552	-0-	-68	-0-	543	3	9	9	N	8					92
02	560	X	553	-0-	-7	-0-	549	3	4	9	N	4					96
03	620	X	587	-0-	-33	-0-	148 14	1 9	425	3	N	13					109
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					109
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					109
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					109

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6025	-0-	-2004	-0-	290 343	1 9	5392	3	N	312	180	1			239
02	6104	X	4980	-0-	-1124	-0-	321 232	1 9	4427	3	N	211	192	1	1	8	257
03	6696	X	5825	-0-	-871	-0-	268 362	1 9	5195	3	N	329	372	1	1	8	213
04	6180	X	5944	-0-	-236	-0-	186 304	1 9	5454	3	N	276	374	1	2	8	113
05	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	265 298	1 9	5166	3	N	271	184	1	1	8	199
06	5820	X	4807	-0-	-1013	-0-	315 250	1 9	4242	3	N	227	182	1			244

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7453	-0-	-669	-0-	328 158	1 9	6967	3	N	144	182	1			146
02	7336	X	7133	-0-	-203	-0-	222 219	1 9	6692	3	N	199					345
03	7595	X	6425	-0-	-1170	-0-	348 175	1 9	5902	3	N	159	369	1	1	8	134
04	7350	X	6359	-0-	-991	-0-	413 129	1 9	5817	3	N	117	184	1	1	8	66
05	7905	X	5725	-0-	-2180	-0-	355 131	1 9	5239	3	N	119	1	8			184
06	7650	X	6928	-0-	-722	-0-	255 160	1 9	6513	3	N	145	183	1			146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6830	-0-	-83	-0-	361 67	1 9	6402	3	N	61					131
02	6328	X	5495	-0-	-833	-0-	443 67	1 9	4985	3	N	61	1	8			191
03	7037	X	5973	-0-	-1064	-0-	454 53	1 9	5466	3	N	48	171	1	1	8	67
04	6810	X	5534	-0-	-1276	-0-	422 42	1 9	5070	3	N	38					105
05	7037	X	5441	-0-	-1596	-0-	366 46	1 9	5029	3	N	42	1	8			146
06	6600	X	5983	-0-	-617	-0-	358 50	1 9	5575	3	N	45					191

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	14901	-0-	-661	-0-	455 109	1 9	14337	3	N	99	182	1			129
02	14588	X	12270	-0-	-2318	-0-	471 110	1 9	11689	3	N	100					229
03	16306	X	10965	-0-	-5341	-0-	502 88	1 9	10375	3	N	80	181	1			128
04	15780	X	11697	-0-	-4083	-0-	390 90	1 9	11217	3	N	82					210
05	16306	X	10395	-0-	-5911	-0-	10309	3	86	9	N	78	181	1			107
06	14430	X	14055	-0-	-375	-0-	13935	3	120	9	N	109					216

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	176 125	1 9	5983	3	N	114	187	1	1	8	110
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	178 125	1 9	5690	3	N	114	183	1	1	8	40
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	211 116	1 9	5981	3	N	105	1	8			144
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	207 103	1 9	5259	3	N	94	180	1	1	8	57
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	135 61	1 9	4120	3	N	55					112
*06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	201 94	1 9	5373	3	N	85					197

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	9594	-0-	-1783	-0-	9485	3	109	9	N	99					192
02	10276	X	8416	-0-	-1860	-0-	8329	3	87	9	N	79	172	1			99
03	10571	X	8965	-0-	-1606	-0-	8864	3	101	9	N	92					191
04	9840	X	8452	-0-	-1388	-0-	8368	3	84	9	N	76	147	1			120
05	9982	X	8655	-0-	-1327	-0-	8566	3	89	9	N	81					201
06	9270	X	7531	-0-	-1739	-0-	7475	3	56	9	N	51	169	1			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049097	X	10917	-0-	-1038180	-0-	226	1	10623	3	N	62					158
							68	9									
02	12040	X	9341	-0-	-2699	-0-	194	1	9123	3	N	22					180
							24	9									
03	12431	X	9512	-0-	-2919	-0-	153	1	9269	3	N	82	163	1			99
							90	9									
04	12030	X	9944	-0-	-2086	-0-	275	1	9625	3	N	40					139
							44	9									
05	10912	X	10770	-0-	-142	-0-	227	1	10492	3	N	46					185
							51	9									
06	10560	X	7664	-0-	-2896	-0-	359	1	7276	3	N	26	163	1			48
							29	9									

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

01	581102	X	8599	-0-	-572503	-0-	8457	3	142	9	N	129	186	1			83
02	7868	X	7502	-0-	-366	-0-	7355	3	147	9	N	134	1	8			216
03	8370	X	7775	-0-	-595	-0-	7626	3	149	9	N	135	180	1	1	8	170
04	8310	X	7528	-0-	-782	-0-	7377	3	151	9	N	137	179	1	2	8	126
05	8587	X	7976	-0-	-611	-0-	7822	3	154	9	N	140	1	8			265
06	8310	X	7903	-0-	-407	-0-	7768	3	135	9	N	123					388

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

01	6913	X	6723	-0-	-190	-0-	796	1	5873	3	N	49					139
							54	9									
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	770	1	5560	3	N	58					197
							64	9									
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	845	1	6353	3	N	66	182	1			81
							73	9									
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	766	1	8536	3	N	68					149
							75	9									
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8731	3	54	9	N	49					198
*06	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8463	3	45	9	N	41					239

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

01	0	W	9520	-0-	9520	501716	318	1	9049	3	N	139	185	1			122
							153	9									
02	509299	X	7583	-0-	-501716	-0-	305	1	7161	3	N	106	184	1			44
							117	9									
03	10075	X	8954	-0-	-1121	-0-	494	1	8319	3	N	128	1	8			171
							141	9									
04	9750	X	6795	-0-	-2955	-0-	529	1	6196	3	N	64	178	1			57
							70	9									
05	10013	X	5746	-0-	-4267	-0-	585	1	5091	3	N	64					121
							70	9									
06	9210	X	2280	-0-	-6930	-0-	596	1	1618	3	N	60					181
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3697	-0-	-705	-0-	406 208	1 9	3083	3	N	189	181	1			166
02	4116	X	3428	-0-	-688	-0-	385 165	1 9	2878	3	N	150	179	1	2	8	135
03	4557	X	3479	-0-	-1078	-0-	420 165	1 9	2894	3	N	150	180	1	6	8	99
04	4410	X	3909	-0-	-501	-0-	426 193	1 9	3290	3	N	175	178	1	4	8	92
05	4402	X	3964	-0-	-438	-0-	449 206	1 9	3309	3	N	187	3	8			276
06	3660	X	3383	-0-	-277	-0-	431 193	1 9	2759	3	N	175	180	1	2	8	269

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	1251	-0-	1251	11712	1080	3	171	9	N	155					181
*02	0	W	1589	-0-	1589	13301	1432	3	157	9	N	143	173	1			151
*03	0	W	884	-0-	884	14185	792	3	92	9	N	84	173	1			62
*04	0	W	1116	-0-	1116	15301	984	3	132	9	N	120					182
*05	0	W	1173	-0-	1173	16474	1085	3	88	9	N	80	172	1			90
*06	0	W	1380	-0-	1380	17854	1330	3	50	9	N	45					135

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3682	-0-	-1247	-0-	214 135	1 9	3333	3	N	123	167	1			161
02	4452	X	2874	-0-	-1578	-0-	180 91	1 9	2603	3	N	83	170	1			74
03	4588	X	2674	-0-	-1914	-0-	225 95	1 9	2354	3	N	86					160
04	4440	X	1294	-0-	-3146	-0-	1227	3	67	9	N	61	164	1			57
05	4588	X	3886	-0-	-702	-0-	3775	3	111	9	N	101					158
06	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	3273	3	78	9	N	71	166	1			63

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6617	-0-	-544	-0-	270 80	1 9	6267	3	N	73					143
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	140 94	1 9	6552	3	N	85	172	1			56
03	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	194 97	1 9	8448	3	N	88					144
04	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	182 65	1 9	8672	3	N	59					203
05	7502	X	3283	-0-	-4219	-0-	60 17	1 9	3206	3	N	15	167	1			51
06	8460	X	5655	-0-	-2805	-0-	197 42	1 9	5416	3	N	38					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11384	-0-	-613	-0-	131	1	11163	3	N	82					105
							90	9									
02	11424	X	7899	-0-	-3525	-0-	195	1	7676	3	N	25					130
							28	9									
03	12648	X	10053	-0-	-2595	-0-	207	1	9751	3	N	86	173	1			43
							95	9									
04	12240	X	10430	-0-	-1810	-0-	208	1	10124	3	N	89					132
							98	9									
05	11470	X	4317	-0-	-7153	-0-	73	1	4223	3	N	19					151
							21	9									
06	11010	X	8549	-0-	-2461	-0-	2	1	8508	3	N	35					186
							39	9									

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

01	247885	X	54	-0-	-247831	-0-	54	3			N	-0-					11
02	112	X	14	-0-	-98	-0-	14	3			N	-0-					11
03	310	X	12	-0-	-298	-0-	12	3			N	-0-					11
04	300	X	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-					11
05	310	X	87	-0-	-223	-0-	87	3			N	-0-					11
06	60	X	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					11

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

01	9114	X	8877	-0-	-237	-0-	8777	3	100	9	N	91	178	1			27
02	8092	X	7770	-0-	-322	-0-	7707	3	63	9	N	57					84
03	9114	X	8461	-0-	-653	-0-	8375	3	86	9	N	78					162
04	8820	X	6405	-0-	-2415	-0-	25	1	6306	3	N	67	180	1			49
							74	9									
05	9114	X	6032	-0-	-3082	-0-	446	1	5577	3	N	8					57
							9	9									
06	8580	X	8220	-0-	-360	-0-	39	1	8118	3	N	57					114
							63	9									

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

01	0	W	986	-0-	986	21636	753	1	233	9	N	212	171	1			201
02	22913	X	1277	-0-	-21636	-0-	666	1	515	3	N	87					288
							96	9									
03	1798	X	1500	-0-	-298	-0-	763	1	532	3	N	186	159	1	1	8	314
							205	9									
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	519	1	1311	3	N	255	487	1	1	8	81
							281	9									
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	384	1	1722	3	N	310	159	1			232
							341	9									
*06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	361	1	1710	3	N	257	338	1			151
							283	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

01	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15821	3	45	9	N	41	176	1			46
02	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	13909	3	39	9	N	35					81
03	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15948	3	41	9	N	37					118
04	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	16972	3	31	9	N	28					146
05	15872	X	15755	-0-	-117	-0-	15734	3	21	9	N	19					165
*06	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16959	3	13	9	N	12					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11476	3	44	9	N	40	175	1			49
02	10304	X	10292	-0-	-12	-0-	10259	3	33	9	N	30					79
03	11625	X	11595	-0-	-30	-0-	11563	3	32	9	N	29					108
04	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	13015	3	28	9	N	25					133
05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11782	3	17	9	N	15					148
*06	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12353	3	14	9	N	13					161

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	531	-0-	-182	-0-	516	1	15	9	N	14					96
02	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	445	1	652	3	N	51					147
							56	9									
03	682	X	529	-0-	-153	-0-	465	1	64	9	N	58	175	1			30
04	660	X	447	-0-	-213	-0-	447	1			N	-0-					30
05	1271	X	156	-0-	-1115	-0-	156	1			N	-0-					30
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					30

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	282	1	1749	3	N	19					37
							21	9									
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	257	1	4650	3	N	39	1	8			75
							43	9									
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	279	1	3265	3	N	40	3	8			112
							44	9									
04	4620	X	4322	-0-	-298	-0-	279	1	4024	3	N	17	2	8			127
							19	9									
05	5487	X	1445	-0-	-4042	-0-	286	1	1145	3	N	13	1	8			139
							14	9									
06	5310	X	3330	-0-	-1980	-0-	298	1	3010	3	N	20	2	8			157
							22	9									

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	310	-0-	310	10708	297	1	13	9	N	12					103
02	0	W	677	-0-	677	11385	290	1	307	3	N	73	1	8			175
							80	9									
03	0	W	1032	-0-	1032	12417	337	1	625	3	N	64	181	1	4	8	54
							70	9									
04	0	W	820	-0-	820	13237	333	1	443	3	N	40	3	8			91
							44	9									
05	13594	X	357	-0-	-13237	-0-	327	1	30	9	N	27	2	8			116
*06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	311	1	3529	3	N	103	2	8			217
							113	9									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					42
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					42
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					42
*06	64292	X	-0-	-0-	-64292	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5026	-0-		-740	-0-	343 128	1 9	4555	3	N	116					214
02	5208	X	4296	-0-		-912	-0-	314 100	1 9	3882	3	N	91	183	1			122
03	5766	X	4884	-0-		-882	-0-	366 145	1 9	4373	3	N	132	176	1			78
04	5550	X	5056	-0-		-494	-0-	363 77	1 9	4616	3	N	70					148
05	5208	X	5176	-0-		-32	-0-	300 89	1 9	4787	3	N	81	177	1			52
06	4860	X	3730	-0-		-1130	-0-	509 62	1 9	3159	3	N	56					108

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8701	X	8701	-0-		-0-	-0-	195 227	1 9	8279	3	N	206	179	1			116
02	7837	X	7837	-0-		-0-	-0-	168 182	1 9	7487	3	N	165	182	1			99
03	8482	X	8482	-0-		-0-	-0-	200 196	1 9	8086	3	N	178	179	1			98
04	8430	X	7650	-0-		-780	-0-	193 146	1 9	7311	3	N	133	178	1			53
05	8711	X	7876	-0-		-835	-0-	200 213	1 9	7463	3	N	194	181	1			66
06	8430	X	6573	-0-		-1857	-0-	282 128	1 9	6163	3	N	116					182

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	8400	-0-		-3783	-0-	248 158	1 9	7994	3	N	144					235
02	10864	X	7528	-0-		-3336	-0-	225 143	1 9	7160	3	N	130	182	1			183
03	10912	X	7706	-0-		-3206	-0-	260 173	1 9	7273	3	N	157	180	1			160
04	9840	X	7301	-0-		-2539	-0-	248 114	1 9	6939	3	N	104	178	1			86
05	9269	X	8021	-0-		-1248	-0-	231 143	1 9	7647	3	N	130					216
*06	9495	X	9495	-0-		-0-	-0-	11 89	1 9	9395	3	N	81	179	1			118

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7323	X	7323	-0-		-0-	-0-	532 43	1 9	6748	3	N	39					121
02	6425	X	6425	-0-		-0-	-0-	453 29	1 9	5943	3	N	26					147
03	6652	X	6652	-0-		-0-	-0-	517 29	1 9	6106	3	N	26					173
04	6104	X	6104	-0-		-0-	-0-	505 29	1 9	5570	3	N	26	166	1			33
05	6246	X	6246	-0-		-0-	-0-	505 21	1 9	5720	3	N	19					52
*06	6070	X	6070	-0-		-0-	-0-	487 28	1 9	5555	3	N	25					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	69	1	7753	3	N	76					105
							84	9									
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	140	1	6491	3	N	52					157
							57	9									
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	450	1	6735	3	N	61	169	1	1	8	48
							67	9									
04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	113	1	6486	3	N	52	1	8			99
							57	9									
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	154	1	6816	3	N	48					147
							53	9									
*06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	93	1	6639	3	N	45	173	1			19
							50	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3547	-0-	3547	64042	71	1	3296	3	N	164					236
							180	9									
02	66874	X	2832	-0-	-64042	-0-	138	1	2542	3	N	138	164	1			210
							152	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	452	1	2736	3	N	156	164	1			202
							172	9									
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	115	1	2746	3	N	158	168	1			192
							174	9									
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	158	1	3343	3	N	161	168	1			185
							177	9									
*06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	93	1	2369	3	N	141	166	1			160
							155	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8016	-0-	8016	138135	7972	3	44	9	N	40					174
02	145284	X	7149	-0-	-138135	-0-	7104	3	45	9	N	41	170	1			45
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7781	3	40	9	N	36					81
04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7569	3	41	9	N	37					118
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7929	3	14	9	N	13					131
*06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7675	3	14	9	N	13					144

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	928	-0-	928	44792	30	1	817	3	N	74					155
							81	9									
02	0	W	1272	-0-	1272	46064	28	1	1183	3	N	55					210
							61	9									
03	0	W	1889	-0-	1889	47953	68	1	1707	3	N	104	179	1	1	8	134
							114	9									
04	49602	X	1649	-0-	-47953	-0-	148	1	1411	3	N	82	175	1	1	8	40
							90	9									
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	56	1	1397	3	N	88	1	8			127
							97	9									
*06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	3	N	78	176	1			29
							86	9									

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	534430					N	44	178	1	1	8	48
02	14B2 EXT		911	-0-	911	535341	848	1	63	9	N	57	4	8			101
03	537165	X	1824	-0-	-535341	-0-	1772	1	52	9	N	47	12	8			136
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	540	1	17	9	N	15	6	8			145
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	839	1	39	9	N	35	4	8			176
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	967	1	109	9	N	99	175	1	5	8	95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		269	-0-	269	29157	182	3	87	9	N	79					306
02	14B2 EXT		181	-0-	181	29338	114	3	67	9	N	61	164	1			203
03	29668	X	330	-0-	-29338	-0-	283	3	47	9	N	43					246
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	455	3	26	9	N	24					270
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5					275
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1058	3	15	9	N	14	171	1			118

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1741	-0-	1741	269921	599	1	1026	3	N	105	1	8			176
							116	9									
02	271404	X	1483	-0-	-269921	-0-	540	1	825	3	N	107	8	8			275
							118	9									
03	2914	X	1488	-0-	-1426	-0-	620	1	732	3	N	124	170	1	21	8	208
							136	9									
04	1680	N	861	-0-	-819	-0-	596	1	159	3	N	96	173	1	12	8	119
							106	9									
05	1643	N	914	-0-	-729	-0-	602	1	199	3	N	103	168	1	9	8	45
							113	9									
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	572	1	1357	3	N	150	8	8			187
							165	9									

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	35	2	8			124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	35	13	8			146
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	80	37	8			189
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	68	174	1	26	8	57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	60	19	8			98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	45	15	8			128

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777527	X	9381	-0-	-768146	-0-	164	1	9187	3	N	27					87
							30	9									
02	11060	X	8627	-0-	-2433	-0-	8603	3	24	9	N	22					109
03	11315	X	8727	-0-	-2588	-0-	27	1	8686	3	N	13					122
							14	9									
04	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9129	3	17	9	N	15					137
05	9548	X	7474	-0-	-2074	-0-	7466	3	8	9	N	7					144
06	9240	X	7982	-0-	-1258	-0-	7979	3	3	9	N	3					147

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970744	X	14134	-0-	-956610	-0-	14077	3	57	9	N	52					157
02	14644	X	12676	-0-	-1968	-0-	12624	3	52	9	N	47	177	1			27
03	15531	X	14026	-0-	-1505	-0-	13980	3	46	9	N	42					69
04	15030	X	13146	-0-	-1884	-0-	13107	3	39	9	N	35					104
05	14570	X	13345	-0-	-1225	-0-	13312	3	33	9	N	30					134
06	13680	X	12805	-0-	-875	-0-	12777	3	28	9	N	25					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7953	-0-	7953	638660	7909	3	44	9	N	40					67
02	0	W	9386	-0-	9386	648046	9334	3	52	9	N	47					114
03	659051	X	11005	-0-	-648046	-0-	10933	3	72	9	N	65					179
04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10561	3	54	9	N	49	170	1			58
05	10385	X	9226	-0-	-1159	-0-	9209	3	17	9	N	15					73
*06	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10846	3	24	9	N	22					95

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

01	0	W	8959	-0-	8959	446161	1	1	8862	3	N	87					214
							96	9									
02	453547	X	7386	-0-	-446161	-0-	7338	3	48	9	N	44	182	1			76
03	9858	X	7825	-0-	-2033	-0-	7746	3	79	9	N	72					148
04	9540	X	7203	-0-	-2337	-0-	7177	3	26	9	N	24					172
05	9486	X	8601	-0-	-885	-0-	8572	3	29	9	N	26					198
06	8670	X	8113	-0-	-557	-0-	8091	3	22	9	N	20	179	1			39

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

01	0	W	4818	-0-	4818	771014	418	1	4347	3	N	48					138
							53	9									
02	0	W	5336	-0-	5336	776350	394	1	4919	3	N	21					159
							23	9									
03	782265	X	5915	-0-	-776350	-0-	411	1	5448	3	N	51					210
							56	9									
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	377	1	5647	3	N	38	179	1			69
							42	9									
05	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	374	1	6245	3	N	27					96
							30	9									
06	5730	X	5389	-0-	-341	-0-	143	1	5209	3	N	34					130
							37	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

01	0	W	10600	-0-	10600	487542	10329	3	271	9	N	246	363	1			55
02	0	W	8835	-0-	8835	496377	8617	3	218	9	N	198					253
03	0	W	9218	-0-	9218	505595	9010	3	208	9	N	189	359	1			83
04	513695	X	8100	-0-	-505595	-0-	7912	3	188	9	N	171	176	1			78
05	10757	X	7561	-0-	-3196	-0-	7385	3	176	9	N	160	179	1			59
06	10260	X	8318	-0-	-1942	-0-	8117	3	201	9	N	183	176	1			66

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

01	0	W	8426	-0-	8426	614715	8309	3	117	9	N	106	185	1			10
02	0	W	7531	-0-	7531	622246	7450	3	81	9	N	74					84
03	630671	X	8425	-0-	-622246	-0-	8322	3	103	9	N	94	1	8			177
04	8460	X	8193	-0-	-267	-0-	8113	3	80	9	N	73	179	1	1	8	70
05	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9395	3	83	9	N	75	1	8			144
*06	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8615	3	66	9	N	60					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5686	-0-	5686	422962	377	1	5242	3	N	61	175	1	1	8	34
							67	9									
02	0	W	4946	-0-	4946	427908	303	1	4589	3	N	49	2	8			81
							54	9									
03	431558	X	3650	-0-	-427908	-0-	329	1	3268	3	N	48	5	8			124
							53	9									
04	6240	X	3391	-0-	-2849	-0-	317	1	3016	3	N	53	8	8			169
							58	9									
05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	341	1	8612	3	N	61	184	1	4	8	42
							67	9									
*06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	345	1	8009	3	N	40					82
							44	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7177	-0-	7177	596697	237	1	6806	3	N	122	1	8			173
							134	9									
02	0	W	7293	-0-	7293	603990	199	1	6971	3	N	112	181	1	1	8	103
							123	9									
03	612281	X	8291	-0-	-603990	-0-	214	1	7931	3	N	133	2	8			234
							146	9									
04	7950	X	7827	-0-	-123	-0-	199	1	7490	3	N	125	183	1	3	8	173
							138	9									
05	8215	X	7327	-0-	-888	-0-	218	1	7000	3	N	99	188	1	2	8	82
							109	9									
06	8010	X	7764	-0-	-246	-0-	189	1	7468	3	N	97					179
							107	9									

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8811	-0-	8811	542194	165	1	8577	3	N	63	1	8			124
							69	9									
02	0	W	7520	-0-	7520	549714	159	1	7297	3	N	58	1	8			181
							64	9									
03	558204	X	8490	-0-	-549714	-0-	180	1	8242	3	N	62	182	1	2	8	59
							68	9									
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	191	1	8275	3	N	63	4	8			118
							69	9									
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	182	1	7204	3	N	56	2	8			172
							62	9									
*06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	194	1	6972	3	N	49					221
							54	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2584	-0-	2584	469590	334	1	2129	3	N	110					217
							121	9									
02	0	W	2206	-0-	2206	471796	339	1	1765	3	N	93	188	1	1	8	121
							102	9									
03	0	W	2256	-0-	2256	474052	383	1	1795	3	N	71	2	8			190
							78	9									
04	476698	X	2646	-0-	-474052	-0-	361	1	2202	3	N	75	180	1	1	8	84
							83	9									
05	2573	X	2159	-0-	-414	-0-	316	1	1764	3	N	72	1	8			155
							79	9									
06	2490	X	2008	-0-	-482	-0-	338	1	1585	3	N	77	1	8			231
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12577	-0-	12577	758089	12139	3	438	9	N	398	359	1			161
02	769445	X	11356	-0-	-758089	-0-	10996	3	360	9	N	327	188	1	4	8	296
03	14012	X	12483	-0-	-1529	-0-	12089	3	394	9	N	358	532	1	4	8	118
04	12660	X	11860	-0-	-800	-0-	11534	3	326	9	N	296	354	1	2	8	58
05	12865	X	12219	-0-	-646	-0-	11860	3	359	9	N	326	188	1	2	8	194
*06	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12012	3	306	9	N	278	183	1	2	8	287

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14200	-0-	14200	555976	14011	3	189	9	N	172	182	1			34
02	567190	X	11214	-0-	-555976	-0-	11071	3	143	9	N	130	2	8			162
03	15655	X	12748	-0-	-2907	-0-	12602	3	146	9	N	133	182	1	2	8	111
04	14730	X	12323	-0-	-2407	-0-	12184	3	139	9	N	126	182	1	1	8	54
05	14446	X	12748	-0-	-1698	-0-	12605	3	143	9	N	130	1	8			183
06	13740	X	12296	-0-	-1444	-0-	12169	3	127	9	N	115	187	1	2	8	109

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13379	-0-	13379	727243	13131	3	248	9	N	225	182	1			146
02	739218	X	11975	-0-	-727243	-0-	11742	3	233	9	N	212	171	1	5	8	182
03	14911	X	12768	-0-	-2143	-0-	12537	3	231	9	N	210	185	1	6	8	201
04	13530	X	11807	-0-	-1723	-0-	11629	3	178	9	N	162	175	1	3	8	185
05	13547	X	12109	-0-	-1438	-0-	11911	3	198	9	N	180	188	1	3	8	174
06	12960	X	10879	-0-	-2081	-0-	10689	3	190	9	N	173	173	1	2	8	172

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8009	-0-	8009	623184	7933	3	76	9	N	69	183	1			47
02	630537	X	7353	-0-	-623184	-0-	7295	3	58	9	N	53	1	8			99
03	8928	X	8005	-0-	-923	-0-	7941	3	64	9	N	58	1	8			156
04	8490	X	7772	-0-	-718	-0-	7732	3	40	9	N	36					192
05	8277	X	7943	-0-	-334	-0-	7903	3	40	9	N	36	183	1			45
06	7890	X	7625	-0-	-265	-0-	7584	3	41	9	N	37					82

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10522	-0-	10522	628500	10311	3	211	9	N	192	184	1			113
02	637928	X	9428	-0-	-628500	-0-	9231	3	197	9	N	179	181	1	2	8	109
03	11191	X	10178	-0-	-1013	-0-	9980	3	198	9	N	180	186	1	2	8	101
04	10680	X	9787	-0-	-893	-0-	9636	3	151	9	N	137	185	1	1	8	52
05	10943	X	9892	-0-	-1051	-0-	9727	3	165	9	N	150	1	8			201
06	10170	X	9618	-0-	-552	-0-	9468	3	150	9	N	136	188	1	1	8	148

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9513	-0-	9513	609754	9430	3	83	9	N	75					117
02	618212	X	8458	-0-	-609754	-0-	8386	3	72	9	N	65	1	8			181
03	10323	X	9085	-0-	-1238	-0-	9021	3	64	9	N	58	183	1	1	8	55
04	9960	X	8061	-0-	-1899	-0-	8024	3	37	9	N	34					89
05	9920	X	8175	-0-	-1745	-0-	8136	3	39	9	N	35					124
06	9210	X	8079	-0-	-1131	-0-	8042	3	37	9	N	34					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10791	-0-	10791	664675	207	1	10335	3	N	226	176	1			85
							249	9									
02	0	W	11546	-0-	11546	676221	11330	3	216	9	N	196	177	1			104
03	689944	X	13723	-0-	-676221	-0-	13527	3	196	9	N	178	170	1	1	8	111
04	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12746	3	206	9	N	187	172	1			126
05	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	12978	3	217	9	N	197	170	1			153
06	13290	X	13023	-0-	-267	-0-	12852	3	171	9	N	155	173	1			135

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4930	-0-	4930	552404	565	1	4326	3	N	35					117
							39	9									
02	0	W	3808	-0-	3808	556212	730	1	3049	3	N	26					143
							29	9									
03	560921	X	4709	-0-	-556212	-0-	630	1	4054	3	N	23					166
							25	9									
04	4770	X	3219	-0-	-1551	-0-	782	1	2417	3	N	18					184
							20	9									
05	4929	X	3010	-0-	-1919	-0-	834	1	2152	3	N	22	176	1			30
							24	9									
06	4770	X	3317	-0-	-1453	-0-	343	1	2952	3	N	20					50
							22	9									

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2185	-0-	2185	560078	577	1	1497	3	N	101	167	1			143
							111	9									
02	563787	X	3709	-0-	-560078	-0-	560	1	2997	3	N	138					281
							152	9									
03	6479	X	2489	-0-	-3990	-0-	594	1	1741	3	N	140	180	1			241
							154	9									
04	6000	X	3541	-0-	-2459	-0-	600	1	2821	3	N	109	184	1			166
							120	9									
05	4743	X	3326	-0-	-1417	-0-	619	1	2538	3	N	154	185	1			135
							169	9									
*06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	600	1	3240	3	N	116					251
							128	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3226	-0-	3226	191448	498	1	2581	3	N	134					147
							147	9									
02	0	W	2528	-0-	2528	193976	882	1	1514	3	N	120	168	1	1	8	98
							132	9									
03	197324	X	3348	-0-	-193976	-0-	1118	1	2098	3	N	120	1	8			217
							132	9									
04	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	1077	1	1197	3	N	106	163	1	1	8	159
							117	9									
05	3224	X	2593	-0-	-631	-0-	1042	1	1422	3	N	117	168	1	1	8	107
							129	9									
06	3240	X	2567	-0-	-673	-0-	1058	1	1389	3	N	109	172	1			44
							120	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3425	-0-	3425	60044	710	1	2146	3	N	517	344	1			246
							569	9									
02	0	W	2806	-0-	2806	62850	1223	1	1128	3	N	414	341	1	1	8	318
							455	9									
03	0	W	2150	-0-	2150	65000	1475	1	271	3	N	367	334	1	3	8	348
							404	9									
04	0	W	2397	-0-	2397	67397	1446	1	570	3	N	346	502	1	2	8	190
							381	9									
05	69831	X	2434	-0-	-67397	-0-	1338	1	752	3	N	313	325	1	1	8	177
							344	9									
06	3300	X	1869	-0-	-1431	-0-	1245	1	330	3	N	267	339	1	1	8	104
							294	9									

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7902	-0-	7902	555438	439	1	7200	3	N	239	184	1			149
							263	9									
02	0	W	7580	-0-	7580	563018	422	1	6957	3	N	183	180	1	2	8	150
							201	9									
03	0	W	8473	-0-	8473	571491	471	1	7778	3	N	204	175	1	5	8	174
							224	9									
04	580235	X	8744	-0-	-571491	-0-	442	1	8080	3	N	202	178	1	3	8	195
							222	9									
05	8587	X	8398	-0-	-189	-0-	448	1	7723	3	N	206	180	1	3	8	218
							227	9									
06	8190	X	7176	-0-	-1014	-0-	428	1	6574	3	N	158	178	1	2	8	196
							174	9									

FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1101	-0-	1101	284165	681	3	420	9	N	382	187	1	110	8	196
02	0	W	3293	-0-	3293	287458	2814	3	479	9	N	435	366	1	126	8	139
03	0	W	5390	-0-	5390	292848	4601	3	789	9	N	717	543	1	121	8	192
04	297974	X	5126	-0-	-292848	-0-	4291	3	835	9	N	759	720	1	137	8	94
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	3661	3	601	9	N	546	357	1			283
06	5220	X	3951	-0-	-1269	-0-	3389	3	562	9	N	511	712	1			82

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	472	1	826	3	N	90					173
							99	9									
02	1092	X	1001	-0-	-91	-0-	454	1	450	3	N	88	165	1			96
							97	9									
03	1209	X	1200	-0-	-9	-0-	477	1	610	3	N	103					199
							113	9									
04	1350	X	994	-0-	-356	-0-	467	1	449	3	N	71	169	1			101
							78	9									
05	1395	X	1098	-0-	-297	-0-	507	1	519	3	N	65					166
							72	9									
06	1350	X	1044	-0-	-306	-0-	503	1	474	3	N	61	162	1			65
							67	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13269	-0-	13269	696343	13005	3	264	9	N	240	182	1			178
02	708018	X	11675	-0-	-696343	-0-	11444	3	231	9	N	210	179	1			209
03	14012	X	12764	-0-	-1248	-0-	12525	3	239	9	N	217	356	1			70
04	13500	X	12185	-0-	-1315	-0-	11970	3	215	9	N	195	178	1			87
05	13857	X	6432	-0-	-7425	-0-	6332	3	100	9	N	91					178
06	12840	X	2807	-0-	-10033	-0-	2745	3	62	9	N	56	173	1			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6891	-0-	6891	534179	248	1	6608	3	N	32					47
							35	9									
02	0	W	6277	-0-	6277	540456	227	1	6017	3	N	30					77
							33	9									
03	547802	X	7346	-0-	-540456	-0-	240	1	7075	3	N	28					105
							31	9									
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	99	1	7654	3	N	16					121
							18	9									
05	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8244	3	31	9	N	28					149
*06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	16	1	7580	3	N	22					171
							24	9									

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

01	0	W	7101	-0-	7101	634511	351	1	6531	3	N	199	176	1			77
							219	9									
02	0	W	6857	-0-	6857	641368	331	1	6337	3	N	172					249
							189	9									
03	649843	X	8475	-0-	-641368	-0-	379	1	7884	3	N	193	336	1	1	8	105
							212	9									
04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	489	1	7540	3	N	175	170	1			110
							193	9									
05	7595	X	7594	-0-	-1	-0-	604	1	6812	3	N	162	172	1			100
							178	9									
06	8190	X	7936	-0-	-254	-0-	583	1	7163	3	N	173	173	1			100
							190	9									

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

01	0	W	6664	-0-	6664	527761	125	1	6343	3	N	178	179	1			137
							196	9									
02	534183	X	6422	-0-	-527761	-0-	132	1	6151	3	N	126					263
							139	9									
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	102	1	7088	3	N	188	363	1			88
							207	9									
04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8004	3	163	9	N	148	179	1			57
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8222	3	146	9	N	133	182	1			8
06	7170	X	6911	-0-	-259	-0-	34	1	6716	3	N	146					154
							161	9									

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

01	0	W	14608	-0-	14608	1159227	72	1	14479	3	N	52					112
							57	9									
02	0	W	13488	-0-	13488	1172715	13427	3	61	9	N	55					167
03	0	W	15527	-0-	15527	1188242	15446	3	81	9	N	74	169	1			72
04	1203419	X	15177	-0-	-1188242	-0-	15068	3	109	9	N	99					171
05	14942	X	14775	-0-	-167	-0-	14751	3	24	9	N	22					193
*06	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15797	3	46	9	N	42					235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

01	0	W	8945	-0-	8945	660057	8824	3	121	9	N	110					163
02	0	W	8073	-0-	8073	668130	7959	3	114	9	N	104	169	1			98
03	677250	X	9120	-0-	-668130	-0-	9006	3	114	9	N	104					202
04	9540	X	8947	-0-	-593	-0-	8855	3	92	9	N	84	176	1	1	8	109
05	9734	X	9567	-0-	-167	-0-	9476	3	91	9	N	83					192
06	8820	X	8787	-0-	-33	-0-	8706	3	81	9	N	74	167	1			99

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

01	0	W	4505	-0-	4505	461745	4459	3	46	9	N	42					78
02	0	W	138	-0-	138	461883	124	1	14	9	N	13					91
03	466502	X	4619	-0-	-461883	-0-	581	1	3999	3	N	35					126
							39	9									
04	5760	X	4466	-0-	-1294	-0-	178	1	4249	3	N	35	1	8			160
							39	9									
05	5487	X	5261	-0-	-226	-0-	5220	3	41	9	N	37					197
*06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6135	3	66	9	N	60	167	1			90

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

01	0	W	10829	-0-	10829	204340	10806	3	23	9	N	21					217
02	0	W	9718	-0-	9718	214058	9695	3	23	9	N	21					238
03	224718	X	10660	-0-	-214058	-0-	10639	3	21	9	N	19	180	1			77
04	10560	X	7848	-0-	-2712	-0-	153	1	7681	3	N	13					90
							14	9									
05	10819	X	9546	-0-	-1273	-0-	9535	3	11	9	N	10					100
06	10470	X	9935	-0-	-535	-0-	9927	3	8	9	N	7					107

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

01	0	W	5702	-0-	5702	520052	5608	3	94	9	N	85					159
02	0	W	5962	-0-	5962	526014	5865	3	97	9	N	88	172	1	1	8	74
03	532621	X	6607	-0-	-526014	-0-	6495	3	112	9	N	102	1	8			175
04	6630	X	5334	-0-	-1296	-0-	5258	3	76	9	N	69	175	1	1	8	68
05	6603	X	909	-0-	-5694	-0-	888	3	21	9	N	19					87
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					87

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

01	2077	X	1814	-0-	-263	-0-	78	1	1607	3	N	117	170	1			66
							129	9									
02	1988	X	911	-0-	-1077	-0-	142	1	662	3	N	97					163
							107	9									
03	2201	X	1624	-0-	-577	-0-	501	1	992	3	N	119	163	1			119
							131	9									
04	2130	X	1540	-0-	-590	-0-	133	1	1297	3	N	100	160	1			59
							110	9									
05	2201	X	1577	-0-	-624	-0-	181	1	1269	3	N	115					174
							127	9									
06	1770	X	1416	-0-	-354	-0-	93	1	1204	3	N	108	160	1			122
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6730	-0-	6730	190368	6676	3	54	9	N	49					87
02	196302	X	5934	-0-	-190368	-0-	5888	3	46	9	N	42					129
03	6851	X	6563	-0-	-288	-0-	6522	3	41	9	N	37					167
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6235	3	23	9	N	21	167	1			21
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6355	3	11	9	N	10					31
06	6510	X	5821	-0-	-689	-0-	5792	3	29	9	N	26					57

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6183	-0-	6183	557736	6163	3	20	9	N	18					50
02	0	W	5805	-0-	5805	563541	5669	3	136	9	N	124					174
03	0	W	6329	-0-	6329	569870	6271	3	58	9	N	53	181	1	1	8	45
04	576032	X	6162	-0-	-569870	-0-	6108	3	54	9	N	49	1	8			93
05	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	6271	3	53	9	N	48					141
*06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6299	3	55	9	N	50					191

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7817	-0-	7817	578660	7802	3	15	9	N	14					44
02	0	W	7182	-0-	7182	585842	7096	3	86	9	N	78					122
03	593694	X	7852	-0-	-585842	-0-	7813	3	39	9	N	35	1	8			156
04	7800	X	7632	-0-	-168	-0-	7565	3	67	9	N	61	1	8			216
05	7967	X	7360	-0-	-607	-0-	7318	3	42	9	N	38					254
06	7710	X	6573	-0-	-1137	-0-	6537	3	36	9	N	33					287

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	16010	-0-	-1970	-0-	15802	3	208	9	N	189	183	1			200
02	15680	X	15051	-0-	-629	-0-	14873	3	178	9	N	162	180	1			182
03	16988	X	16308	-0-	-680	-0-	16129	3	179	9	N	163	180	1			165
04	16260	X	15189	-0-	-1071	-0-	15034	3	155	9	N	141	184	1			122
05	16678	X	10280	-0-	-6398	-0-	10214	3	66	9	N	60					182
*06	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16516	3	172	9	N	156	187	1			151

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	24951	3	176	9	N	160	172	1			94
02	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	1	1	20075	3	N	154	30	8			218
							169	9									
03	21600	X	21600	-0-	-0-	-0-	21436	3	164	9	N	149	188	1	30	8	149
04	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	19939	3	107	9	N	97	183	1	15	8	48
05	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20170	3	114	9	N	104	16	8			136
*06	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18082	3	96	9	N	87	15	8			208

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	5719	-0-	-23700	-0-	226	1	5230	3	N	239	180	1			96
							263	9									
02	26572	X	4418	-0-	-22154	-0-	251	1	3960	3	N	188	177	1			107
							207	9									
03	29419	X	4034	-0-	-25385	-0-	284	1	3549	3	N	183	178	1			112
							201	9									
04	28470	X	8726	-0-	-19744	-0-	270	1	8151	3	N	277	351	1			38
							305	9									
05	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	5	1	15595	3	N	246	174	1			110
							271	9									
*06	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	217	1	12194	3	N	193	177	1			126
							212	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7519	-0-	7519	373962	269	1	7059	3	N	174	181	1			45
							191	9									
02	0	W	7331	-0-	7331	381293	221	1	6925	3	N	168	11	8			202
							185	9									
03	0	W	8883	-0-	8883	390176	183	1	8484	3	N	196	180	1	14	8	204
							216	9									
04	399011	X	8835	-0-	-390176	-0-	140	1	8507	3	N	171	175	1	7	8	193
							188	9									
05	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	139	1	9002	3	N	167	186	1	7	8	167
							184	9									
*06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	139	1	8476	3	N	165	184	1	8	8	140
							182	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5595	-0-	5595	410344	259	1	5282	3	N	49	187	1	1	8	106
							54	9									
02	0	W	5380	-0-	5380	415724	238	1	5089	3	N	48	1	8			153
							53	9									
03	0	W	5525	-0-	5525	421249	239	1	5244	3	N	38	2	8			189
							42	9									
04	426627	X	5378	-0-	-421249	-0-	246	1	5082	3	N	45	177	1	3	8	54
							50	9									
05	6386	X	5856	-0-	-530	-0-	265	1	5562	3	N	26	2	8			78
							29	9									
06	5760	X	5268	-0-	-492	-0-	262	1	4948	3	N	53					131
							58	9									

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	358	1	4337	3	N	84	1	8			368
							92	9									
02	5096	X	3332	-0-	-1764	-0-	313	1	2986	3	N	30	1	8			397
							33	9									
03	6107	X	4228	-0-	-1879	-0-	378	1	3827	3	N	21	178	1	4	8	236
							23	9									
04	5760	X	4095	-0-	-1665	-0-	342	1	3544	3	N	190	188	1	5	8	233
							209	9									
05	5952	X	5432	-0-	-520	-0-	355	1	4924	3	N	139	175	1	3	8	194
							153	9									
*06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	338	1	4350	3	N	172	182	1			184
							189	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	259	1	8928	3	N	70					189
							77	9									
02	8344	X	7983	-0-	-361	-0-	91	1	7829	3	N	57	184	1	3	8	59
							63	9									
03	12369	X	10424	-0-	-1945	-0-	136	1	10210	3	N	71	4	8			126
							78	9									
04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	178	1	8819	3	N	50	2	8			174
							55	9									
05	9269	X	8665	-0-	-604	-0-	249	1	8360	3	N	51	178	1	2	8	45
							56	9									
06	10080	X	8717	-0-	-1363	-0-	242	1	8416	3	N	54	2	8			97
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4291	-0-		4291	367054	423	1	3840	3	N	25					131
								28	9									
02	0	W	3834	-0-		3834	370888	363	1	3442	3	N	26					157
								29	9									
03	0	W	4318	-0-		4318	375206	396	1	3887	3	N	32	1	8			188
								35	9									
04	379122	X	3916	-0-		-375206	-0-	383	1	3507	3	N	24	174	1	2	8	36
								26	9									
05	4557	X	3898	-0-		-659	-0-	286	1	3588	3	N	22	1	8			57
								24	9									
06	4170	X	3728	-0-		-442	-0-	328	1	3378	3	N	20					77
								22	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3318	-0-		3318	243130	519	1	2767	3	N	29					203
								32	9									
02	0	W	3326	-0-		3326	246456	478	1	2815	3	N	30	179	1	1	8	53
								33	9									
03	0	W	3509	-0-		3509	249965	509	1	2960	3	N	36	1	8			88
								40	9									
04	253660	X	3695	-0-		-249965	-0-	479	1	3169	3	N	43	2	8			129
								47	9									
05	3751	X	2351	-0-		-1400	-0-	483	1	1844	3	N	22	1	8			150
								24	9									
06	3570	X	2632	-0-		-938	-0-	315	1	2299	3	N	16					166
								18	9									

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5503	-0-		5503	269974	203	1	5244	3	N	51					134
								56	9									
02	0	W	3840	-0-		3840	273814	326	1	3466	3	N	44					178
								48	9									
03	278342	X	4528	-0-		-273814	-0-	221	1	4246	3	N	55	170	1	1	8	62
								61	9									
04	4710	X	4707	-0-		-3	-0-	369	1	4292	3	N	42					104
								46	9									
05	5572	X	5572	-0-		-0-	-0-	146	1	5374	3	N	47					151
								52	9									
*06	5255	X	5255	-0-		-0-	-0-	204	1	4990	3	N	55					206
								61	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3397	-0-		3397	575241	1693	1	1176	3	N	480	366	1	99	8	152
								528	9									
02	579208	X	3967	-0-		-575241	-0-	1500	1	1778	3	N	626	547	1	97	8	134
								689	9									
03	5797	X	5614	-0-		-183	-0-	1602	1	3055	3	N	870	719	1	86	8	199
								957	9									
04	6068	X	6068	-0-		-0-	-0-	1547	1	3599	3	N	838	766	1	94	8	177
								922	9									
05	6646	X	6646	-0-		-0-	-0-	1647	1	4030	3	N	881	894	1			164
								969	9									
*06	7397	X	7397	-0-		-0-	-0-	1591	1	4891	3	N	832	885	1			111
								915	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8	-0-	8	117218	8	3			N	-0-					115
02	0	W	-0-	-0-	-0-	117218					N	-0-					115
03	117319	X	101	-0-	-117218	-0-	93	1	8	9	N	7	1	8			121
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	600	1	1192	3	N	252	165	1	2	8	206
							277	9									
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	620	1	1792	3	N	271	321	1	1	8	155
							298	9									
*06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	581	1	1922	3	N	237	164	1	1	8	227
							261	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

01	0	W	4479	-0-	4479	474057	259	1	4173	3	N	43					72
							47	9									
02	0	W	3559	-0-	3559	477616	407	1	3111	3	N	37					109
							41	9									
03	0	W	5445	-0-	5445	483061	453	1	4862	3	N	118	1	8			226
							130	9									
04	488191	X	5130	-0-	-483061	-0-	449	1	4527	3	N	140	167	1			199
							154	9									
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	428	1	4787	3	N	114	173	1			140
							125	9									
06	5280	X	4619	-0-	-661	-0-	503	1	4055	3	N	55					195
							61	9									

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

01	6448	X	3554	-0-	-2894	-0-	57	1	3480	3	N	15					84
							17	9									
02	5432	X	3366	-0-	-2066	-0-	59	1	3294	3	N	12					96
							13	9									
03	6076	X	4429	-0-	-1647	-0-	79	1	4330	3	N	18					114
							20	9									
04	5880	X	4679	-0-	-1201	-0-	41	1	4623	3	N	14	1	8			127
							15	9									
05	6076	X	4855	-0-	-1221	-0-	52	1	4791	3	N	11					138
							12	9									
*06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	56	1	4747	3	N	12					150
							13	9									

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	298	1	4676	3	N	216	350	1			199
							238	9									
02	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	515	1	3621	3	N	182	179	1			202
							200	9									
03	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	17	1	6601	3	N	213	344	1			71
							234	9									
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	6918	3	305	9	N	277	186	1			162
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	2	1	6748	3	N	234	185	1			211
							257	9									
*06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6552	3	257	9	N	234	172	1			273

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	7009	-0-	-3128	-0-	367	1	6601	3	N	37					179
							41	9									
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	359	1	5724	3	N	40	172	1			47
							44	9									
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	382	1	6606	3	N	41					88
							45	9									
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	365	1	6050	3	N	20					108
							22	9									
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	394	1	5913	3	N	15					123
							17	9									
06	6810	X	6249	-0-	-561	-0-	383	1	5852	3	N	13					136
							14	9									

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					169
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-	164	1			5
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					5
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

01	7347	X	1288	-0-	-6059	-0-	671	1	562	3	N	50					179
							55	9									
02	2828	X	2737	-0-	-91	-0-	724	1	1935	3	N	71	181	1	1	8	68
							78	9									
03	6572	X	5026	-0-	-1546	-0-	888	1	4026	3	N	102	2	8			168
							112	9									
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1026	1	3460	3	N	75	178	1	1	8	64
							83	9									
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4380	3	87	9	N	79	1	8			142
06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	4349	3	89	9	N	81	178	1	1	8	44

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

01	0	W	9527	-0-	9527	620343	9371	3	156	9	N	142	176	1			149
02	0	W	8376	-0-	8376	628719	251	1	7996	3	N	117	174	1	7	8	85
							129	9									
03	0	W	9916	-0-	9916	638635	9756	3	160	9	N	145	8	8			222
04	647027	X	8392	-0-	-638635	-0-	86	1	8178	3	N	116	177	1	4	8	157
							128	9									
05	9734	X	8686	-0-	-1048	-0-	192	1	8322	3	N	156	176	1	4	8	133
							172	9									
06	9600	X	9112	-0-	-488	-0-	64	1	8888	3	N	145	173	1	5	8	100
							160	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

01	0	W	922	-0-	922	546248	321	1	593	3	N	7					15
							8	9									
02	551987	X	5739	-0-	-546248	-0-	287	1	5389	3	N	57	3	8			69
							63	9									
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	273	1	6079	3	N	78	3	8			144
							86	9									
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	369	1	5401	3	N	31	2	8			173
							34	9									
05	6355	X	4916	-0-	-1439	-0-	4909	3	7	9	N	6	1	8			178
06	6240	X	5074	-0-	-1166	-0-	5071	3	3	9	N	3	2	8			179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4091	-0-	4091	241711	3981	3	110	9	N	100					140
02	0	W	3953	-0-	3953	245664	3808	3	145	9	N	132	12	8			260
03	0	W	4508	-0-	4508	250172	4386	3	122	9	N	111	162	1	14	8	195
04	254518	X	4346	-0-	-250172	-0-	4250	3	96	9	N	87	171	1	8	8	103
05	4681	X	4402	-0-	-279	-0-	4283	3	119	9	N	108	176	1	8	8	27
*06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4309	3	112	9	N	102	8	8			121

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

01	0	W	13340	-0-	13340	472628	804	1	12430	3	N	96					152
							106	9									
02	0	W	12185	-0-	12185	484813	779	1	11334	3	N	65					217
							72	9									
03	0	W	12491	-0-	12491	497304	788	1	11642	3	N	55	180	1			92
							61	9									
04	509532	X	12228	-0-	-497304	-0-	587	1	11582	3	N	54					146
							59	9									
05	13485	X	12078	-0-	-1407	-0-	11971	3	107	9	N	97					243
06	13050	X	12422	-0-	-628	-0-	12388	3	34	9	N	31					274

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

01	22289	X	15350	-0-	-6939	-0-	398	1	14519	3	N	394	366	1	1	8	116
							433	9									
02	20132	X	6704	-0-	-13428	-0-	478	1	5953	3	N	248	184	1			180
							273	9									
03	22289	X	13769	-0-	-8520	-0-	457	1	12972	3	N	309	365	1			124
							340	9									
04	21570	X	12398	-0-	-9172	-0-	354	1	11756	3	N	262	354	1			32
							288	9									
05	22289	X	6986	-0-	-15303	-0-	358	1	6398	3	N	209	189	1			52
							230	9									
06	21570	X	6505	-0-	-15065	-0-	340	1	5912	3	N	230	181	1			101
							253	9									

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

01	0	W	6651	-0-	6651	379108	285	1	6318	3	N	44					129
							48	9									
02	0	W	4384	-0-	4384	383492	269	1	4075	3	N	36	5	8			160
							40	9									
03	0	W	4288	-0-	4288	387780	342	1	3917	3	N	26	6	8			180
							29	9									
04	391440	X	3660	-0-	-387780	-0-	229	1	3395	3	N	33	176	1	2	8	35
							36	9									
05	6665	X	3443	-0-	-3222	-0-	3419	3	24	9	N	22	2	8			55
06	6450	X	2458	-0-	-3992	-0-	2438	3	20	9	N	18	3	8			70

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

01	0	W	4530	-0-	4530	457997	321	1	4065	3	N	131	354	1			45
							144	9									
02	0	W	5072	-0-	5072	463069	4849	3	223	9	N	203					248
03	0	W	4932	-0-	4932	468001	131	1	4555	3	N	224	368	1			104
							246	9									
04	471779	X	3778	-0-	-468001	-0-	361	1	3245	3	N	156	178	1			82
							172	9									
05	5611	X	3362	-0-	-2249	-0-	590	1	2618	3	N	140	1	8			221
							154	9									
06	5430	X	3220	-0-	-2210	-0-	591	1	2472	3	N	143	183	1			181
							157	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	468	1	310	3	N	178	164	1			89
							196	9									
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	440	1	189	3	N	125					214
							138	9									
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	566	1	188	9	N	171	174	1	1	8	210
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1143	1	175	9	N	159	171	1	1	8	197
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	573	1	161	9	N	146	157	1	1	8	185
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	573	1	549	3	N	145	158	1			172
							160	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1966	-0-	1966	324436	571	1	1369	3	N	24					62
							26	9									
02	326063	X	1627	-0-	-324436	-0-	529	1	1080	3	N	16					78
							18	9									
03	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	574	1	1210	3	N	20					98
							22	9									
04	2100	X	1573	-0-	-527	-0-	597	1	966	3	N	9					107
							10	9									
05	1953	X	1216	-0-	-737	-0-	528	1	685	3	N	3					110
							3	9									
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					110

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	266	-0-	266	69382	165	3	101	9	N	92	164	1			54
02	69382	X	-0-	-0-	-69382	-0-					N	75	1	8			128
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	428	3	132	9	N	120	2	8			246
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	342	3	105	9	N	95	163	1	1	8	177
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	1	8			268
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	162	1	1	8	197

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	608	-0-	-880	-0-	383	1	214	3	N	10					65
							11	9									
02	1344	X	372	-0-	-972	-0-	361	1	11	9	N	10					75
03	1488	X	722	-0-	-766	-0-	416	1	286	3	N	18	1	8			92
							20	9									
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	403	1	121	3	N	8					100
							9	9									
05	403	N	195	-0-	-208	-0-	187	1	8	9	N	7					107
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	1	71	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14488	-0-	14488	1221960	14380	3	108	9	N	98	185	1			140
02	0	W	12758	-0-	12758	1234718	12662	3	96	9	N	87	181	1			46
03	0	W	13740	-0-	13740	1248458	13619	3	121	9	N	110					156
04	1262115	X	13657	-0-	-1248458	-0-	13544	3	113	9	N	103	181	1			78
05	14539	X	12086	-0-	-2453	-0-	86	1	11904	3	N	87					165
							96	9									
06	14010	X	13977	-0-	-33	-0-	13861	3	116	9	N	105	180	1			90

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17875	-0-	17875	1317100	17748	3	127	9	N	115					278
02	0	W	15062	-0-	15062	1332162	15012	3	50	9	N	45	184	1			139
03	1347124	X	14962	-0-	-1332162	-0-	14908	3	54	9	N	49					188
04	18240	X	12765	-0-	-5475	-0-	40	1	12697	3	N	25					213
							28	9									
05	18848	X	14403	-0-	-4445	-0-	14382	3	21	9	N	19	176	1			56
06	17310	X	14974	-0-	-2336	-0-	14874	3	100	9	N	91					147

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	907	-0-	907	71092	899	1	8	9	N	7					183
02	0	W	814	-0-	814	71906	811	1	3	9	N	3					186
03	0	W	892	-0-	892	72798	890	1	2	9	N	2					188
04	73676	X	878	-0-	-72798	-0-	860	1	18	9	N	16					204
05	899	X	721	-0-	-178	-0-	708	1	13	9	N	12	180	1			36
06	870	X	814	-0-	-56	-0-	813	1	1	9	N	1					37

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11704	-0-	11704	580750	11643	3	61	9	N	55					127
02	0	W	10309	-0-	10309	591059	10259	3	50	9	N	45					172
03	602263	X	11204	-0-	-591059	-0-	11148	3	56	9	N	51	181	1			42
04	11370	X	10494	-0-	-876	-0-	10450	3	44	9	N	40					82
05	11749	X	10114	-0-	-1635	-0-	10074	3	40	9	N	36	91	1			27
06	11340	X	10698	-0-	-642	-0-	10667	3	31	9	N	28					55

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12022	-0-	12022	555426	11919	3	103	9	N	94					166
02	0	W	11535	-0-	11535	566961	11439	3	96	9	N	87	182	1			71
03	579093	X	12132	-0-	-566961	-0-	12030	3	102	9	N	93					164
04	13230	X	11645	-0-	-1585	-0-	11550	3	95	9	N	86	181	1			69
05	12803	X	10335	-0-	-2468	-0-	10261	3	74	9	N	67	88	1			48
06	12360	X	10882	-0-	-1478	-0-	10814	3	68	9	N	62					110

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4768	-0-	4768	438195	448	1	4244	3	N	69	183	1			103
							76	9									
02	0	W	4527	-0-	4527	442722	402	1	4040	3	N	77	1	8			179
							85	9									
03	448707	X	5985	-0-	-442722	-0-	462	1	5442	3	N	74	180	1	2	8	71
							81	9									
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	474	1	5283	3	N	65	1	8			135
							72	9									
05	6014	X	2330	-0-	-3684	-0-	453	1	1848	3	N	26	1	8			160
							29	9									
06	5790	X	4242	-0-	-1548	-0-	487	1	3718	3	N	34	1	8			193
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941183	X	11638	-0-	-929545	-0-	11565	3	73	9	N	66	178	1			87
02	11480	X	10372	-0-	-1108	-0-	10325	3	47	9	N	43	1	8			129
03	11904	X	11353	-0-	-551	-0-	11319	3	34	9	N	31	1	8			159
04	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11306	3	50	9	N	45	170	1	1	8	33
05	11625	X	11584	-0-	-41	-0-	11538	3	46	9	N	42	1	8			74
06	11250	X	10406	-0-	-844	-0-	10386	3	20	9	N	18	1	8			91

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

01	572064	X	5802	-0-	-566262	-0-	614	1	5109	3	N	72	176	1			147
							79	9									
02	6496	X	4613	-0-	-1883	-0-	509	1	4053	3	N	46	4	8			189
							51	9									
03	7192	X	4141	-0-	-3051	-0-	581	1	3469	3	N	83	4	8			268
							91	9									
04	6960	X	5382	-0-	-1578	-0-	600	1	4713	3	N	63	170	1	4	8	157
							69	9									
05	7006	X	4856	-0-	-2150	-0-	609	1	4195	3	N	47	4	8			200
							52	9									
06	5610	X	4386	-0-	-1224	-0-	600	1	3731	3	N	50	167	1	4	8	79
							55	9									

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

01	0	W	5779	-0-	5779	545937	93	1	5636	3	N	45					100
							50	9									
02	551724	X	5787	-0-	-545937	-0-	84	1	5652	3	N	46	3	8			143
							51	9									
03	6386	X	5757	-0-	-629	-0-	88	1	5621	3	N	44	3	8			184
							48	9									
04	6180	X	5845	-0-	-335	-0-	84	1	5714	3	N	43	175	1	2	8	50
							47	9									
05	6417	X	4981	-0-	-1436	-0-	25	1	4902	3	N	49	1	8			98
							54	9									
06	6210	X	5976	-0-	-234	-0-	37	1	5905	3	N	31	3	8			126
							34	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

01	0	W	-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
05	218398	X	-0-	-0-	-218398	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

01	0	W	6629	-0-	6629	760485	370	1	6163	3	N	87	183	1			114
							96	9									
02	0	W	6354	-0-	6354	766839	376	1	5900	3	N	71	1	8			184
							78	9									
03	0	W	6431	-0-	6431	773270	135	1	6224	3	N	65	166	1	2	8	81
							72	9									
04	779845	X	6575	-0-	-773270	-0-	159	1	6352	3	N	58	1	8			138
							64	9									
05	7037	X	6628	-0-	-409	-0-	167	1	6397	3	N	58	1	8			195
							64	9									
06	6810	X	6180	-0-	-630	-0-	154	1	5965	3	N	55	173	1	1	8	76
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1268	-0-	1268	67610	1007	1	261	9	N	237	180	1			79
02	69795	X	2185	-0-	-67610	-0-	842	1	1109	3	N	213	182	1	3	8	107
							234	9									
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	897	1	747	3	N	227	175	1	7	8	152
							250	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	866	1	183	9	N	166	180	1	4	8	134
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	880	1	257	9	N	234	176	1	3	8	189
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	703	1	146	9	N	133	179	1	1	8	142

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

01	0	W	16181	-0-	16181	941898	506	1	15130	3	N	495	734	1			52
							545	9									
02	947488	X	5590	-0-	-941898	-0-	511	1	4817	3	N	238	182	1	1	8	107
							262	9									
03	16523	X	7633	-0-	-8890	-0-	620	1	6587	3	N	387	180	1	3	8	311
							426	9									
04	15990	X	11170	-0-	-4820	-0-	560	1	10228	3	N	347	542	1	4	8	112
							382	9									
05	16523	X	10089	-0-	-6434	-0-	588	1	9096	3	N	368	177	1	2	8	301
							405	9									
06	15660	X	8187	-0-	-7473	-0-	533	1	7354	3	N	273	359	1	1	8	214
							300	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

01	0	W	754	-0-	754	728869	751	1	3	9	N	3					64
02	0	W	430	-0-	430	729299	430	1			N	-0-					64
03	729400	X	101	-0-	-729299	-0-	101	3			N	-0-					64
04	9810	X	1857	-0-	-7953	-0-	110	1	1744	3	N	3	1	8			66
							3	9									
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9599	3	22	9	N	20	2	8			84
*06	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11000	3	12	9	N	11	2	8			93

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

01	0	W	88	-0-	88	846611	58	1	30	9	N	27					34
02	848793	X	2182	-0-	-846611	-0-	55	1	2015	3	N	102	1	8			135
							112	9									
03	2573	X	1602	-0-	-971	-0-	91	1	1402	3	N	99	173	1	2	8	59
							109	9									
04	2490	X	311	-0-	-2179	-0-	143	1	84	3	N	76	1	8			134
							84	9									
05	2418	X	123	-0-	-2295	-0-	40	1	83	9	N	75	181	1	1	8	27
06	2340	X	366	-0-	-1974	-0-	11	1	257	3	N	89	1	8			115
							98	9									

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

01	0	W	12201	-0-	12201	231036	12	1	12022	3	N	152	171	1			63
							167	9									
02	243108	X	12072	-0-	-231036	-0-	11797	3	275	9	N	250	167	1	1	8	145
03	13609	X	13024	-0-	-585	-0-	12746	3	278	9	N	253	341	1	2	8	55
04	13170	X	12514	-0-	-656	-0-	12288	3	226	9	N	205	174	1	1	8	85
05	13609	X	13129	-0-	-480	-0-	12903	3	226	9	N	205	179	1	1	8	110
06	12930	X	11993	-0-	-937	-0-	2	1	11781	3	N	191	169	1			132
							210	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		5620	-0-	5620	377771	516	1	4726	3	N	344	366	1			147
							378	9									
02	0	W	4862	-0-	4862	382633	420	1	4113	3	N	299	179	1	1	8	266
							329	9									
03	388138	X	5505	-0-	-382633	-0-	427	1	4665	3	N	375	528	1	3	8	110
							413	9									
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	398	1	4012	3	N	307	179	1	2	8	236
							338	9									
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	324	1	4543	3	N	321	353	1	1	8	203
							353	9									
*06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	453	1	4379	3	N	297	355	1	1	8	144
							327	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3103	-0-	3103	361770	487	1	2540	3	N	69	180	1			145
							76	9									
02	0	W	3697	-0-	3697	365467	204	1	3413	3	N	73	1	8			217
							80	9									
03	372825	X	7358	-0-	-365467	-0-	141	1	7138	3	N	72	180	1	3	8	106
							79	9									
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	437	1	3946	3	N	66	2	8			170
							73	9									
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	449	1	5098	3	N	72	181	1	1	8	60
							79	9									
06	7110	X	4938	-0-	-2172	-0-	428	1	4431	3	N	72	1	8			131
							79	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8083	-0-	8083	648141	197	1	7843	3	N	39					114
							43	9									
02	0	W	6834	-0-	6834	654975	69	1	6725	3	N	36					150
							40	9									
03	663277	X	8302	-0-	-654975	-0-	9	1	8246	3	N	43	1	8			192
							47	9									
04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9271	3	37	9	N	34	175	1	2	8	49
05	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	9969	3	44	9	N	40	1	8			88
*06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9938	3	34	9	N	31					119

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5395	-0-	5395	539402	426	1	4783	3	N	169	363	1			189
							186	9									
02	544895	X	5493	-0-	-539402	-0-	364	1	4924	3	N	186	178	1	1	8	196
							205	9									
03	6696	X	6517	-0-	-179	-0-	414	1	5885	3	N	198	175	1	2	8	217
							218	9									
04	6480	X	5936	-0-	-544	-0-	406	1	5330	3	N	182	179	1	1	8	219
							200	9									
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	444	1	5623	3	N	175	179	1	1	8	214
							193	9									
06	6300	X	5778	-0-	-522	-0-	411	1	5210	3	N	143	180	1	1	8	176
							157	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11754	-0-	11754	866556	11707	3	47	9	N	43					229
02	0	W	10820	-0-	10820	877376	10803	3	17	9	N	15					244
03	0	W	12697	-0-	12697	890073	12622	3	75	9	N	68	174	1			138
04	901996	X	11923	-0-	-890073	-0-	11906	3	17	9	N	15					153
05	11966	X	11299	-0-	-667	-0-	11286	3	13	9	N	12					165
06	12300	X	12234	-0-	-66	-0-	12186	3	48	9	N	44					209

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

01	0	W	2985	-0-	2985	279497	321	1	2415	3	N	226	181	1			220
							249	9									
02	0	W	3447	-0-	3447	282944	333	1	2860	3	N	231	182	1	1	8	268
							254	9									
03	289326	X	6382	-0-	-282944	-0-	398	1	5523	3	N	419	528	1	2	8	157
							461	9									
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	404	1	5867	3	N	340	365	1	1	8	131
							374	9									
05	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	513	1	5062	3	N	292	175	1	1	8	247
							321	9									
*06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	330	1	6844	3	N	334	526	1			55
							367	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

01	12679	X	12583	-0-	-96	-0-	342	1	12085	3	N	142	183	1			151
							156	9									
02	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	166	1	12251	3	N	119	181	1			89
							131	9									
03	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	252	1	12959	3	N	113	138	1			64
							124	9									
04	12180	X	11623	-0-	-557	-0-	593	1	10931	3	N	90					154
							99	9									
05	13888	X	10684	-0-	-3204	-0-	527	1	10085	3	N	65	168	1			51
							72	9									
06	13440	X	10871	-0-	-2569	-0-	600	1	10203	3	N	62					113
							68	9									

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

01	0	W	6121	-0-	6121	464383	315	1	5307	3	N	454	360	1			374
							499	9									
02	0	W	5390	-0-	5390	469773	287	1	4634	3	N	426	552	1			248
							469	9									
03	0	W	6656	-0-	6656	476429	313	1	5750	3	N	539	542	1			245
							593	9									
04	482745	X	6316	-0-	-476429	-0-	304	1	5474	3	N	489	551	1			183
							538	9									
05	6138	X	5921	-0-	-217	-0-	328	1	5110	3	N	439	376	1	1	8	245
							483	9									
06	6450	X	5489	-0-	-961	-0-	375	1	4665	3	N	408	186	1			467
							449	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

01	0	W	11931	-0-	11931	634826	11875	3	56	9	N	51					120
02	0	W	11025	-0-	11025	645851	10979	3	46	9	N	42					162
03	657582	X	11731	-0-	-645851	-0-	11688	3	43	9	N	39					201
04	12150	X	11221	-0-	-929	-0-	11195	3	26	9	N	24	181	1			44
05	12400	X	10148	-0-	-2252	-0-	10123	3	25	9	N	23					67
06	11820	X	10808	-0-	-1012	-0-	10788	3	20	9	N	18					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12608	-0-	12608	694789	12543	3	65	9	N	59	184	1			54
02	0	W	11280	-0-	11280	706069	11230	3	50	9	N	45					99
03	718060	X	11991	-0-	-706069	-0-	11944	3	47	9	N	43					142
04	12870	X	11333	-0-	-1537	-0-	11300	3	33	9	N	30					172
05	12896	X	12799	-0-	-97	-0-	12756	3	43	9	N	39	181	1			30
06	12210	X	11069	-0-	-1141	-0-	11046	3	23	9	N	21					51

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

01	0	W	3503	-0-	3503	687541	462	1	3012	3	N	26					120
							29	9									
02	0	W	2644	-0-	2644	690185	639	1	1977	3	N	25					145
							28	9									
03	0	W	2239	-0-	2239	692424	1118	1	1098	3	N	21					166
							23	9									
04	0	W	2999	-0-	2999	695423	905	1	2082	3	N	11					177
							12	9									
05	697454	X	2031	-0-	-695423	-0-	390	1	1626	3	N	14	172	1			19
							15	9									
06	3390	X	765	-0-	-2625	-0-	365	1	390	3	N	9					28
							10	9									

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

01	0	W	1388	-0-	1388	503821	490	1	845	3	N	48					58
							53	9									
02	0	W	625	-0-	625	504446	536	1	45	3	N	40	3	8			95
							44	9									
03	0	W	501	-0-	501	504947	457	1	44	9	N	40	3	8			132
04	505486	X	539	-0-	-504947	-0-	477	1	62	9	N	56	175	1	2	8	11
05	1395	X	580	-0-	-815	-0-	537	1	43	9	N	39	1	8			49
06	1350	X	521	-0-	-829	-0-	484	1	37	9	N	34	2	8			81

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

01	0	W	9681	-0-	9681	765641	9528	3	153	9	N	139					170
02	0	W	8617	-0-	8617	774258	8517	3	100	9	N	91	185	1	1	8	75
03	783845	X	9587	-0-	-774258	-0-	9424	3	163	9	N	148	187	1	1	8	35
04	9930	X	8877	-0-	-1053	-0-	8770	3	107	9	N	97	1	8			131
05	9951	X	8810	-0-	-1141	-0-	8710	3	100	9	N	91	191	1	1	8	30
06	9360	X	8449	-0-	-911	-0-	8366	3	83	9	N	75					105

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

01	0	W	3573	-0-	3573	297715	611	1	2807	3	N	141					173
							155	9									
02	0	W	3786	-0-	3786	301501	539	1	3185	3	N	56	1	8			228
							62	9									
03	305609	X	4108	-0-	-301501	-0-	613	1	3423	3	N	65	179	1	2	8	112
							72	9									
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	696	1	2891	3	N	114	1	8			225
							125	9									
05	4185	X	3872	-0-	-313	-0-	695	1	3028	3	N	135	180	1	1	8	179
							149	9									
*06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4329	3	123	9	N	112	177	1	1	8	113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2468	-0-	2468	329906	608	1	1772	3	N	80	172	1			113
							88	9									
02	0	W	2358	-0-	2358	332264	581	1	1709	3	N	62					175
							68	9									
03	335129	X	2865	-0-	-332264	-0-	627	1	2169	3	N	63	1	8			237
							69	9									
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	504	1	1975	3	N	92	179	1	1	8	149
							101	9									
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	505	1	2342	3	N	76	1	8			224
							84	9									
06	2760	X	2241	-0-	-519	-0-	2163	3	78	9	N	71	176	1			119

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

01	0	W	8265	-0-	8265	566590	8163	3	102	9	N	93					127
02	0	W	7760	-0-	7760	574350	7661	3	99	9	N	90					217
03	582851	X	8501	-0-	-574350	-0-	8399	3	102	9	N	93	177	1			133
04	9000	X	8063	-0-	-937	-0-	7957	3	106	9	N	96	171	1			58
05	8711	X	8203	-0-	-508	-0-	8116	3	87	9	N	79					137
06	8310	X	7857	-0-	-453	-0-	7789	3	68	9	N	62	170	1			29

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

01	0	W	10349	-0-	10349	584743	59	1	10067	3	N	203	170	1			168
							223	9									
02	0	W	7996	-0-	7996	592739	155	1	7707	3	N	122	174	1			116
							134	9									
03	599484	X	6745	-0-	-592739	-0-	528	1	6114	3	N	94	172	1			38
							103	9									
04	10020	X	5441	-0-	-4579	-0-	543	1	4797	3	N	92					130
							101	9									
05	10354	X	5126	-0-	-5228	-0-	478	1	4534	3	N	104					234
							114	9									
06	10020	X	5334	-0-	-4686	-0-	488	1	4683	3	N	148	168	1			214
							163	9									

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

01	0	W	13787	-0-	13787	764467	709	1	12925	3	N	139	176	1	1	8	131
							153	9									
02	0	W	13673	-0-	13673	778140	489	1	13056	3	N	116	177	1	1	8	69
							128	9									
03	0	W	14863	-0-	14863	793003	543	1	14133	3	N	170	176	1	3	8	60
							187	9									
04	0	W	13988	-0-	13988	806991	622	1	13202	3	N	149	2	8			207
							164	9									
05	0	W	14477	-0-	14477	821468	607	1	13737	3	N	121	180	1	2	8	146
							133	9									
06	0	W	13965	-0-	13965	835433	476	1	13381	3	N	98	174	1	1	8	69
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3629	-0-	3629	211124	422	1	3132	3	N	68					123
							75	9									
02	216090	X	4966	-0-	-211124	-0-	388	1	4506	3	N	65	1	8			187
							72	9									
03	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	309	1	7905	3	N	95	171	1	1	8	110
							105	9									
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	568	1	6816	3	N	86	1	8			195
							95	9									
05	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	315	1	7001	3	N	66	164	1	1	8	96
							73	9									
06	8040	X	7532	-0-	-508	-0-	280	1	7180	3	N	65	1	8			160
							72	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6202	-0-	6202	275975	410	1	5576	3	N	196	184	1			192
							216	9									
02	0	W	6185	-0-	6185	282160	171	1	5835	3	N	163	177	1	1	8	177
							179	9									
03	288881	X	6721	-0-	-282160	-0-	166	1	6372	3	N	166	178	1	2	8	163
							183	9									
04	6960	X	6051	-0-	-909	-0-	397	1	5485	3	N	154	177	1	2	8	138
							169	9									
05	7037	X	6000	-0-	-1037	-0-	448	1	5385	3	N	152	180	1	1	8	109
							167	9									
06	6630	X	6166	-0-	-464	-0-	440	1	5547	3	N	163	175	1	1	8	96
							179	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5172	-0-	5172	278259	164	1	4969	3	N	35					182
							39	9									
02	0	W	4731	-0-	4731	282990	148	1	4546	3	N	34					216
							37	9									
03	287648	X	4658	-0-	-282990	-0-	157	1	4467	3	N	31	177	1			70
							34	9									
04	5220	X	4555	-0-	-665	-0-	126	1	4404	3	N	23					93
							25	9									
05	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	154	1	4593	3	N	22					115
							24	9									
06	5070	X	4633	-0-	-437	-0-	107	1	4503	3	N	21					136
							23	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14396	-0-	14396	1022022	14315	3	81	9	N	74					154
02	0	W	12803	-0-	12803	1034825	12738	3	65	9	N	59	184	1			29
03	1048714	X	13889	-0-	-1034825	-0-	13816	3	73	9	N	66					95
04	14610	X	12754	-0-	-1856	-0-	9	1	12717	3	N	25					120
							28	9									
05	14756	X	13329	-0-	-1427	-0-	13267	3	62	9	N	56					176
06	13920	X	12485	-0-	-1435	-0-	12430	3	55	9	N	50	174	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3590	-0-	3590	446834	478	1	3106	3	N	5					97
							6	9									
02	0	W	3824	-0-	3824	450658	409	1	3394	3	N	19					116
							21	9									
03	0	W	3114	-0-	3114	453772	455	1	2642	3	N	15					131
							17	9									
04	457058	X	3286	-0-	-453772	-0-	454	1	2796	3	N	33					164
							36	9									
05	4247	X	2622	-0-	-1625	-0-	503	1	2100	3	N	17					181
							19	9									
06	4110	X	2080	-0-	-2030	-0-	217	1	1849	3	N	13					194
							14	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

01	0	W	7998	-0-	7998	649714	7970	3	28	9	N	25					125
02	0	W	7074	-0-	7074	656788	7054	3	20	9	N	18					143
03	0	W	7819	-0-	7819	664607	7797	3	22	9	N	20					163
04	672145	X	7538	-0-	-664607	-0-	7526	3	12	9	N	11					174
05	8060	X	7675	-0-	-385	-0-	7664	3	11	9	N	10	173	1			11
06	7740	X	7635	-0-	-105	-0-	7629	3	6	9	N	5					16

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

01	0	W	8678	-0-	8678	497970	348	1	8167	3	N	148					204
							163	9									
02	0	W	7581	-0-	7581	505551	302	1	7125	3	N	140	179	1	15	8	150
							154	9									
03	0	W	6884	-0-	6884	512435	398	1	6336	3	N	136	177	1	17	8	92
							150	9									
04	519368	X	6933	-0-	-512435	-0-	460	1	6317	3	N	142	10	8			224
							156	9									
05	8680	X	5666	-0-	-3014	-0-	463	1	5064	3	N	126	189	1	9	8	152
							139	9									
06	8400	X	6458	-0-	-1942	-0-	452	1	5844	3	N	147	182	1	10	8	107
							162	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

01	12710	X	10567	-0-	-2143	-0-	305	1	10046	3	N	196	180	1			120
							216	9									
02	10836	X	10280	-0-	-556	-0-	236	1	9848	3	N	178	177	1			121
							196	9									
03	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	368	1	11350	3	N	221	183	1			159
							243	9									
04	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13353	3	241	9	N	219	181	1			197
05	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13509	3	139	9	N	126	174	1			149
*06	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	12885	3	139	9	N	126	180	1			95

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

01	0	W	10007	-0-	10007	778174	9875	3	132	9	N	120	164	1			160
02	787662	X	9488	-0-	-778174	-0-	9400	3	88	9	N	80					240
03	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10166	3	81	9	N	74					314
04	9690	X	9648	-0-	-42	-0-	9569	3	79	9	N	72	176	1			210
05	10509	X	9992	-0-	-517	-0-	9934	3	58	9	N	53	171	1			92
06	10170	X	9615	-0-	-555	-0-	9563	3	52	9	N	47					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	758	-0-	758	79708	484	1	230	3	N	40					89
							44	9									
02	0	W	534	-0-	534	80242	495	1	2	3	N	34					123
							37	9									
03	0	W	1039	-0-	1039	81281	539	1	453	3	N	43					166
							47	9									
04	82357	X	1076	-0-	-81281	-0-	461	1	552	3	N	57	167	1			56
							63	9									
05	992	X	905	-0-	-87	-0-	514	1	349	3	N	38					94
							42	9									
06	1020	X	903	-0-	-117	-0-	486	1	375	3	N	38					132
							42	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7953	-0-	7953	692215	236	1	7674	3	N	39					161
							43	9									
02	0	W	7572	-0-	7572	699787	221	1	7317	3	N	31					192
							34	9									
03	0	W	7150	-0-	7150	706937	237	1	6871	3	N	38	181	1			49
							42	9									
04	713624	X	6687	-0-	-706937	-0-	237	1	6430	3	N	18					67
							20	9									
05	8370	X	6712	-0-	-1658	-0-	216	1	6472	3	N	22					89
							24	9									
06	8100	X	6492	-0-	-1608	-0-	240	1	6231	3	N	19					108
							21	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9156	-0-	9156	751829	8938	3	218	9	N	198	185	1			206
02	0	W	7760	-0-	7760	759589	7584	3	176	9	N	160	181	1	1	8	184
03	0	W	7647	-0-	7647	767236	7518	3	129	9	N	117	188	1	1	8	112
04	0	W	8257	-0-	8257	775493	8130	3	127	9	N	115					227
05	784912	X	9419	-0-	-775493	-0-	9210	3	209	9	N	190	185	1	1	8	231
*06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10378	3	219	9	N	199	364	1	1	8	65

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6558	-0-	6558	477474	245	1	6158	3	N	141					201
							155	9									
02	0	W	6319	-0-	6319	483793	235	1	5927	3	N	143	183	1			161
							157	9									
03	0	W	6225	-0-	6225	490018	283	1	5788	3	N	140	178	1			123
							154	9									
04	496680	X	6662	-0-	-490018	-0-	247	1	6285	3	N	118	180	1			61
							130	9									
05	7006	X	5708	-0-	-1298	-0-	189	1	5419	3	N	91					152
							100	9									
*06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	232	1	6806	3	N	133	175	1			110
							146	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10026	-0-	10026	570769	16	1	9801	3	N	190	183	1			211
							209	9									
02	579753	X	8984	-0-	-570769	-0-	8969	3	15	9	N	14					225
03	13175	X	10011	-0-	-3164	-0-	9823	3	188	9	N	171	185	1			211
04	11430	X	9885	-0-	-1545	-0-	9559	3	326	9	N	296	364	1			143
05	10509	X	9374	-0-	-1135	-0-	9159	3	215	9	N	195	187	1	1	8	150
06	9690	X	9259	-0-	-431	-0-	9028	3	231	9	N	210	186	1			174

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7393	-0-	7393	577338	209	1	7098	3	N	78	181	1			101
							86	9									
02	0	W	6984	-0-	6984	584322	187	1	6714	3	N	75					176
							83	9									
03	591557	X	7235	-0-	-584322	-0-	213	1	6944	3	N	71	179	1	1	8	67
							78	9									
04	7560	X	7051	-0-	-509	-0-	214	1	6772	3	N	59					126
							65	9									
05	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	251	1	6366	3	N	47					173
							52	9									
06	7470	X	6141	-0-	-1329	-0-	379	1	5717	3	N	41	180	1			34
							45	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4093	-0-	4093	299386	294	1	3573	3	N	205	173	1			196
							226	9									
02	0	W	4553	-0-	4553	303939	272	1	4036	3	N	223	184	1			235
							245	9									
03	0	W	5059	-0-	5059	308998	307	1	4491	3	N	237	359	1			113
							261	9									
04	314060	X	5062	-0-	-308998	-0-	295	1	4529	3	N	216	175	1			154
							238	9									
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	292	1	4560	3	N	226	184	1	1	8	195
							249	9									
*06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	224	1	4627	3	N	227	180	1			242
							250	9									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7329	-0-	7329	509281	7252	3	77	9	N	70	181	1			67
02	0	W	6062	-0-	6062	515343	6007	3	55	9	N	50					117
03	523336	X	7993	-0-	-515343	-0-	7899	3	94	9	N	85	181	1			21
04	7800	X	7515	-0-	-285	-0-	7443	3	72	9	N	65					86
05	7316	X	1447	-0-	-5869	-0-	1430	3	17	9	N	15					101
06	7740	X	2006	-0-	-5734	-0-	1965	3	41	9	N	37					138

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9657	-0-	9657	705896	9580	3	77	9	N	70					181
02	0	W	8344	-0-	8344	714240	8282	3	62	9	N	56	181	1			56
03	723509	X	9269	-0-	-714240	-0-	9194	3	75	9	N	68					124
04	10080	X	8968	-0-	-1112	-0-	8907	3	61	9	N	55					179
05	10106	X	9156	-0-	-950	-0-	9099	3	57	9	N	52	182	1			49
06	9360	X	8783	-0-	-577	-0-	8732	3	51	9	N	46					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10960	-0-	10960	669733	10866	3	94	9	N	85					134
02	0	W	9757	-0-	9757	679490	9685	3	72	9	N	65					199
03	690281	X	10791	-0-	-679490	-0-	10712	3	79	9	N	72	182	1			89
04	10710	X	10238	-0-	-472	-0-	10171	3	67	9	N	61					150
05	10974	X	10077	-0-	-897	-0-	10021	3	56	9	N	51					201
06	10620	X	9674	-0-	-946	-0-	9608	3	66	9	N	60	176	1			85

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

01	0	W	5621	-0-	5621	487976	248	1	5278	3	N	86	181	1			37
							95	9									
02	0	W	4563	-0-	4563	492539	251	1	4253	3	N	54					91
							59	9									
03	495961	X	3422	-0-	-492539	-0-	268	1	3071	3	N	75					166
							83	9									
04	6000	X	2726	-0-	-3274	-0-	315	1	2392	3	N	17					183
							19	9									
05	6200	X	2482	-0-	-3718	-0-	295	1	2178	3	N	8					191
							9	9									
06	5430	X	4466	-0-	-964	-0-	264	1	4050	3	N	138	176	1			153
							152	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

01	14B2 EXT		4395	-0-	4395	5387	371	1	3878	3	N	133	179	1			45
							146	9									
02	14B2 EXT		3506	-0-	3506	8893	305	1	3125	3	N	69					114
							76	9									
03	14B2 EXT		2485	-0-	2485	11378	280	1	2113	3	N	84					198
							92	9									
04	14B2 EXT		784	-0-	784	12162	274	1	458	3	N	47	167	1			78
							52	9									
05	14B2 EXT		328	-0-	328	12490	324	1	4	9	N	4					82
06	14B2 EXT		284	-0-	284	12774	284	1			N	-0-					82

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

01	14B2 EXT		5915	-0-	5915	587111	423	1	5438	3	N	49					75
							54	9									
02	0	W	3936	-0-	3936	591047	422	1	3485	3	N	26					101
							29	9									
03	0	W	6985	-0-	6985	598032	415	1	6530	3	N	36					137
							40	9									
04	604552	X	6520	-0-	-598032	-0-	510	1	5966	3	N	40					177
							44	9									
05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	609	1	5091	3	N	48	171	1			54
							53	9									
*06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	586	1	4596	3	N	25					79
							28	9									

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

01	0	W	8246	-0-	8246	561709	8119	3	127	9	N	115					206
02	569229	X	7520	-0-	-561709	-0-	7395	3	125	9	N	114	186	1			134
03	9331	X	7631	-0-	-1700	-0-	7512	3	119	9	N	108	184	1			58
04	8760	X	7229	-0-	-1531	-0-	7089	3	140	9	N	127					185
05	8339	X	7621	-0-	-718	-0-	7465	3	156	9	N	142	189	1	1	8	137
06	8070	X	7221	-0-	-849	-0-	7155	3	66	9	N	60					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6507	-0-	6507	573193	382	1	6086	3	N	35					97
							39	9									
02	0	W	5548	-0-	5548	578741	321	1	5214	3	N	12					109
							13	9									
03	0	W	6193	-0-	6193	584934	383	1	5785	3	N	23					132
							25	9									
04	593206	X	8272	-0-	-584934	-0-	291	1	7952	3	N	26					158
							29	9									
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	228	1	8488	3	N	14					172
							15	9									
*06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	222	1	8025	3	N	14					186
							15	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6901	-0-	6901	775084	620	1	6190	3	N	83	181	1			80
							91	9									
02	0	W	6124	-0-	6124	781208	559	1	5490	3	N	68					148
							75	9									
03	0	W	8832	-0-	8832	790040	620	1	8055	3	N	143	178	1			113
							157	9									
04	797784	X	7744	-0-	-790040	-0-	597	1	6903	3	N	222	169	1			166
							244	9									
05	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	377	1	8033	3	N	160	167	1			159
							176	9									
06	8550	X	4554	-0-	-3996	-0-	581	1	3926	3	N	43	174	1			28
							47	9									

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8230	-0-	8230	662053	8109	3	121	9	N	110					163
02	0	W	7952	-0-	7952	670005	7807	3	145	9	N	132	171	1			124
03	0	W	8713	-0-	8713	678718	8524	3	189	9	N	172	173	1			123
04	686822	X	8104	-0-	-678718	-0-	7933	3	171	9	N	155	171	1	1	8	106
05	8804	X	8069	-0-	-735	-0-	7905	3	164	9	N	149	169	1			86
06	8520	X	7872	-0-	-648	-0-	7687	3	185	9	N	168	164	1			90

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		9238	-0-	9238	578073	620	1	8309	3	N	281	343	1			81
							309	9									
02	0	W	9283	-0-	9283	587356	560	1	8489	3	N	213					294
							234	9									
03	0	W	10648	-0-	10648	598004	620	1	9747	3	N	255	169	1			380
							281	9									
04	608460	X	10456	-0-	-598004	-0-	580	1	9518	3	N	325	508	1			197
							358	9									
05	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	178	1	12393	3	N	308	175	1			330
							339	9									
*06	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	560	1	10231	3	N	257	333	1			254
							283	9									

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8284	-0-	8284	522023	8127	3	157	9	N	143	192	1			195
02	0	W	7446	-0-	7446	529469	7297	3	149	9	N	135	175	1			155
03	537288	X	7819	-0-	-529469	-0-	7691	3	128	9	N	116	179	1			92
04	8760	X	7456	-0-	-1304	-0-	7332	3	124	9	N	113					205
05	8680	X	7787	-0-	-893	-0-	7666	3	121	9	N	110	175	1	1	8	139
06	8010	X	7468	-0-	-542	-0-	7360	3	108	9	N	98					237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13745	-0-	13745	584454	13292	3	453	9	N	412	556	1			112
02	0	W	12682	-0-	12682	597136	12322	3	360	9	N	327					439
03	610732	X	13596	-0-	-597136	-0-	13233	3	363	9	N	330	547	1			222
04	13620	X	12944	-0-	-676	-0-	12602	3	342	9	N	311	363	1			170
05	14043	X	13151	-0-	-892	-0-	12815	3	336	9	N	305	374	1	1	8	100
06	13590	X	12367	-0-	-1223	-0-	12077	3	290	9	N	264					364

PENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273853 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7103 - 11065

01	T. A.		643	-0-	643	26230	109	1	534	9	N	485	546	1			53
02	T. A.		6463	-0-	6463	32693	48	1	5296	3	N	1017	727	1			343
							1119	9									
03	T. A.		1202	-0-	1202	33895	939	3	263	9	N	239	361	1			221
04	T. A.		1774	-0-	1774	35669	26	1	1124	3	N	567	700	1			88
							624	9									
05	T. A.		9625	-0-	9625	45294	53	1	8712	3	N	782	716	1			154
							860	9									
06	T. A.		7471	-0-	7471	52765	6796	3	675	9	N	614	529	1			239

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

01	0	W	6046	-0-	6046	572296	419	1	5559	3	N	62					87
							68	9									
02	0	W	5708	-0-	5708	578004	377	1	5280	3	N	46					133
							51	9									
03	0	W	6039	-0-	6039	584043	424	1	5550	3	N	59					192
							65	9									
04	588932	X	4889	-0-	-584043	-0-	410	1	4427	3	N	47	171	1			68
							52	9									
05	6324	X	4822	-0-	-1502	-0-	407	1	4374	3	N	37					105
							41	9									
06	6120	X	4495	-0-	-1625	-0-	382	1	4083	3	N	27					132
							30	9									

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

01	0	W	10532	-0-	10532	893240	10438	3	94	9	N	85					164
02	901855	X	8615	-0-	-893240	-0-	102	1	8488	3	N	23					187
							25	9									
03	10323	X	9828	-0-	-495	-0-	9813	3	15	9	N	14					201
04	10200	X	9462	-0-	-738	-0-	16	1	9424	3	N	20	172	1			49
							22	9									
05	10540	X	9148	-0-	-1392	-0-	11	1	9106	3	N	28					77
							31	9									
06	10200	X	9331	-0-	-869	-0-	9303	3	28	9	N	25					102

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

01	0	W	4620	-0-	4620	368972	418	1	4005	3	N	179	173	1			145
							197	9									
02	0	W	4315	-0-	4315	373287	377	1	3784	3	N	140	169	1			116
							154	9									
03	0	W	5126	-0-	5126	378413	408	1	4536	3	N	165	174	1			107
							182	9									
04	383673	X	5260	-0-	-378413	-0-	391	1	4731	3	N	125	167	1			65
							138	9									
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	430	1	4626	3	N	127					192
							140	9									
*06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	411	1	5433	3	N	121	167	1			146
							133	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13536	-0-	13536	671328	201	1	13179	3	N	142					222
							156	9									
02	0	W	12295	-0-	12295	683623	217	1	11966	3	N	102	168	1			156
							112	9									
03	0	W	15944	-0-	15944	699567	41	1	15782	3	N	110	171	1			95
							121	9									
04	715019	X	15452	-0-	-699567	-0-	15330	3	122	9	N	111					206
05	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	14292	3	144	9	N	131	171	1			166
06	15420	X	13676	-0-	-1744	-0-	70	1	13495	3	N	101					267
							111	9									

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9091	-0-	9091	683954	371	1	8664	3	N	51					86
							56	9									
02	0	W	10015	-0-	10015	693969	89	1	9860	3	N	60	12	8			134
							66	9									
03	706025	X	12056	-0-	-693969	-0-	8	1	11965	3	N	75	13	8			196
							83	9									
04	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	9	1	11685	3	N	46	7	8			235
							51	9									
05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	20	1	12254	3	N	60	176	1	7	8	112
							66	9									
06	11670	X	10694	-0-	-976	-0-	19	1	10628	3	N	43	6	8			149
							47	9									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11836	-0-	11836	627309	506	1	11249	3	N	74	175	1			79
							81	9									
02	0	W	14162	-0-	14162	641471	14037	3	125	9	N	114	9	8			184
03	0	W	15270	-0-	15270	656741	15189	3	81	9	N	74	9	8			249
04	671139	X	14398	-0-	-656741	-0-	14333	3	65	9	N	59	168	1	5	8	135
05	14291	X	12058	-0-	-2233	-0-	12001	3	57	9	N	52	4	8			183
06	13830	X	8010	-0-	-5820	-0-	7985	3	25	9	N	23	3	8			203

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7310	-0-	7310	513514	7034	3	276	9	N	251	168	1			100
02	520104	X	6590	-0-	-513514	-0-	6407	3	183	9	N	166					266
03	8029	X	7140	-0-	-889	-0-	6905	3	235	9	N	214	366	1			114
04	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6739	3	210	9	N	191	178	1			127
05	7533	X	7096	-0-	-437	-0-	6837	3	259	9	N	235	180	1			182
06	7080	X	6823	-0-	-257	-0-	6644	3	179	9	N	163	175	1			170

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3787	-0-	3787	409589	357	1	3352	3	N	71	179	1			30
							78	9									
02	14B2 EXT		3917	-0-	3917	413506	293	1	3536	3	N	80					110
							88	9									
03	14B2 EXT		4222	-0-	4222	417728	263	1	3883	3	N	69					179
							76	9									
04	422039	X	4311	-0-	-417728	-0-	4255	3	56	9	N	51	185	1			45
05	1240	X	40	-0-	-1200	-0-	25	1	15	9	N	14					59
*06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	22	1	3781	3	N	67					126
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5351	-0-	5351	472851	569	1	4621	3	N	146	184	1			137
							161	9									
02	0	W	4667	-0-	4667	477518	731	1	3740	3	N	178	178	1			137
							196	9									
03	0	W	4703	-0-	4703	482221	739	1	3788	3	N	160	186	1			111
							176	9									
04	488040	X	5819	-0-	-482221	-0-	810	1	4835	3	N	158	186	1	1	8	82
							174	9									
05	7161	X	6363	-0-	-798	-0-	828	1	5296	3	N	217	185	1	1	8	113
							239	9									
*06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	614	1	5442	3	N	206	186	1			133
							227	9									

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

01	0	W	15628	-0-	15628	611256	15514	3	114	9	N	104	183	1			31
02	0	W	14456	-0-	14456	625712	14364	3	92	9	N	84					115
03	641263	X	15551	-0-	-625712	-0-	15439	3	112	9	N	102	181	1			36
04	15480	X	14913	-0-	-567	-0-	14840	3	73	9	N	66					102
05	15996	X	14283	-0-	-1713	-0-	14230	3	53	9	N	48					150
06	15480	X	14919	-0-	-561	-0-	14868	3	51	9	N	46					196

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

01	0	W	17220	-0-	17220	576142	16975	3	245	9	N	223	182	1	1	8	196
02	0	W	15585	-0-	15585	591727	15378	3	207	9	N	188	181	1	1	8	202
03	608511	X	16784	-0-	-591727	-0-	16568	3	216	9	N	196	361	1	1	8	36
04	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	15912	3	190	9	N	173	1	8			208
05	16275	X	14939	-0-	-1336	-0-	14782	3	157	9	N	143	186	1			165
*06	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16368	3	167	9	N	152	190	1			127

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

01	0	W	11871	-0-	11871	788957	11715	3	156	9	N	142	182	1			73
02	0	W	10794	-0-	10794	799751	10651	3	143	9	N	130					203
03	0	W	11468	-0-	11468	811219	11326	3	142	9	N	129	185	1			147
04	821982	X	10763	-0-	-811219	-0-	10678	3	85	9	N	77	181	1			43
05	12152	X	9597	-0-	-2555	-0-	9529	3	68	9	N	62					105
06	11580	X	10012	-0-	-1568	-0-	9905	3	107	9	N	97	175	1			27

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

01	0	W	2135	-0-	2135	421960	2121	3	14	9	N	13					177
02	0	W	3479	-0-	3479	425439	3442	3	37	9	N	34	180	1			31
03	425712	X	273	-0-	-425439	-0-	270	3	3	9	N	3					34
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	2					36
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5284	3	34	9	N	31					67
*06	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6352	3	35	9	N	32					99

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

01	14B2 EXT		9187	-0-	9187	30278	9085	3	102	9	N	93					180
02	14B2 EXT		7999	-0-	7999	38277	7908	3	91	9	N	83	179	1			84
03	14B2 EXT		7595	-0-	7595	45872	7499	3	96	9	N	87					171
04	14B2 EXT		6702	-0-	6702	52574	6634	3	68	9	N	62	173	1			60
05	14B2 EXT		7794	-0-	7794	60368	7704	3	90	9	N	82					142
06	14B2 EXT		9103	-0-	9103	69471	9003	3	100	9	N	91	166	1			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273888 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		4136	-0-	4136	23220	617 843	1 9	2676	3	N	766	723	1	1	8	178
02	SHUT IN		3110	-0-	3110	26330	568 421	1 9	2121	3	N	383	358	1	1	8	202
03	SHUT IN		2314	-0-	2314	28644	646 296	1 9	1372	3	N	269	366	1	2	8	103
04	SHUT IN		8103	-0-	8103	36747	595 568	1 9	6940	3	N	516	359	1	4	8	256
05	SHUT IN		9067	-0-	9067	45814	627 542	1 9	7898	3	N	493	538	1	2	8	209
06	SHUT IN		7215	-0-	7215	53029	562 402	1 9	6251	3	N	365	348	1			226

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7995	-0-	7995	555612	7922	3	73	9	N	66					117
02	0	W	7078	-0-	7078	562690	7012	3	66	9	N	60					177
03	570222	X	7532	-0-	-562690	-0-	7460	3	72	9	N	65					242
04	7980	X	7280	-0-	-700	-0-	7214	3	66	9	N	60	1	8			301
05	8091	X	7074	-0-	-1017	-0-	7017	3	57	9	N	52	183	1			170
06	7740	X	6466	-0-	-1274	-0-	6404	3	62	9	N	56					226

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1026642					N	8					180
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1026642					N	4	1	8			183
03	0	W	1402	-0-	1402	1028044	1312	3	90	9	N	82	5	8			260
04	1028773	X	729	-0-	-1028044	-0-	654	3	75	9	N	68	2	8			326
05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1607	3	187	9	N	170	173	1	2	8	321
*06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2290	3	138	9	N	125	339	1	2	8	105

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4917	-0-	4917	712611	4845	3	72	9	N	65					144
02	0	W	3899	-0-	3899	716510	3844	3	55	9	N	50	2	8			192
03	0	W	472	-0-	472	716982	463	3	9	9	N	8	171	1			29
04	718456	X	1474	-0-	-716982	-0-	1459	3	15	9	N	14					43
05	5611	X	637	-0-	-4974	-0-	617	3	20	9	N	18					61
06	4770	X	688	-0-	-4082	-0-	657	3	31	9	N	28					89

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6101	-0-	6101	434307	243 76	1 9	5782	3	N	69	179	1			85
02	0	W	4848	-0-	4848	439155	225 62	1 9	4561	3	N	56	1	8			140
03	0	W	5804	-0-	5804	444959	265 75	1 9	5464	3	N	68	2	8			206
04	0	W	5547	-0-	5547	450506	255 64	1 9	5228	3	N	58	178	1	2	8	84
05	456287	X	5781	-0-	-450506	-0-	264 57	1 9	5460	3	N	52	1	8			135
06	5910	X	5303	-0-	-607	-0-	253 51	1 9	4999	3	N	46					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9030	-0-	9030	458421	17 125	1 9	8888	3	N	114	179	1			147
02	0	W	10531	-0-	10531	468952	10389	3	142	9	N	129	189	1			87
03	0	W	11570	-0-	11570	480522	11440	3	130	9	N	118	179	1			26
04	0	W	10833	-0-	10833	491355	10690	3	143	9	N	130					156
05	502074	X	10719	-0-	-491355	-0-	10576	3	143	9	N	130	183	1	1	8	102
06	11100	X	11095	-0-	-5	-0-	10966	3	129	9	N	117					219

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8595	-0-	8595	533968	8531	3	64	9	N	58	181	1			64
02	0	W	7961	-0-	7961	541929	7871	3	90	9	N	82					146
03	550531	X	8602	-0-	-541929	-0-	8500	3	102	9	N	93					239
04	9150	X	8339	-0-	-811	-0-	8263	3	76	9	N	69	183	1	1	8	124
05	9145	X	8272	-0-	-873	-0-	8189	3	83	9	N	75					199
06	8520	X	8029	-0-	-491	-0-	7960	3	69	9	N	63					262

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6212	-0-	6212	467577	6024	3	188	9	N	171					199
02	0	W	6032	-0-	6032	473609	5850	3	182	9	N	165	170	1			194
03	0	W	6716	-0-	6716	480325	6525	3	191	9	N	174					368
04	486520	X	6195	-0-	-480325	-0-	6006	3	189	9	N	172	337	1			203
05	6665	X	6126	-0-	-539	-0-	5974	3	152	9	N	138	175	1			166
06	6510	X	5964	-0-	-546	-0-	5812	3	152	9	N	138	169	1			135

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6012	-0-	6012	297827	596 218	1 9	5198	3	N	198	182	1			132
02	0	W	5451	-0-	5451	303278	550 226	1 9	4675	3	N	205	180	1	3	8	154
03	0	W	5719	-0-	5719	308997	616 283	1 9	4820	3	N	257	182	1	8	8	221
04	0	W	4933	-0-	4933	313930	599 219	1 9	4115	3	N	199	176	1	5	8	239
05	317431	X	3501	-0-	-313930	-0-	360 125	1 9	3016	3	N	114	177	1	2	8	174
*06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	530 190	1 9	6862	3	N	173	167	1	3	8	177

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7507 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4204	-0-	4204	800420	4180	3	24	9	N	22					132
02	14B2 EXT		3842	-0-	3842	804262	3799	3	43	9	N	39					171
03	0	W	3889	-0-	3889	808151	3821	3	68	9	N	62	170	1	1	8	62
04	809694	X	1543	-0-	-808151	-0-	1515	3	28	9	N	25	87	1			-0-
05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4267	-0-	4267	298269	259	1	3961	3	N	43					64
							47	9									
02	0	W	3739	-0-	3739	302008	261	1	3433	3	N	41					105
							45	9									
03	0	W	3408	-0-	3408	305416	239	1	3130	3	N	35					140
							39	9									
04	308936	X	3520	-0-	-305416	-0-	3486	3	34	9	N	31	1	8			170
05	4278	X	3251	-0-	-1027	-0-	5	1	3216	3	N	27					197
							30	9									
06	4140	X	3201	-0-	-939	-0-	9	1	3177	3	N	14					211
							15	9									

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	291	-0-	291	124356	291	3			N	-0-					16
02	0	W	282	-0-	282	124638	282	3			N	-0-					16
03	0	W	313	-0-	313	124951	313	3			N	-0-					-0-
04	125263	X	312	-0-	-124951	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3511	-0-	3511	351820	3455	3	56	9	N	51	175	1			20
02	0	W	2852	-0-	2852	354672	2829	3	23	9	N	21					41
03	0	W	3605	-0-	3605	358277	3553	3	52	9	N	47					88
04	361805	X	3528	-0-	-358277	-0-	3481	3	47	9	N	43					131
05	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	3769	3	48	9	N	44					175
06	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	3408	3	64	9	N	58	166	1			67

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5376	-0-	5376	481261	5358	3	18	9	N	16					101
02	0	W	4976	-0-	4976	486237	4956	3	20	9	N	18					119
03	0	W	3627	-0-	3627	489864	3614	3	13	9	N	12					131
04	0	W	1747	-0-	1747	491611	1746	3	1	9	N	1					132
05	495775	X	4164	-0-	-491611	-0-	4158	3	6	9	N	5					137
06	5340	X	5102	-0-	-238	-0-	5091	3	11	9	N	10					147

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6113	-0-	6113	432201	5665	3	448	9	N	407	345	1			159
02	0	W	5565	-0-	5565	437766	5155	3	410	9	N	373	346	1			186
03	0	W	6213	-0-	6213	443979	5799	3	414	9	N	376	523	1			39
04	0	W	6395	-0-	6395	450374	5979	3	416	9	N	378	336	1			81
05	456048	X	5674	-0-	-450374	-0-	5340	3	334	9	N	304	176	1			209
06	6000	X	5756	-0-	-244	-0-	5394	3	362	9	N	329	339	1			199

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8970	-0-	8970	720074	8842	3	128	9	N	116					202
02	0	W	8051	-0-	8051	728125	7951	3	100	9	N	91	178	1			115
03	736822	X	8697	-0-	-728125	-0-	8591	3	106	9	N	96					211
04	9240	X	8506	-0-	-734	-0-	8399	3	107	9	N	97	183	1			125
05	8959	X	7958	-0-	-1001	-0-	7869	3	89	9	N	81					206
06	8670	X	8220	-0-	-450	-0-	8115	3	105	9	N	95	176	1			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6671	-0-	6671	407112	154 108	1 9	6409	3	N	98					216
02	0	W	5602	-0-	5602	412714	138 90	1 9	5374	3	N	82	179	1			119
03	418832	X	6118	-0-	-412714	-0-	147 94	1 9	5877	3	N	85					204
04	6450	X	5240	-0-	-1210	-0-	152 75	1 9	5013	3	N	68	177	1	1	8	94
05	6665	X	5421	-0-	-1244	-0-	185 86	1 9	5150	3	N	78					172
06	6450	X	5031	-0-	-1419	-0-	170 81	1 9	4780	3	N	74	171	1			75

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5312	-0-	5312	305294	366 371	1 9	4575	3	N	337					409
02	0	W	4398	-0-	4398	309692	316 315	1 9	3767	3	N	286	512	1	1	8	182
03	0	W	5825	-0-	5825	315517	361 381	1 9	5083	3	N	346	339	1	2	8	187
04	320524	X	5007	-0-	-315517	-0-	370 345	1 9	4292	3	N	314	338	1	1	8	162
05	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	386 343	1 9	4199	3	N	312	335	1	1	8	138
06	5640	X	4789	-0-	-851	-0-	407 331	1 9	4051	3	N	301	330	1	1	8	108

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	789	-0-	789	474426	400 25	1 9	364	3	N	23	182	1			110
02	0	W	3343	-0-	3343	477769	302 110	1 9	2931	3	N	100					210
03	482041	X	4272	-0-	-477769	-0-	361 67	1 9	3844	3	N	61	177	1			94
04	6690	X	4349	-0-	-2341	-0-	352 99	1 9	3898	3	N	90					184
05	5301	X	4193	-0-	-1108	-0-	366 155	1 9	3672	3	N	141	178	1	1	8	146
*06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	419 118	1 9	3735	3	N	107					253

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6529	-0-	6529	496209	191 162	1 9	6176	3	N	147	368	1			142
02	0	W	6730	-0-	6730	502939	222 92	1 9	6416	3	N	84	185	1			41
03	510089	X	7150	-0-	-502939	-0-	258 252	1 9	6640	3	N	229	186	1			84
04	9330	X	6933	-0-	-2397	-0-	248 249	1 9	6436	3	N	226	178	1			132
05	9269	X	7523	-0-	-1746	-0-	241 248	1 9	7034	3	N	225	184	1	1	8	172
*06	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	166 475	1 9	7709	3	N	432	528	1			76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6581	-0-	6581	498255	80 47	1 9	6454	3	N	43					113
02	0	W	5865	-0-	5865	504120	98 34	1 9	5733	3	N	31					144
03	0	W	6169	-0-	6169	510289	88 47	1 9	6034	3	N	43	1	8			186
04	516275	X	5986	-0-	-510289	-0-	82 42	1 9	5862	3	N	38	1	8			223
05	8618	X	6042	-0-	-2576	-0-	98 42	1 9	5902	3	N	38					261
06	6360	X	6094	-0-	-266	-0-	97 34	1 9	5963	3	N	31					292

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2873	-0-	2873	390617	847 42	1 9	1984	3	N	38	1	8			112
02	0	W	3418	-0-	3418	394035	757 22	1 9	2639	3	N	20	1	8			131
03	0	W	4655	-0-	4655	398690	870 50	1 9	3735	3	N	45	3	8			173
04	403412	X	4722	-0-	-398690	-0-	870 33	1 9	3819	3	N	30	177	1	4	8	22
05	5146	X	3944	-0-	-1202	-0-	899 48	1 9	2997	3	N	44	2	8			64
06	4500	X	4185	-0-	-315	-0-	828 39	1 9	3318	3	N	35					99

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4673	-0-	4673	446743	4616	3	57	9	N	52					122
02	0	W	4378	-0-	4378	451121	4303	3	75	9	N	68	1	8			189
03	0	W	4915	-0-	4915	456036	4842	3	73	9	N	66	181	1	1	8	73
04	461507	X	5471	-0-	-456036	-0-	5379	3	92	9	N	84	2	8			155
05	6944	X	5644	-0-	-1300	-0-	5553	3	91	9	N	83	183	1	1	8	54
*06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5455	3	80	9	N	73					127

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3824	-0-	3824	415962	602 31	1 9	3191	3	N	28					53
02	418653	X	2691	-0-	-415962	-0-	505 17	1 9	2169	3	N	15					68
03	7471	X	5229	-0-	-2242	-0-	617 45	1 9	4567	3	N	41					109
04	6780	X	5805	-0-	-975	-0-	599 50	1 9	5156	3	N	45					154
05	5797	X	5611	-0-	-186	-0-	620 47	1 9	4944	3	N	43	1	8			196
*06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	600 42	1 9	4717	3	N	38	181	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1596	-0-	1596	184158	1138	1	352	3	N	96					183
							106	9									
02	0	W	1318	-0-	1318	185476	812	1	417	3	N	81	1	8			263
							89	9									
03	0	W	1899	-0-	1899	187375	766	1	1038	3	N	86	180	1	1	8	168
							95	9									
04	190128	X	2753	-0-	-187375	-0-	944	1	1709	3	N	91	177	1	1	8	81
							100	9									
05	2852	X	2746	-0-	-106	-0-	595	1	2068	3	N	75					156
							83	9									
*06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	682	1	1898	3	N	89	167	1			78
							98	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

01	0	W	13699	-0-	13699	558802	13600	3	99	9	N	90	167	1			24
02	0	W	12352	-0-	12352	571154	12279	3	73	9	N	66					90
03	584134	X	12980	-0-	-571154	-0-	12908	3	72	9	N	65					155
04	13770	X	12532	-0-	-1238	-0-	12455	3	77	9	N	70	180	1			45
05	13981	X	11928	-0-	-2053	-0-	11880	3	48	9	N	44					89
06	13260	X	12389	-0-	-871	-0-	12341	3	48	9	N	44					133

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

01	0	W	14906	-0-	14906	451026	14827	3	79	9	N	72					126
02	0	W	13405	-0-	13405	464431	13335	3	70	9	N	64					190
03	478669	X	14238	-0-	-464431	-0-	14154	3	84	9	N	76	181	1			85
04	14940	X	13646	-0-	-1294	-0-	13584	3	62	9	N	56					141
05	15190	X	12884	-0-	-2306	-0-	12831	3	53	9	N	48					189
06	14430	X	13254	-0-	-1176	-0-	13199	3	55	9	N	50	178	1			61

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

01	0	W	5229	-0-	5229	455825	346	1	4818	3	N	59					112
							65	9									
02	0	W	4403	-0-	4403	460228	211	1	4130	3	N	56					168
							62	9									
03	0	W	4840	-0-	4840	465068	236	1	4538	3	N	60	184	1	1	8	43
							66	9									
04	469585	X	4517	-0-	-465068	-0-	233	1	4219	3	N	59	1	8			101
							65	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	253	1	3431	3	N	49					150
							54	9									
*06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	241	1	3093	3	N	38					188
							42	9									

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

01	0	W	3217	-0-	3217	149632	424	1	1953	3	N	764	893	1			37
							840	9									
02	0	W	3097	-0-	3097	152729	378	1	1948	3	N	701	537	1			201
							771	9									
03	160339	X	7610	-0-	-152729	-0-	423	1	6218	3	N	881	902	1	1	8	179
							969	9									
04	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	405	1	11179	3	N	829	881	1	1	8	126
							912	9									
05	23076	X	23076	-0-	-0-	-0-	428	1	21404	3	N	1131	1240	1			17
							1244	9									
*06	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	413	1	18299	3	N	908	881	1			44
							999	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14397	3	316	9	N	287	182	1			208
02	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14514	3	263	9	N	239	352	1			95
03	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	15786	3	250	9	N	227	178	1	1	8	143
04	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14646	3	222	9	N	202	180	1			165
05	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14120	3	199	9	N	181	178	1			168
*06	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13321	3	184	9	N	167	176	1			159

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

01	0	W	18025	-0-	18025	332769	17588	3	437	9	N	397	362	1			132
02	0	W	16012	-0-	16012	348781	15658	3	354	9	N	322	361	1			93
03	0	W	17329	-0-	17329	366110	16915	3	414	9	N	376	352	1			117
04	0	W	16141	-0-	16141	382251	15794	3	347	9	N	315	360	1			72
05	0	W	15888	-0-	15888	398139	15547	3	341	9	N	310	345	1			37
*06	412719	X	14580	-0-	-398139	-0-	14301	3	279	9	N	254	177	1			114

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

01	0	W	2139	-0-	2139	204459	597	1	1506	3	N	33	1	8			179
							36	9									
02	0	W	1828	-0-	1828	206287	508	1	1265	3	N	50	182	1	5	8	42
							55	9									
03	0	W	3033	-0-	3033	209320	583	1	2395	3	N	50	15	8			77
							55	9									
04	212332	X	3012	-0-	-209320	-0-	590	1	2357	3	N	59	9	8			127
							65	9									
05	2573	X	1457	-0-	-1116	-0-	605	1	826	3	N	24	4	8			147
							26	9									
06	2940	X	206	-0-	-2734	-0-	202	1	4	9	N	4	3	8			148

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

01	14B2 EXT		4726	-0-	4726	506310	322	1	4329	3	N	68					192
							75	9									
02	14B2 EXT		4012	-0-	4012	510322	406	1	3534	3	N	65	178	1	2	8	77
							72	9									
03	513675	X	3353	-0-	-510322	-0-	197	1	3113	3	N	39	1	8			115
							43	9									
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	231	1	3736	3	N	32	1	8			146
							35	9									
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	236	1	3793	3	N	46	1	8			191
							51	9									
*06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	227	1	3344	3	N	40	173	1	1	8	57
							44	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

01	0	W	490	-0-	490	89562	488	1	2	9	N	2	2	8			54
02	0	W	499	-0-	499	90061	485	1	14	9	N	13	13	8			54
03	0	W	590	-0-	590	90651	559	1	31	9	N	28	28	8			54
04	91191	X	540	-0-	-90651	-0-	520	1	20	9	N	18	18	8			54
05	589	X	554	-0-	-35	-0-	539	1	15	9	N	14	14	8			54
06	570	X	182	-0-	-388	-0-	173	1	9	9	N	8	8	8			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		518	-0-		518	62674	430	1	64	3	N	22	2	8			167
								24	9									
02	14B2 EXT		436	-0-		436	63110	359	1	59	3	N	16	3	8			180
								18	9									
03	0	W	581	-0-		581	63691	411	1	145	3	N	23	176	1	6	8	21
								25	9									
04	64129	X	438	-0-		-63691	-0-	387	1	51	9	N	46	11	8			56
05	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	410	1	1079	3	N	24	5	8			75
								26	9									
06	570	N	360	-0-		-210	-0-	353	1	7	9	N	6					81

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8212	-0-		8212	441321	407	1	7710	3	N	86	184	1	2	8	22
								95	9									
02	0	W	5237	-0-		5237	446558	351	1	4830	3	N	51	3	8			70
								56	9									
03	0	W	6219	-0-		6219	452777	389	1	5743	3	N	79	7	8			142
								87	9									
04	458761	X	5984	-0-		-452777	-0-	416	1	5483	3	N	77	11	8			208
								85	9									
05	8454	X	8454	-0-		-0-	-0-	427	1	7927	3	N	91	187	1	5	8	107
								100	9									
06	7950	X	6308	-0-		-1642	-0-	356	1	5893	3	N	54					161
								59	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12637	-0-		12637	521256	12519	3	118	9	N	107					239
02	0	W	10853	-0-		10853	532109	10757	3	96	9	N	87	177	1			149
03	543608	X	11499	-0-		-532109	-0-	11381	3	118	9	N	107	175	1			81
04	13680	X	10969	-0-		-2711	-0-	10867	3	102	9	N	93					174
05	13454	X	11210	-0-		-2244	-0-	11111	3	99	9	N	90	177	1			87
06	12240	X	9906	-0-		-2334	-0-	9817	3	89	9	N	81					168

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4952	-0-		4952	450060	176	1	4728	3	N	44					164
								48	9									
02	0	W	4397	-0-		4397	454457	248	1	4115	3	N	31					195
								34	9									
03	0	W	5529	-0-		5529	459986	296	1	5180	3	N	48	185	1	1	8	57
								53	9									
04	465365	X	5379	-0-		-459986	-0-	284	1	5051	3	N	40	1	8			96
								44	9									
05	5983	X	5065	-0-		-918	-0-	242	1	4778	3	N	41	1	8			136
								45	9									
06	5340	X	4734	-0-		-606	-0-	238	1	4457	3	N	35					171
								39	9									

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	644	-0-		644	207793	643	1	1	9	N	1	1	8			10
02	0	W	592	-0-		592	208385	585	1	7	9	N	6	6	8			10
03	0	W	654	-0-		654	209039	637	1	17	9	N	15	15	8			10
04	0	W	627	-0-		627	209666	617	1	10	9	N	9	9	8			10
05	210263	X	597	-0-		-209666	-0-	584	1	13	9	N	12	6	8			16
06	630	X	176	-0-		-454	-0-	173	1	3	9	N	3	3	8			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4626	-0-	4626	300958	4582	3	44	9	N	40					75
02	0	W	4173	-0-	4173	305131	4132	3	41	9	N	37					112
03	309934	X	4803	-0-	-305131	-0-	4725	3	78	9	N	71					183
04	5400	X	4465	-0-	-935	-0-	4417	3	48	9	N	44	165	1			62
05	5084	X	3696	-0-	-1388	-0-	3659	3	37	9	N	34					96
06	4650	X	2935	-0-	-1715	-0-	2891	3	44	9	N	40					136

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

01	0	W	1526	-0-	1526	247633	1526	3			N	-0-					37
02	0	W	1263	-0-	1263	248896	1263	3			N	-0-					37
03	0	W	1285	-0-	1285	250181	1285	3			N	-0-					37
04	251507	X	1326	-0-	-250181	-0-	1326	3			N	-0-					37
05	1736	X	1308	-0-	-428	-0-	1308	3			N	-0-					37
06	1470	X	1244	-0-	-226	-0-	1244	3			N	-0-					37

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

01	0	W	4482	-0-	4482	462846	4431	3	51	9	N	46					164
02	0	W	3809	-0-	3809	466655	3767	3	42	9	N	38					202
03	0	W	4114	-0-	4114	470769	4071	3	43	9	N	39	174	1			67
04	474579	X	3810	-0-	-470769	-0-	3773	3	37	9	N	34					101
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5429	3	32	9	N	29					130
*06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6726	3	47	9	N	43					173

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

01	36376	X	1092	-0-	-35284	-0-	348	1	362	3	N	347	524	1	2	8	81
							382	9									
02	4200	X	3699	-0-	-501	-0-	247	1	1376	3	N	1887	1725	1			243
							2076	9									
03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	285	1	8031	3	N	1984	1896	1			331
							2182	9									
04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	269	1	5238	3	N	1448	1545	1			234
							1593	9									
05	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	287	1	7412	3	N	1524	1553	1			205
							1676	9									
*06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	278	1	5646	3	N	1214	1193	1			226
							1335	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

01	0	W	2099	-0-	2099	185850	544	1	1420	3	N	123					158
							135	9									
02	0	W	2051	-0-	2051	187901	792	1	1145	3	N	104					262
							114	9									
03	0	W	985	-0-	985	188886	907	1	37	3	N	37	168	1	1	8	130
							41	9									
04	0	W	987	-0-	987	189873	367	1	552	3	N	62	1	8			191
							68	9									
05	190495	X	622	-0-	-189873	-0-	555	1	13	3	N	49					240
							54	9									
06	2190	X	517	-0-	-1673	-0-	495	1	22	9	N	20					260

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2889	-0-	2889	173793	322	1	2519	3	N	44					91
							48	9									
02	0	W	3015	-0-	3015	176808	508	1	2476	3	N	28					119
							31	9									
03	0	W	2852	-0-	2852	179660	613	1	2197	3	N	38					157
							42	9									
04	0	W	2850	-0-	2850	182510	220	1	2596	3	N	31	171	1			17
							34	9									
05	185504	X	2994	-0-	-182510	-0-	341	1	2613	3	N	36					53
							40	9									
06	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	374	1	2418	3	N	36					89
							40	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

01	0	W	502	-0-	502	51583	492	1	10	9	N	9					60
02	0	W	456	-0-	456	52039	441	1	15	9	N	14	1	8			73
03	0	W	504	-0-	504	52543	482	1	22	9	N	20	3	8			90
04	0	W	473	-0-	473	53016	465	1	8	9	N	7	2	8			95
05	53250	X	234	-0-	-53016	-0-	227	1	7	9	N	6	1	8			100
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	93	1			7

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

01	0	W	2918	-0-	2918	323224	495	1	2359	3	N	58					201
							64	9									
02	0	W	4511	-0-	4511	327735	282	1	4133	3	N	87	179	1			109
							96	9									
03	332344	X	4609	-0-	-327735	-0-	316	1	4196	3	N	88					197
							97	9									
04	5640	X	3689	-0-	-1951	-0-	248	1	3409	3	N	29	185	1			41
							32	9									
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	41	1			-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

01	0	W	4810	-0-	4810	383984	393	1	4315	3	N	93	182	1			73
							102	9									
02	0	W	4467	-0-	4467	388451	278	1	4065	3	N	113					186
							124	9									
03	393072	X	4621	-0-	-388451	-0-	302	1	4183	3	N	124	182	1			128
							136	9									
04	6180	X	4826	-0-	-1354	-0-	312	1	4380	3	N	122	187	1			63
							134	9									
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	8	1	6433	3	N	162	187	1			38
							178	9									
*06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6544	3	171	9	N	155					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	652	-0-	652	501059	624	1	28	9	N	25					226
02	503183	X	2124	-0-	-501059	-0-	720	1	1396	3	N	7	180	1	2	8	51
							8	9									
03	8525	X	4067	-0-	-4458	-0-	835	1	3170	3	N	56	3	8			104
							62	9									
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					104
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					104
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					104

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11205	-0-	11205	444072	11118	3	87	9	N	79					127
02	0	W	10520	-0-	10520	454592	10443	3	77	9	N	70					197
03	465824	X	11232	-0-	-454592	-0-	11156	3	76	9	N	69	176	1			90
04	11490	X	10741	-0-	-749	-0-	10683	3	58	9	N	53					143
05	11656	X	10857	-0-	-799	-0-	10803	3	54	9	N	49					192
06	11280	X	9977	-0-	-1303	-0-	9938	3	39	9	N	35	169	1			58

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1088	-0-	1088	185866	1044	3	44	9	N	40					131
02	14B2 EXT		1543	-0-	1543	187409	1507	3	36	9	N	33					164
03	14B2 EXT		1922	-0-	1922	189331	1865	3	57	9	N	52	171	1	1	8	44
04	191030	X	1699	-0-	-189331	-0-	1644	3	55	9	N	50					94
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1685	3	46	9	N	42					136
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1507	3	46	9	N	42					178

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	31927	-0-	31927	57495	293	1	29281	3	N	2139	1743	1	17	8	563
							2353	9									
02	80642	X	23147	-0-	-57495	-0-	242	1	21530	3	N	1250	1382	1	11	8	420
							1375	9									
03	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	286	1	18932	3	N	1067	1200	1	8	8	279
							1174	9									
04	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	335	1	15845	3	N	826	1026	1	7	8	72
							909	9									
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	339	1	14488	3	N	738	683	1			127
							812	9									
*06	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	325	1	12951	3	N	631	681	1			77
							694	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17304	-0-	17304	621221	302	1	16899	3	N	94					114
							103	9									
02	0	W	16459	-0-	16459	637680	16379	3	80	9	N	73					187
03	654772	X	17092	-0-	-637680	-0-	17031	3	61	9	N	55	179	1			63
04	18180	X	16144	-0-	-2036	-0-	16087	3	57	9	N	52					115
05	18228	X	15394	-0-	-2834	-0-	15342	3	52	9	N	47					162
06	17640	X	15824	-0-	-1816	-0-	15766	3	58	9	N	53					215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17552	-0-	17552	32580	305	1	15662	3	N	1441	1561	1	7	8	215
							1585	9									
02	40603	X	8023	-0-	-32580	-0-	280	1	7070	3	N	612	696	1	4	8	127
							673	9									
03	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	383	1	9211	3	N	866	867	1	4	8	122
							953	9									
04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	367	1	8706	3	N	671	679	1	3	8	111
							738	9									
05	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	418	1	8092	3	N	504	513	1			102
							554	9									
*06	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	403	1	7808	3	N	517	504	1			115
							569	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

01	0	W	11202	-0-	11202	305505	318	1	10800	3	N	76					147
							84	9									
02	0	W	10866	-0-	10866	316371	10811	3	55	9	N	50					197
03	327678	X	11307	-0-	-316371	-0-	11226	3	81	9	N	74	187	1			84
04	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10295	3	53	9	N	48					132
05	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9730	3	57	9	N	52					184
*06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10085	3	43	9	N	39					223

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

01	0	W	4824	-0-	4824	216879	377	1	4304	3	N	130	1	8			203
							143	9									
02	0	W	4393	-0-	4393	221272	332	1	3960	3	N	92	182	1	1	8	112
							101	9									
03	0	W	4976	-0-	4976	226248	336	1	4498	3	N	129	179	1	2	8	60
							142	9									
04	0	W	4789	-0-	4789	231037	344	1	4317	3	N	116	4	8			172
							128	9									
05	235606	X	4569	-0-	-231037	-0-	356	1	4099	3	N	104	179	1	2	8	95
							114	9									
06	4830	X	4295	-0-	-535	-0-	334	1	3854	3	N	97					192
							107	9									

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

01	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	-0-					14
02	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	2	2	8			14
03	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	1	1	8			14
04	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	-0-					14
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	-0-					14
*06	459318	X	-0-	-0-	-459318	-0-					N	-0-					15

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

01	0	W	1196	-0-	1196	1789586	1194	3	2	9	N	2					53
02	0	W	2952	-0-	2952	1792538	2949	3	3	9	N	3	1	8			55
03	0	W	6113	-0-	6113	1798651	6104	3	9	9	N	8	1	8			62
04	0	W	1975	-0-	1975	1800626	1960	3	15	9	N	14	63	1			13
*05	0	W	419	-0-	419	1801045	411	3	8	9	N	7					20
*06	1801755	X	710	-0-	-1801045	-0-	710	3			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	620	-0-	620	158599	620	1		N	-0-			36
02	0	W	519	-0-	519	159118	517	1	2 9	N	2	2 8		36
03	0	W	622	-0-	622	159740	620	1	2 9	N	2	2 8		36
04	0	W	592	-0-	592	160332	592	1		N	-0-			36
05	0	W	620	-0-	620	160952	620	1		N	-0-			36
*06	161543	X	591	-0-	-160952	-0-	591	1		N	-0-			36

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

01	14B2 EXT	4539	-0-	4539	1254184	4530	3	9 9	N	8				63
02	14B2 EXT	3939	-0-	3939	1258123	3935	3	4 9	N	4	1 8			66
03	14B2 EXT	4746	-0-	4746	1262869	4732	3	14 9	N	13	1 8			78
04	14B2 EXT	4274	-0-	4274	1267143	4259	3	15 9	N	14				92
05	14B2 EXT	4441	-0-	4441	1271584	4420	3	21 9	N	19				111
06	14B2 EXT	4259	-0-	4259	1275843	4255	3	4 9	N	4				115

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

01	0	W	7589	-0-	7589	687838	701	1	6665 3	N	203	182 1				146
							223	9								
02	695020	X	7182	-0-	-687838	-0-	841	1	6112 3	N	208	178 1		2 8		174
							229	9								
03	8153	X	7590	-0-	-563	-0-	620	1	6730 3	N	218	347 1		4 8		41
							240	9								
04	7650	X	7262	-0-	-388	-0-	596	1	6448 3	N	198	175 1		3 8		61
							218	9								
05	7967	X	7509	-0-	-458	-0-	618	1	6684 3	N	188	173 1		2 8		74
							207	9								
06	7710	X	6370	-0-	-1340	-0-	557	1	5656 3	N	143	1 8				216
							157	9								

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

01	0	W	7525	-0-	7525	834132	510	1	6940 3	N	68					107
							75	9								
02	0	W	6444	-0-	6444	840576	310	1	6038 3	N	87	20 8				174
							96	9								
03	0	W	7940	-0-	7940	848516	373	1	7467 3	N	91	170 1		23 8		72
							100	9								
04	855812	X	7296	-0-	-848516	-0-	283	1	6930 3	N	75	11 8				136
							83	9								
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	357	1	5993 3	N	84	12 8				208
							92	9								
*06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	239	1	5688 3	N	70	166 1		10 8		102
							77	9								

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

01	0	W	-0-	-0-	-0-	760022				N	-0-			63
02	0	W	-0-	-0-	-0-	760022				N	1	1 8		63
03	0	W	333	-0-	333	760355	329	3	4 9	N	4	4 8		63
04	761809	X	1454	-0-	-760355	-0-	1426	3	28 9	N	25	2 8		86
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3478	3	18 9	N	16	3 8		99
*06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6343	3	18 9	N	16	2 8		113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		11416	-0-	11416	813068	187	1	11063	3	N	151	177	1			165
							166	9									
02	0	W	10013	-0-	10013	823081	176	1	9703	3	N	122					287
							134	9									
03	831793	X	8712	-0-	-823081	-0-	147	1	8449	3	N	105	353	1			39
							116	9									
04	11250	X	3949	-0-	-7301	-0-	3949	3			N	-0-					39
05	11408	X	3154	-0-	-8254	-0-	3154	3			N	-0-					39
06	11040	X	1674	-0-	-9366	-0-	1674	3			N	-0-					39

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

01	0	W	-0-	-0-	-0-	841998					N	-0-					132
02	0	W	422	-0-	422	842420	419	1	3	9	N	3	2	8			133
03	0	W	624	-0-	624	843044	620	1	4	9	N	4	4	8			133
04	843644	X	600	-0-	-843044	-0-	599	1	1	9	N	1	1	8			133
05	465	X	267	-0-	-198	-0-	250	3	17	9	N	15	2	8			146
*06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4169	3	21	9	N	19	3	8			162

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

01	0	W	14067	-0-	14067	516205	860	1	13133	3	N	67					119
							74	9									
02	0	W	13749	-0-	13749	529954	854	1	12827	3	N	62					181
							68	9									
03	545181	X	15227	-0-	-529954	-0-	15166	3	61	9	N	55	181	1			55
04	15000	X	14583	-0-	-417	-0-	14527	3	56	9	N	51					106
05	15252	X	13218	-0-	-2034	-0-	13171	3	47	9	N	43					149
06	14730	X	13727	-0-	-1003	-0-	13687	3	40	9	N	36					185

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

01	0	W	1788	-0-	1788	216855	1788	3			N	-0-					56
02	0	W	1530	-0-	1530	218385	1530	3			N	-0-					56
03	0	W	1682	-0-	1682	220067	1682	3			N	-0-					56
04	221566	X	1499	-0-	-220067	-0-	1498	3	1	9	N	1					57
05	1798	X	1477	-0-	-321	-0-	1456	3	21	9	N	19					76
06	1740	X	1308	-0-	-432	-0-	1290	3	18	9	N	16					92

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

01	0	W	3390	-0-	3390	215807	244	1	3061	3	N	77					241
							85	9									
02	0	W	2885	-0-	2885	218692	226	1	2571	3	N	80	175	1			146
							88	9									
03	221629	X	2937	-0-	-218692	-0-	252	1	2615	3	N	64					210
							70	9									
04	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	232	1	2824	3	N	87	180	1	1	8	116
							96	9									
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	212	1	3107	3	N	76					192
							84	9									
*06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	190	1	3243	3	N	60	177	1			75
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14979	-0-	14979	321004	14807	3	172	9	N	156	184	1			88
02	0	W	13041	-0-	13041	334045	12887	3	154	9	N	140	2	8			226
03	0	W	14220	-0-	14220	348265	14062	3	158	9	N	144	183	1	3	8	184
04	0	W	13407	-0-	13407	361672	13265	3	142	9	N	129	182	1	2	8	129
05	0	W	13236	-0-	13236	374908	13090	3	146	9	N	133	1	8			261
06	0	W	12215	-0-	12215	387123	12084	3	131	9	N	119	169	1	2	8	209

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17327	-0-	17327	478840	17176	3	151	9	N	137	370	1			39
02	0	W	15232	-0-	15232	494072	14734	3	498	9	N	453	366	1	4	8	122
03	0	W	15361	-0-	15361	509433	15054	3	307	9	N	279	184	1	4	8	213
04	0	W	14706	-0-	14706	524139	14450	3	256	9	N	233	357	1	2	8	87
05	538608	X	14469	-0-	-524139	-0-	14223	3	246	9	N	224	182	1	2	8	127
*06	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13624	3	219	9	N	199	178	1	2	8	146

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		12179	-0-	12179	713717	170	1	11878	3	N	119	178	1			118
							131	9									
02	14B2 EXT		11224	-0-	11224	724941	111	1	10964	3	N	135	174	1			79
							149	9									
03	0	W	13398	-0-	13398	738339	13201	3	197	9	N	179	174	1			84
04	749885	X	11546	-0-	-738339	-0-	92	1	11312	3	N	129					213
							142	9									
05	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	139	1	11904	3	N	156	176	1			193
							172	9									
*06	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12865	3	109	9	N	99	173	1			119

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4589	-0-	4589	216096	658	1	3719	3	N	193	172	1			178
							212	9									
02	0	W	4028	-0-	4028	220124	272	1	3569	3	N	170	174	1	13	8	161
							187	9									
03	0	W	3356	-0-	3356	223480	302	1	2896	3	N	144	170	1	14	8	121
							158	9									
04	226441	X	2961	-0-	-223480	-0-	499	1	2339	3	N	112	8	8			225
							123	9									
05	4588	X	4076	-0-	-512	-0-	437	1	3479	3	N	145	174	1	8	8	188
							160	9									
06	4440	X	3091	-0-	-1349	-0-	281	1	2689	3	N	110	146	1	7	8	145
							121	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12047	-0-	12047	643671	11902	3	145	9	N	132	177	1			20
02	0	W	10703	-0-	10703	654374	10590	3	113	9	N	103					123
03	0	W	11524	-0-	11524	665898	11374	3	150	9	N	136	178	1			81
04	0	W	11214	-0-	11214	677112	11098	3	116	9	N	105					186
05	688827	X	11715	-0-	-677112	-0-	11613	3	102	9	N	93	170	1			109
*06	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12490	3	68	9	N	62					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8637	-0-	8637	221528	578	1	7683	3	N	342	545	1	1	8	77
							376	9									
02	0	W	7515	-0-	7515	229043	537	1	6641	3	N	306	182	1	1	8	200
							337	9									
03	237128	X	8085	-0-	-229043	-0-	698	1	7004	3	N	348	358	1	1	8	189
							383	9									
04	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	864	1	6705	3	N	309	363	1	1	8	134
							340	9									
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	485	1	5127	3	N	209	176	1			167
							230	9									
*06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	324	1	5596	3	N	308	179	1			296
							339	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13282	-0-	13282	309145	749	1	12084	3	N	408	364	1	1	8	206
							449	9									
02	0	W	10244	-0-	10244	319389	793	1	9129	3	N	293	371	1	1	8	127
							322	9									
03	327982	X	8593	-0-	-319389	-0-	816	1	7489	3	N	262	181	1	1	8	207
							288	9									
04	15870	X	8316	-0-	-7554	-0-	1091	1	6953	3	N	247	182	1	1	8	271
							272	9									
05	13950	X	7122	-0-	-6828	-0-	583	1	6319	3	N	200	364	1			107
							220	9									
*06	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	616	1	12023	3	N	379	363	1			123
							417	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12876	-0-	12876	684499	12603	3	273	9	N	248	356	1			36
02	0	W	10768	-0-	10768	695267	10549	3	219	9	N	199					235
03	0	W	11478	-0-	11478	706745	11263	3	215	9	N	195	363	1			67
04	0	W	10251	-0-	10251	716996	10101	3	150	9	N	136					203
05	728513	X	11517	-0-	-716996	-0-	11326	3	191	9	N	174	344	1			33
06	12450	X	9854	-0-	-2596	-0-	9713	3	141	9	N	128					161

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15962	-0-	15962	227683	192	1	15628	3	N	129	183	1	2	8	39
							142	9									
02	0	W	16532	-0-	16532	244215	16385	3	147	9	N	134	2	8			171
03	262038	X	17823	-0-	-244215	-0-	17665	3	158	9	N	144	182	1	2	8	131
04	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	16841	3	140	9	N	127	183	1	2	8	73
05	9920	X	8302	-0-	-1618	-0-	8238	3	64	9	N	58					131
*06	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	442	1	11635	3	N	119	183	1			67
							131	9									

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12679	-0-	12679	241142	287	1	12274	3	N	107					131
							118	9									
02	0	W	10326	-0-	10326	251468	258	1	9962	3	N	96	181	1			46
							106	9									
03	263464	X	11996	-0-	-251468	-0-	254	1	11633	3	N	99					145
							109	9									
04	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12380	3	145	9	N	132	185	1			92
05	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	178	1	8757	3	N	79					171
							87	9									
*06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	255	1	7894	3	N	80	179	1			72
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5983	-0-	5983	636443	41	1	5766	3	N	160	182	1			213
							176	9									
02	0	W	5368	-0-	5368	641811	636	1	4576	3	N	142	186	1			169
							156	9									
03	0	W	6156	-0-	6156	647967	878	1	5113	3	N	150	180	1			139
							165	9									
04	654594	X	6627	-0-	-647967	-0-	870	1	5581	3	N	160	174	1			125
							176	9									
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	849	1	5497	3	N	171	176	1	1	8	119
							188	9									
*06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	869	1	5344	3	N	145					264
							160	9									

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8960	-0-	8960	246505	299	1	8526	3	N	123	362	1			34
							135	9									
02	0	W	7186	-0-	7186	253691	292	1	6781	3	N	103					137
							113	9									
03	261131	X	7440	-0-	-253691	-0-	563	1	6693	3	N	167	180	1			124
							184	9									
04	6030	X	5874	-0-	-156	-0-	304	1	5403	3	N	152	179	1			97
							167	9									
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	330	1	6356	3	N	127	181	1			43
							140	9									
*06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	208	1	6930	3	N	123					166
							135	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	996	-0-	996	33386	151	1	732	3	N	103					166
							113	9									
02	0	W	854	-0-	854	34240	798	3	56	9	N	51					217
03	35185	X	945	-0-	-34240	-0-	60	1	811	3	N	67	181	1			103
							74	9									
04	960	X	946	-0-	-14	-0-	889	3	57	9	N	52					155
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1066	3	51	9	N	46					201
*06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1159	3	42	9	N	38	177	1			62

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11072	-0-	11072	581740	10696	3	376	9	N	342	521	1			107
02	0	W	10273	-0-	10273	592013	9887	3	386	9	N	351	168	1			290
03	0	W	11280	-0-	11280	603293	10871	3	409	9	N	372	507	1			155
04	614408	X	11115	-0-	-603293	-0-	10742	3	373	9	N	339	345	1			149
05	11377	X	10969	-0-	-408	-0-	10620	3	349	9	N	317	341	1			125
06	11010	X	10125	-0-	-885	-0-	9835	3	290	9	N	264	171	1			218

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10428	-0-	10428	763724	10132	3	296	9	N	269	373	1			106
02	0	W	9478	-0-	9478	773202	9223	3	255	9	N	232	178	1	1	8	159
03	0	W	10485	-0-	10485	783687	10202	3	283	9	N	257	369	1	2	8	45
04	0	W	9930	-0-	9930	793617	9718	3	212	9	N	193	192	1	1	8	45
05	803675	X	10058	-0-	-793617	-0-	9827	3	231	9	N	210	188	1	1	8	66
06	10170	X	9728	-0-	-442	-0-	9493	3	235	9	N	214	187	1	1	8	92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3489	-0-	3489	492828	609	1	2729	3	N	137	169	1			36
							151	9									
02	0	W	2138	-0-	2138	494966	539	1	1443	3	N	142					178
							156	9									
03	0	W	2359	-0-	2359	497325	606	1	1564	3	N	172	173	1			177
							189	9									
04	499685	X	2360	-0-	-497325	-0-	596	1	1587	3	N	161	176	1			162
							177	9									
05	4681	X	2211	-0-	-2470	-0-	618	1	1447	3	N	133	167	1			128
							146	9									
06	3390	X	2648	-0-	-742	-0-	591	1	1893	3	N	149					277
							164	9									

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	688	-0-	688	167624	382	1	255	3	N	46	168	1			66
							51	9									
02	0	W	835	-0-	835	168459	345	1	400	3	N	82					148
							90	9									
03	0	W	906	-0-	906	169365	387	1	438	3	N	74					222
							81	9									
04	170644	X	1279	-0-	-169365	-0-	380	1	757	3	N	129	167	1			184
							142	9									
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	262	1	759	3	N	107	173	1			118
							118	9									
06	900	X	810	-0-	-90	-0-	468	1	284	3	N	53					171
							58	9									

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4913	-0-	4913	257111	6	1	4751	3	N	142					182
							156	9									
02	261468	X	4357	-0-	-257111	-0-	11	1	4214	3	N	120	181	1			121
							132	9									
03	6045	X	4768	-0-	-1277	-0-	4629	3	139	9	N	126	181	1	1	8	65
04	5610	X	4971	-0-	-639	-0-	61	1	4737	3	N	157	1	8			221
							173	9									
05	5208	X	5054	-0-	-154	-0-	104	1	4765	3	N	168	355	1			34
							185	9									
*06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	89	1	4601	3	N	120					154
							132	9									

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3495	-0-	3495	272551	401	1	3066	3	N	25					65
							28	9									
02	14B2 EXT		3044	-0-	3044	275595	335	1	2676	3	N	30	9	8			86
							33	9									
03	0	W	2622	-0-	2622	278217	346	1	2250	3	N	24	8	8			102
							26	9									
04	281434	X	3217	-0-	-278217	-0-	372	1	2817	3	N	25	6	8			121
							28	9									
05	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	402	1	2956	3	N	27	7	8			141
							30	9									
06	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	365	1	2879	3	N	25	6	8			160
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3078	-0-	3078	91257	7	1	2969	3	N	93					147
							102	9									
02	0	W	2636	-0-	2636	93893	12	1	2541	3	N	75	177	1			45
							83	9									
03	0	W	2698	-0-	2698	96591	2602	3	96	9	N	87					132
04	0	W	2673	-0-	2673	99264	86	1	2482	3	N	95	181	1			46
							105	9									
05	101904	X	2640	-0-	-99264	-0-	161	1	2378	3	N	92					138
							101	9									
*06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	144	1	2726	3	N	100	183	1			55
							110	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	874	-0-	874	367620	850	3	24	9	N	22	181	1			49
02	0	W	1757	-0-	1757	369377	1715	3	42	9	N	38	7	8			80
03	371512	X	2135	-0-	-369377	-0-	2101	3	34	9	N	31					111
04	3180	X	1793	-0-	-1387	-0-	1719	3	74	9	N	67	6	8			172
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	70	1	2166	3	N	41					213
							45	9									
*06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2918	3	25	9	N	23	180	1			56

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5482	-0-	5482	273671	5324	3	158	9	N	144					214
02	0	W	4816	-0-	4816	278487	4672	3	144	9	N	131	173	1			172
03	0	W	4777	-0-	4777	283264	4623	3	154	9	N	140	170	1			142
04	283264	X	-0-	-0-	-283264	-0-					N	6	144	1	4	8	-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	4					4
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	94					98

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4808	-0-	4808	540180	402	1	4334	3	N	65	178	1			72
							72	9									
02	0	W	2745	-0-	2745	542925	364	1	2330	3	N	46					118
							51	9									
03	546190	X	3265	-0-	-542925	-0-	402	1	2800	3	N	57					175
							63	9									
04	6180	X	3954	-0-	-2226	-0-	387	1	3523	3	N	40	165	1			50
							44	9									
05	6169	X	4442	-0-	-1727	-0-	394	1	3974	3	N	67					117
							74	9									
06	4650	X	3891	-0-	-759	-0-	363	1	3454	3	N	67					184
							74	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11628	-0-	11628	865117	11349	3	279	9	N	254	178	1			118
02	875598	X	10481	-0-	-865117	-0-	10219	3	262	9	N	238	184	1	2	8	170
03	12555	X	11596	-0-	-959	-0-	11330	3	266	9	N	242	190	1	2	8	220
04	11970	X	11059	-0-	-911	-0-	10862	3	197	9	N	179	380	1	1	8	18
05	12090	X	11261	-0-	-829	-0-	11011	3	250	9	N	227	190	1	1	8	54
06	11250	X	1077	-0-	-10173	-0-	561	1	491	3	N	23					77
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16887	-0-	16887	891630	16722	3	165	9	N	150	179	1			70
02	907130	X	15500	-0-	-891630	-0-	15380	3	120	9	N	109					179
03	18445	X	16622	-0-	-1823	-0-	16505	3	117	9	N	106	181	1			104
04	17670	X	15697	-0-	-1973	-0-	15602	3	95	9	N	86	172	1			18
05	17608	X	16484	-0-	-1124	-0-	16388	3	96	9	N	87					105
06	16620	X	15364	-0-	-1256	-0-	15290	3	74	9	N	67					172

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19268	-0-	19268	932061	19134	3	134	9	N	122					177
02	949804	X	17743	-0-	-932061	-0-	17640	3	103	9	N	94	182	1			89
03	20553	X	18910	-0-	-1643	-0-	18811	3	99	9	N	90					179
04	19650	X	17985	-0-	-1665	-0-	17898	3	87	9	N	79	178	1			80
05	20305	X	16325	-0-	-3980	-0-	16259	3	66	9	N	60					140
06	19020	X	17196	-0-	-1824	-0-	17132	3	64	9	N	58	180	1			18

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2892	-0-	2892	252013	453	1	2391	3	N	44					76
							48	9									
02	0	W	2145	-0-	2145	254158	391	1	1711	3	N	39	1	8			114
							43	9									
03	0	W	2754	-0-	2754	256912	424	1	2276	3	N	49	2	8			161
							54	9									
04	259233	X	2321	-0-	-256912	-0-	569	1	1715	3	N	34	171	1	1	8	23
							37	9									
05	2883	X	2015	-0-	-868	-0-	620	1	1353	3	N	38	1	8			60
							42	9									
06	2790	X	1364	-0-	-1426	-0-	557	1	773	3	N	31	1	8			90
							34	9									

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7360	-0-	7360	438159	156	1	7127	3	N	70					99
							77	9									
02	0	W	5670	-0-	5670	443829	159	1	5448	3	N	57					156
							63	9									
03	0	W	7009	-0-	7009	450838	193	1	6714	3	N	93	171	1	1	8	77
							102	9									
04	457708	X	6870	-0-	-450838	-0-	28	1	6759	3	N	75	1	8			151
							83	9									
05	7347	X	7157	-0-	-190	-0-	7072	3	85	9	N	77	173	1			55
*06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7395	3	79	9	N	72					127

FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1625	-0-	1625	10298	1569	1	56	9	N	51	36	8			95
02	0	W	1406	-0-	1406	11704	1353	1	53	9	N	48	34	8			109
03	0	W	1596	-0-	1596	13300	1469	1	127	9	N	115	172	1	30	8	22
04	0	W	1967	-0-	1967	15267	1882	1	85	9	N	77	54	8			45
05	0	W	699	-0-	699	15966	636	1	63	9	N	57					102
*06	16638	X	672	-0-	-15966	-0-	631	1	41	9	N	37					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	30993	X	828	-0-	-30165	-0-	455	1	373	9	N	339	352	1	1	8	216
*02	7448	X	3469	-0-	-3979	-0-	250	1	1820	3	N	1272	1225	1			263
							1399	9									
*03	8246	X	5091	-0-	-3155	-0-	277	1	3606	3	N	1098	1210	1			151
							1208	9									
*04	7980	X	3556	-0-	-4424	-0-	265	1	2453	3	N	762	873	1			40
							838	9									
*05	8246	X	7848	-0-	-398	-0-	283	1	6491	3	N	976	697	1			319
							1074	9									
*06	7980	X	6862	-0-	-1118	-0-	273	1	5696	3	N	812	1024	1			107
							893	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

01	633230	X	4822	-0-	-628408	-0-	593	1	4201	3	N	25					80
							28	9									
02	4228	X	3369	-0-	-859	-0-	531	1	2807	3	N	28	6	8			102
							31	9									
03	5177	X	3493	-0-	-1684	-0-	604	1	2864	3	N	23	7	8			118
							25	9									
04	5010	X	3255	-0-	-1755	-0-	586	1	2647	3	N	20	4	8			134
							22	9									
05	5177	X	2002	-0-	-3175	-0-	617	1	1365	3	N	18	4	8			148
							20	9									
06	4680	X	1632	-0-	-3048	-0-	600	1	1029	3	N	3	1	8			150
							3	9									

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

01	0	W	1678	-0-	1678	131248	448	1	1056	3	N	158					178
							174	9									
02	0	W	1530	-0-	1530	132778	413	1	989	3	N	116	177	1			117
							128	9									
03	134486	X	1708	-0-	-132778	-0-	453	1	1115	3	N	127	175	1	1	8	68
							140	9									
04	2460	X	2077	-0-	-383	-0-	409	1	1502	3	N	151	169	1			50
							166	9									
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	412	1	1665	3	N	120					170
							132	9									
*06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	389	1	1996	3	N	121	177	1			114
							133	9									

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

01	14B2 EXT		6844	-0-	6844	416042	615	1	6160	3	N	63					95
							69	9									
02	0	W	6242	-0-	6242	422284	560	1	5629	3	N	48					143
							53	9									
03	429187	X	6903	-0-	-422284	-0-	619	1	6215	3	N	63	168	1			38
							69	9									
04	6780	X	6492	-0-	-288	-0-	600	1	5835	3	N	52					90
							57	9									
05	7006	X	2685	-0-	-4321	-0-	248	1	2415	3	N	20					110
							22	9									
06	6690	X	3385	-0-	-3305	-0-	301	1	3048	3	N	33					143
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1451	-0-	1451	105713	441	1	869	3	N	128	180	1			129
							141	9									
02	0	W	1562	-0-	1562	107275	397	1	1043	3	N	111					240
							122	9									
03	108937	X	1662	-0-	-107275	-0-	443	1	1080	3	N	126	180	1	1	8	185
							139	9									
04	1890	X	1554	-0-	-336	-0-	461	1	941	3	N	138	178	1	1	8	144
							152	9									
05	1891	X	1687	-0-	-204	-0-	485	1	1044	3	N	144	1	8			287
							158	9									
06	1680	X	1616	-0-	-64	-0-	477	1	1005	3	N	122	179	1			230
							134	9									

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8306	-0-	8306	368667	615	1	7555	3	N	124	2	8			206
							136	9									
02	0	W	3808	-0-	3808	372475	409	1	3285	3	N	104	179	1	3	8	128
							114	9									
03	385193	X	12718	-0-	-372475	-0-	598	1	11943	3	N	161	179	1	9	8	101
							177	9									
04	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	594	1	9648	3	N	130	181	1	10	8	40
							143	9									
05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	615	1	9439	3	N	108	6	8			142
							119	9									
06	12300	X	9822	-0-	-2478	-0-	583	1	9131	3	N	98	180	1			60
							108	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8922	-0-	8922	279872	176	1	8429	3	N	288	174	1			222
							317	9									
02	0	W	7987	-0-	7987	287859	223	1	7579	3	N	168	173	1			217
							185	9									
03	298792	X	10933	-0-	-287859	-0-	63	1	10694	3	N	160	159	1			218
							176	9									
04	10320	X	10230	-0-	-90	-0-	10124	3	106	9	N	96	180	1			134
05	8928	X	7427	-0-	-1501	-0-	127	1	7135	3	N	150	169	1			115
							165	9									
06	10590	X	9326	-0-	-1264	-0-	25	1	9129	3	N	156					271
							172	9									

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4147	-0-	4147	159967	487	1	3205	3	N	414	512	1			137
							455	9									
02	0	W	4580	-0-	4580	164547	479	1	3685	3	N	378	339	1	3	8	173
							416	9									
03	169758	X	5211	-0-	-164547	-0-	503	1	4250	3	N	416	344	1	8	8	237
							458	9									
04	5160	X	4432	-0-	-728	-0-	504	1	3522	3	N	369	505	1	5	8	96
							406	9									
05	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	501	1	3524	3	N	384	339	1	4	8	137
							422	9									
06	5040	X	4390	-0-	-650	-0-	497	1	3499	3	N	358	327	1	3	8	165
							394	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1064	-0-	1064	126184	963	3	101	9	N	92					167
02	0	W	945	-0-	945	127129	865	3	80	9	N	73	166	1			74
03	0	W	931	-0-	931	128060	864	3	67	9	N	61					135
04	128895	X	835	-0-	-128060	-0-	763	3	72	9	N	65	163	1			37
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	462	3	36	9	N	33					70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165558	X	-0-	-0-	-165558	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12820	-0-	12820	125460	370	1	11927	3	N	475	375	1			216
							523	9									
02	0	W	14257	-0-	14257	139717	455	1	13344	3	N	416	548	1			84
							458	9									
03	0	W	17218	-0-	17218	156935	497	1	16271	3	N	409	369	1			124
							450	9									
04	0	W	13294	-0-	13294	170229	515	1	12428	3	N	319	361	1			82
							351	9									
05	0	W	12319	-0-	12319	182548	397	1	11603	3	N	290	181	1			191
							319	9									
06	0	W	12056	-0-	12056	194604	391	1	11373	3	N	265	367	1			89
							292	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15778	X	1870	-0-	-13908	-0-	439	1	1055	3	N	342	364	1	1	8	161
							376	9									
02	868	X	492	-0-	-376	-0-	406	1	86	9	N	78	182	1	1	8	56
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	448	1	3386	3	N	434	363	1	4	8	123
							477	9									
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	416	1	2770	3	N	309	355	1	5	8	72
							340	9									
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	394	1	4242	3	N	352	360	1	3	8	61
							387	9									
*06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	381	1	4110	3	N	291	174	1			178
							320	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3085	-0-	3085	42173	410	1	1401	3	N	1158	1278	1	1	8	88
							1274	9									
02	0	W	4095	-0-	4095	46268	363	1	2568	3	N	1058	909	1	1	8	236
							1164	9									
03	0	W	7077	-0-	7077	53345	391	1	5256	3	N	1300	1449	1	2	8	85
							1430	9									
04	0	W	5221	-0-	5221	58566	373	1	3734	3	N	1013	900	1	3	8	195
							1114	9									
05	0	W	6693	-0-	6693	65259	381	1	5210	3	N	1002	1076	1	2	8	119
							1102	9									
06	0	W	6771	-0-	6771	72030	362	1	5474	3	N	850	710	1			259
							935	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		5	-0-	5	15021	5	3			N	-0-					71
02	14B2 EXT		16	-0-	16	15037	16	3			N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15037					N	-0-					72
04	14B2 EXT		5	-0-	5	15042	5	3			N	-0-					72
05	15047	X	5	-0-	-15042	-0-	5	3			N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	W	9359	-0-	9359	516191	9100	3	259	9	N	235	183	1			206
02	524631	X	8440	-0-	-516191	-0-	8187	3	253	9	N	230	180	1			256
03	9517	X	9221	-0-	-296	-0-	8975	3	246	9	N	224	179	1			301
04	9090	X	9063	-0-	-27	-0-	8780	3	283	9	N	257	377	1			181
05	9362	X	9199	-0-	-163	-0-	8956	3	243	9	N	221	183	1			219
06	9060	X	8857	-0-	-203	-0-	8706	3	151	9	N	137	183	1			173

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	W	7428	-0-	7428	376813	7328	3	100	9	N	91	1	8			131
02	383056	X	6243	-0-	-376813	-0-	6140	3	103	9	N	94	1	8			224
03	10354	X	6188	-0-	-4166	-0-	6096	3	92	9	N	84	171	1	3	8	134
04	9060	X	7453	-0-	-1607	-0-	7339	3	114	9	N	104	110	1	6	8	122
05	7471	X	6657	-0-	-814	-0-	6589	3	68	9	N	62	2	8			182
06	7200	X	6715	-0-	-485	-0-	6649	3	66	9	N	60	170	1			72

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	W	2618	-0-	2618	35088	399	1	1396	3	N	748	718	1	1	8	143
							823	9									
02	0	W	3649	-0-	3649	38737	372	1	2505	3	N	702	730	1	1	8	114
							772	9									
03	0	W	6678	-0-	6678	45415	414	1	5161	3	N	1003	903	1	2	8	212
							1103	9									
04	0	W	4613	-0-	4613	50028	399	1	3262	3	N	865	891	1	3	8	183
							952	9									
05	0	W	6743	-0-	6743	56771	395	1	5347	3	N	910	891	1	2	8	200
							1001	9									
06	0	W	7100	-0-	7100	63871	371	1	5776	3	N	866	890	1			176
							953	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
*06	1565	X	-0-	-0-	-1565	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11838	-0-	11838	114321	446	1	10246	3	N	1042	1048	1	12	8	164
							1146	9									
02	122600	X	8279	-0-	-114321	-0-	371	1	7231	3	N	615	519	1	8	8	252
							677	9									
03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	383	1	6655	3	N	609	692	1	6	8	163
							670	9									
04	11460	X	10562	-0-	-898	-0-	410	1	9441	3	N	646	687	1	7	8	115
							711	9									
05	11842	X	9168	-0-	-2674	-0-	420	1	8202	3	N	496	521	1			90
							546	9									
06	11460	X	7643	-0-	-3817	-0-	399	1	6767	3	N	434	347	1			177
							477	9									

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6096	-0-	6096	22714	620	1	4480	3	N	905	870	1			85
							996	9									
02	0	W	5728	-0-	5728	28442	604	1	4183	3	N	855	691	1			249
							941	9									
03	0	W	6074	-0-	6074	34516	611	1	4505	3	N	871	1015	1			105
							958	9									
04	0	W	5905	-0-	5905	40421	495	1	4490	3	N	836	820	1			121
							920	9									
05	46644	X	6223	-0-	-40421	-0-	470	1	4848	3	N	823	872	1			72
							905	9									
*06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	480	1	4135	3	N	700	683	1			89
							770	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	198	-0-	198	271105	198	3			N	-0-					26
02	0	W	2432	-0-	2432	273537	2373	3	59	9	N	54					80
03	0	W	3128	-0-	3128	276665	3073	3	55	9	N	50					130
04	0	W	2774	-0-	2774	279439	2750	3	24	9	N	22					152
05	282539	X	3100	-0-	-279439	-0-	3055	3	45	9	N	41					193
*06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3078	3	40	9	N	36	170	1			59

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6403	-0-	6403	317107	6360	3	43	9	N	39					116
02	323315	X	6208	-0-	-317107	-0-	6155	3	53	9	N	48					164
03	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6492	3	30	9	N	27					191
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6556	3	36	9	N	33	173	1			51
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6859	3	32	9	N	29	2	8			78
06	6660	X	6616	-0-	-44	-0-	6598	3	18	9	N	16					94

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9712	-0-	9712	942248	453	1	9204	3	N	50					64
							55	9									
02	0	W	8623	-0-	8623	950871	584	1	7987	3	N	47	34	1			77
							52	9									
03	0	W	10207	-0-	10207	961078	538	1	9616	3	N	48	105	1			20
							53	9									
04	0	W	9721	-0-	9721	970799	588	1	9080	3	N	48	34	1			34
							53	9									
05	0	W	9297	-0-	9297	980096	748	1	8504	3	N	41					75
							45	9									
06	0	W	9538	-0-	9538	989634	680	1	8818	3	N	36	33	1			78
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5283	-0-	5283	647653	447	1	4616	3	N	200					257
							220	9									
02	0	W	4885	-0-	4885	652538	545	1	4132	3	N	189	138	1			308
							208	9									
03	0	W	6117	-0-	6117	658655	498	1	5406	3	N	194	420	1			82
							213	9									
04	0	W	6482	-0-	6482	665137	509	1	5761	3	N	193	137	1			138
							212	9									
05	0	W	6525	-0-	6525	671662	737	1	5589	3	N	181					319
							199	9									
06	0	W	5851	-0-	5851	677513	675	1	5020	3	N	142	137	1			324
							156	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	257	-0-	257	244245	220	1	37	9	N	34					171
02	0	W	227	-0-	227	244472	202	1	25	9	N	23	179	1			15
03	0	W	860	-0-	860	245332	834	1	26	9	N	24					39
04	0	W	862	-0-	862	246194	797	1	65	9	N	59					98
05	246844	X	650	-0-	-246194	-0-	614	1	36	9	N	33					131
*06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	796	1	52	9	N	47	176	1			2

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13449	-0-	13449	578577	13239	3	210	9	N	191	180	1			88
02	590659	X	12082	-0-	-578577	-0-	11891	3	191	9	N	174	183	1	2	8	77
03	14415	X	13216	-0-	-1199	-0-	13019	3	197	9	N	179	182	1	2	8	72
04	13950	X	12501	-0-	-1449	-0-	12333	3	168	9	N	153	188	1	1	8	36
05	13950	X	12512	-0-	-1438	-0-	12349	3	163	9	N	148	1	8			183
06	13020	X	11927	-0-	-1093	-0-	11777	3	150	9	N	136	187	1	1	8	131

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6238	-0-	6238	426671	899	1	5283	3	N	51					186
							56	9									
02	0	W	5494	-0-	5494	432165	765	1	4667	3	N	56	169	1	24	8	49
							62	9									
03	0	W	3887	-0-	3887	436052	811	1	3026	3	N	45	27	8			67
							50	9									
04	442573	X	6521	-0-	-436052	-0-	870	1	5593	3	N	53	17	8			103
							58	9									
05	6355	X	6327	-0-	-28	-0-	897	1	5373	3	N	52	16	8			139
							57	9									
06	6030	X	5417	-0-	-613	-0-	870	1	4464	3	N	75	15	8			199
							83	9									

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		12368	-0-	12368	24632	319	1	11960	3	N	81	183	1			101
							89	9									
02	14B2 EXT		10484	-0-	10484	35116	317	1	10117	3	N	45					146
							50	9									
03	14B2 EXT		11961	-0-	11961	47077	263	1	11641	3	N	52					198
							57	9									
04	14B2 EXT		11624	-0-	11624	58701	347	1	11238	3	N	35	175	1			58
							39	9									
05	69923	X	11222	-0-	-58701	-0-	455	1	10734	3	N	30					88
							33	9									
06	11970	X	11750	-0-	-220	-0-	274	1	11446	3	N	27					115
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4315	-0-	4315	316752	4198	3	117	9	N	106	2	8			198
02	0	W	3499	-0-	3499	320251	3400	3	99	9	N	90	175	1	3	8	110
03	0	W	5351	-0-	5351	325602	5227	3	124	9	N	113	8	8			215
04	0	W	3844	-0-	3844	329446	3728	3	116	9	N	105	169	1	12	8	139
05	333620	X	4174	-0-	-329446	-0-	4062	3	112	9	N	102	171	1	7	8	63
*06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5429	3	103	9	N	94					157

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4829	3	59	9	N	54	174	1			48
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3144	3	37	9	N	34					82
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					82
04	4740	X	440	-0-	-4300	-0-	440	3			N	-0-					82
05	4898	X	385	-0-	-4513	-0-	385	3			N	-0-					82
06	4740	X	51	-0-	-4689	-0-	51	3			N	-0-					82

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

01	8525	X	7476	-0-	-1049	-0-	374	1	6878	3	N	204	180	1			84
							224	9									
02	7700	X	7137	-0-	-563	-0-	367	1	6568	3	N	184	1	8			267
							202	9									
03	8525	X	7709	-0-	-816	-0-	377	1	7178	3	N	140	180	1	3	8	224
							154	9									
04	8070	X	7443	-0-	-627	-0-	361	1	6904	3	N	162	2	8			384
							178	9									
05	8339	X	7519	-0-	-820	-0-	354	1	7003	3	N	147	353	1	1	8	177
							162	9									
06	7650	X	7078	-0-	-572	-0-	354	1	6549	3	N	159	175	1	1	8	160
							175	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

01	0	W	7508	-0-	7508	207929	185	1	6847	3	N	433	366	1			201
							476	9									
02	0	W	7329	-0-	7329	215258	460	1	6460	3	N	372	356	1			217
							409	9									
03	0	W	2331	-0-	2331	217589	448	1	1566	3	N	288	366	1			139
							317	9									
04	222307	X	4718	-0-	-217589	-0-	681	1	3714	3	N	294	112	1			321
							323	9									
05	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	105	1	18960	3	N	410	554	1			177
							451	9									
*06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	217	1	9494	3	N	230	365	1			42
							253	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

01	0	W	25421	-0-	25421	227061	24738	3	683	9	N	621	543	1			186
02	0	W	20606	-0-	20606	247667	20137	3	469	9	N	426	179	1			433
03	0	W	22355	-0-	22355	270022	21884	3	471	9	N	428	543	1			318
04	291018	X	20996	-0-	-270022	-0-	20593	3	403	9	N	366	428	1			256
05	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	17892	3	355	9	N	323	373	1			206
*06	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17599	3	340	9	N	309	374	1			141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	257	-0-	257	327344	90	1	25	3	N	129	173	1			144
							142	9									
02	0	W	191	-0-	191	327535	90	1	101	9	N	92					236
03	0	W	285	-0-	285	327820	140	1	20	3	N	114	176	1			174
							125	9									
04	0	W	545	-0-	545	328365	120	1	302	3	N	112	169	1			117
							123	9									
05	329008	X	643	-0-	-328365	-0-	467	3	176	9	N	160	169	1			108
*06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	N	125					233
							138	9									

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	81	-0-	81	185767	81	3			N	-0-					1
02	0	W	35	-0-	35	185802	35	3			N	-0-					1
03	0	W	49	-0-	49	185851	48	3	1	9	N	1					2
04	0	W	41	-0-	41	185892	41	3			N	-0-					2
05	185976	X	84	-0-	-185892	-0-	84	3			N	-0-					2
06	90	X	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					2

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3941	-0-	3941	365567	3902	3	39	9	N	35					186
02	0	W	3622	-0-	3622	369189	3590	3	32	9	N	29	1	8			214
03	0	W	4267	-0-	4267	373456	4216	3	51	9	N	46	2	8			258
04	0	W	4740	-0-	4740	378196	4695	3	45	9	N	41	1	8			298
05	381263	X	3067	-0-	-378196	-0-	42	1	2997	3	N	25					323
							28	9									
06	4140	X	3913	-0-	-227	-0-	47	1	3833	3	N	30	1	8			352
							33	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11991	-0-	-1060	-0-	587	1	10759	3	N	586	548	1	1	8	176
							645	9									
02	11788	X	8439	-0-	-3349	-0-	427	1	7588	3	N	385	354	1	3	8	204
							424	9									
03	13051	X	8600	-0-	-4451	-0-	539	1	7646	3	N	377	536	1	6	8	39
							415	9									
04	12540	X	7633	-0-	-4907	-0-	391	1	6857	3	N	350	177	1	4	8	208
							385	9									
05	11997	X	8342	-0-	-3655	-0-	697	1	7179	3	N	424	362	1	3	8	267
							466	9									
06	11610	X	7059	-0-	-4551	-0-	447	1	6241	3	N	337	533	1	2	8	69
							371	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9217	-0-	9217	48447	824	1	7916	3	N	434	558	1			91
							477	9									
02	57315	X	8868	-0-	-48447	-0-	563	1	7977	3	N	298	177	1	1	8	211
							328	9									
03	10168	X	8191	-0-	-1977	-0-	804	1	6884	3	N	457	543	1	3	8	122
							503	9									
04	9750	X	8646	-0-	-1104	-0-	493	1	7710	3	N	403	352	1	2	8	171
							443	9									
05	10075	X	8634	-0-	-1441	-0-	769	1	7444	3	N	383	362	1	1	8	191
							421	9									
06	9510	X	8340	-0-	-1170	-0-	438	1	7515	3	N	352	358	1	1	8	184
							387	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2082	-0-	2082	368638	1936	3	146	9	N	133	182	1			100
02	0	W	2008	-0-	2008	370646	1888	3	120	9	N	109					209
03	0	W	1974	-0-	1974	372620	1845	3	129	9	N	117	177	1			149
04	0	W	1841	-0-	1841	374461	1769	3	72	9	N	65					214
05	375301	X	840	-0-	-374461	-0-	817	3	23	9	N	21	179	1			56
06	2160	X	1145	-0-	-1015	-0-	1055	3	90	9	N	82					138

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5397	3	61	9	N	55					151
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4644	3	55	9	N	50					201
03	5208	X	5154	-0-	-54	-0-	5100	3	54	9	N	49					250
04	5280	X	5111	-0-	-169	-0-	5056	3	55	9	N	50					300
05	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	5027	3	66	9	N	60					360
*06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5322	3	62	9	N	56	161	1			255

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	X	349	-0-	-0-	-0-	217	3	132	9	N	120	172	1			143
02	845	X	845	-0-	-0-	-0-	749	3	96	9	N	87					230
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	595	3	95	9	N	86	170	1			146
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	506	3	88	9	N	80	185	1			41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					84
*06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	457	3	72	9	N	65					149

LITTLETON WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6403	-0-	6403	49878	6258	3	145	9	N	132	183	1			168
02	14B2 EXT		5120	-0-	5120	54998	4944	3	176	9	N	160	183	1			145
03	14B2 EXT		3528	-0-	3528	58526	60	1	3367	3	N	92					237
							101	9									
04	14B2 EXT		3596	-0-	3596	62122	3430	3	166	9	N	151	182	1			206
05	14B2 EXT		4177	-0-	4177	66299	4042	3	135	9	N	123	181	1			148
06	14B2 EXT		3069	-0-	3069	69368	3005	3	64	9	N	58					206

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	62	-0-	62	48476	62	3			N	-0-					-0-
02	0	W	48	-0-	48	48524	48	3			N	-0-					-0-
03	0	W	16	-0-	16	48540	16	3			N	-0-					-0-
04	48568	X	28	-0-	-48540	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62	X	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	X	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	125	-0-	125	112130	103	3	22	9	N	20					142
02	0	W	133	-0-	133	112263	112	3	21	9	N	19					161
03	0	W	198	-0-	198	112461	179	3	19	9	N	17					178
04	112599	X	138	-0-	-112461	-0-	120	3	18	9	N	16	171	1			23
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	168	3	14	9	N	13					36
06	180	X	140	-0-	-40	-0-	125	3	15	9	N	14					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
02	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
03	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
04	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
05	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
*06	102692	X	-0-	-0-	-102692	-0-					N	-0-					142

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4	-0-	4	39156	4	3			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	39156					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	39156					N	-0-					-0-
04	39156	X	-0-	-0-	-39156	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					10
02	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					10
03	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	1					11
04	184001	X	-0-	-0-	-184001	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15	-0-	15	59461	15	3			N	-0-					93
02	0	W	-0-	-0-	-0-	59461					N	-0-					93
03	0	W	-0-	-0-	-0-	59461					N	-0-					93
04	0	W	-0-	-0-	-0-	59461					N	-0-					93
05	59461	X	-0-	-0-	-59461	-0-					N	-0-					93
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	2					95

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
03	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
04	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
05	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
06	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
02	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
03	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
04	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
05	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
06	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	397289					N	-0-					1
02	0	W	-0-	-0-	-0-	397289					N	-0-					1
03	0	W	-0-	-0-	-0-	397289					N	-0-					1
04	0	W	-0-	-0-	-0-	397289					N	-0-					1
05	0	W	-0-	-0-	-0-	397289					N	-0-					1
06	0	W	-0-	-0-	-0-	397289					N	-0-					1

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

01	0	W	11299	-0-	11299	746620	11247	3	52	9	N	47					141
02	0	W	10093	-0-	10093	756713	10054	3	39	9	N	35					176
03	0	W	10906	-0-	10906	767619	10867	3	39	9	N	35					211
04	0	W	10286	-0-	10286	777905	10250	3	36	9	N	33	179	1			65
05	787243	X	9338	-0-	-777905	-0-	9314	3	24	9	N	22					87
06	10920	X	10099	-0-	-821	-0-	10082	3	17	9	N	15					102

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

01	653	X	653	-0-	-0-	-0-	567	1	86	9	N	78					197
02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	472	1	74	9	N	67					264
03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	558	1	56	9	N	51					315
04	960	X	840	-0-	-120	-0-	581	1	202	3	N	52	163	1			204
							57	9									
05	744	X	660	-0-	-84	-0-	576	1	45	3	N	35					239
							39	9									
*06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	566	1	385	3	N	49	169	1			119
							54	9									

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

01	0	W	2942	-0-	2942	396759	2834	3	108	9	N	98					173
02	0	W	2729	-0-	2729	399488	2670	3	59	9	N	54					227
03	0	W	3108	-0-	3108	402596	3068	3	40	9	N	36	170	1	3	8	90
04	0	W	3223	-0-	3223	405819	3147	3	76	9	N	69					159
05	409075	X	3256	-0-	-405819	-0-	3193	3	63	9	N	57	168	1			48
*06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3048	3	62	9	N	56					104

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

01	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

01	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	410	1	713	3	N	32					106
							35	9									
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	368	1	440	3	N	32					138
							35	9									
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	401	1	417	3	N	32	158	1			12
							35	9									
04	1110	X	740	-0-	-370	-0-	427	1	287	3	N	24					36
							26	9									
05	1147	X	632	-0-	-515	-0-	426	1	184	3	N	20					56
							22	9									
06	1110	X	749	-0-	-361	-0-	418	1	302	3	N	26					82
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12191	-0-	12191	619044	11992	3	199	9	N	181	169	1			144
02	629678	X	10634	-0-	-619044	-0-	10476	3	158	9	N	144	174	1			114
03	14601	X	11469	-0-	-3132	-0-	11331	3	138	9	N	125	175	1			64
04	14130	X	11251	-0-	-2879	-0-	11126	3	125	9	N	114					178
05	14260	X	11490	-0-	-2770	-0-	11378	3	112	9	N	102	151	1			129
06	11790	X	11606	-0-	-184	-0-	11496	3	110	9	N	100					229

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2100	-0-	2100	226181	1956	3	144	9	N	131	164	1			115
02	0	W	2025	-0-	2025	228206	1850	3	175	9	N	159	169	1	1	8	104
03	0	W	1932	-0-	1932	230138	1765	3	167	9	N	152	169	1	2	8	85
04	0	W	2600	-0-	2600	232738	2444	3	156	9	N	142	1	8			226
05	235190	X	2452	-0-	-232738	-0-	2291	3	161	9	N	146	165	1	1	8	206
*06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2034	3	175	9	N	159	1	8			364

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	10484		10484	-0-	10484	20776	10415	3	69	9	N	63	1	8			150
02	14B2 EXT	9269		9269	-0-	9269	30045	9217	3	52	9	N	47					197
03	14B2 EXT	10251		10251	-0-	10251	40296	10187	3	64	9	N	58	181	1			74
04	14B2 EXT	9591		9591	-0-	9591	49887	9552	3	39	9	N	35					109
05		59429	X	9542	-0-	-49887	-0-	9494	3	48	9	N	44					153
06		10140	X	9582	-0-	-558	-0-	9539	3	43	9	N	39					192

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	7619		7619	-0-	7619	123268	294	1	7249	3	N	69	1	8			86
								76	9									
02	14B2 EXT	8201		8201	-0-	8201	131469	397	1	7752	3	N	47	1	8			132
								52	9									
03	14B2 EXT	9209		9209	-0-	9209	140678	376	1	8748	3	N	77	185	1	1	8	23
								85	9									
04	14B2 EXT	9811		9811	-0-	9811	150489	9744	3	67	9	N	61	1	8			83
05		159479	X	8990	-0-	-150489	-0-	8936	3	54	9	N	49					132
06		8910	X	7005	-0-	-1905	-0-	140	1	6828	3	N	34					166
								37	9									

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	10320		10320	-0-	10320	175878	10255	3	65	9	N	59	180	1	1	8	69
02		185315	X	9437	-0-	-175878	-0-	9384	3	53	9	N	48					117
03		10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9996	3	51	9	N	46					163
04		10530	X	9285	-0-	-1245	-0-	9251	3	34	9	N	31					194
05		10881	X	9381	-0-	-1500	-0-	9349	3	32	9	N	29	180	1			43
06		10110	X	8926	-0-	-1184	-0-	8902	3	24	9	N	22					65

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
02	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
03	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
04	63193	X	-0-	-0-	-63193	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	146378					N	34	1	8			78
02	0	W	137	-0-	137	146515	93	3	44	9	N	40	1	8			117
03	0	W	201	-0-	201	146716	164	3	37	9	N	34	1	8			150
04	0	W	71	-0-	71	146787	38	3	33	9	N	30	1	8			179
*05	0	W	206	-0-	206	146993	191	3	15	9	N	14	178	1	1	8	14
*06	147375	X	382	-0-	-146993	-0-	74	1	272	3	N	33					47
							36	9									

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

01	0	W	6004	-0-	6004	402889	5939	3	65	9	N	59					162
02	0	W	5420	-0-	5420	408309	5337	3	83	9	N	75	183	1	7	8	47
03	0	W	5821	-0-	5821	414130	5741	3	80	9	N	73					120
04	0	W	5869	-0-	5869	419999	5794	3	75	9	N	68	3	8			185
05	425555	X	5556	-0-	-419999	-0-	5495	3	61	9	N	55	177	1			63
06	5820	X	5389	-0-	-431	-0-	5321	3	68	9	N	62					125

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

01	0	W	1275	-0-	1275	9570	1159	3	116	9	N	105					171
02	0	W	1144	-0-	1144	10714	1080	3	64	9	N	58					229
03	0	W	1339	-0-	1339	12053	1238	3	101	9	N	92					321
04	0	W	1274	-0-	1274	13327	1210	3	64	9	N	58					379
05	14585	X	1258	-0-	-13327	-0-	1237	3	21	9	N	19					398
06	1290	X	1136	-0-	-154	-0-	1134	3	2	9	N	2					400

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

01	0	W	5760	-0-	5760	363675	5613	3	147	9	N	134	179	1			237
02	368833	X	5158	-0-	-363675	-0-	4915	3	243	9	N	221	353	1			105
03	6572	X	5951	-0-	-621	-0-	5571	3	380	9	N	345	364	1			86
04	6210	X	5523	-0-	-687	-0-	5227	3	296	9	N	269	179	1			176
05	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5258	3	275	9	N	250	180	1			246
06	5760	X	5443	-0-	-317	-0-	5160	3	283	9	N	257	361	1			142

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

01	0	W	5290	-0-	5290	488163	91	1	5174	3	N	23					148
							25	9									
02	493396	X	5233	-0-	-488163	-0-	87	1	4974	3	N	156					304
							172	9									
03	9858	X	6178	-0-	-3680	-0-	80	1	5982	3	N	105	181	1			228
							116	9									
04	9270	X	6685	-0-	-2585	-0-	78	1	6455	3	N	138	180	1			186
							152	9									
05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	85	1	6730	3	N	118	177	1	2	8	125
							130	9									
*06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	80	1	6939	3	N	122	179	1			68
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5906	-0-	5906	551971	620	1	5067	3	N	199	377	1			85
							219	9									
02	0	W	5575	-0-	5575	557546	560	1	4802	3	N	194					279
							213	9									
03	0	W	5962	-0-	5962	563508	620	1	5125	3	N	197	352	1			124
							217	9									
04	0	W	5644	-0-	5644	569152	597	1	4852	3	N	177	185	1			116
							195	9									
05	574409	X	5257	-0-	-569152	-0-	583	1	4503	3	N	155	175	1			96
							171	9									
06	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	571	1	5177	3	N	166	181	1			81
							183	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	529	-0-	529	132919	529	1			N	-0-					171
02	133379	X	460	-0-	-132919	-0-	460	1			N	-0-					171
03	682	X	562	-0-	-120	-0-	539	1	23	9	N	21					192
04	660	X	537	-0-	-123	-0-	515	1	22	9	N	20	183	1			29
05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	535	1	66	9	N	60	6	8			83
*06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	518	1	34	9	N	31					114

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
03	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
04	23968	X	-0-	-0-	-23968	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-					3
02	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-	3	1			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-					-0-
*06	410082	X	-0-	-0-	-410082	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	177231					N	7					65
02	0	W	-0-	-0-	-0-	177231					N	2					67
03	0	W	-0-	-0-	-0-	177231					N	4					71
04	0	W	60	-0-	60	177291	57	3	3	9	N	3					74
05	0	W	-0-	-0-	-0-	177291					N	2					76
*06	177291	X	-0-	-0-	-177291	-0-					N	3					79

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	936	-0-	936	86518	912	3	24	9	N	22					164
02		14B2 EXT	850	-0-	850	87368	828	3	22	9	N	20					184
03		14B2 EXT	1006	-0-	1006	88374	977	3	29	9	N	26					210
04		14B2 EXT	955	-0-	955	89329	945	3	10	9	N	9					219
05		14B2 EXT	1065	-0-	1065	90394	1043	3	22	9	N	20	167	1			72
06		14B2 EXT	1084	-0-	1084	91478	1063	3	21	9	N	19					91

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

01	0	W	139	-0-	139	92948	139	3			N	-0-					32
02	0	W	74	-0-	74	93022	74	3			N	-0-					32
03	0	W	93	-0-	93	93115	93	3			N	-0-					32
04	93202	X	87	-0-	-93115	-0-	87	3			N	-0-					32
05	124	X	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					32
*06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

01	0	W	1512	-0-	1512	151169	1468	3	44	9	N	40					187
02	0	W	1410	-0-	1410	152579	1371	3	39	9	N	35	184	1			38
03	0	W	1546	-0-	1546	154125	1507	3	39	9	N	35					73
04	155642	X	1517	-0-	-154125	-0-	1455	3	62	9	N	56					129
05	1550	X	1404	-0-	-146	-0-	1364	3	40	9	N	36					165
06	1500	X	1213	-0-	-287	-0-	1180	3	33	9	N	30					195

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

01	0	W	14834	-0-	14834	203308	359	1	13923	3	N	502	521	1			286
							552	9									
02	0	W	15337	-0-	15337	218645	237	1	14602	3	N	453	346	1			393
							498	9									
03	234475	X	15830	-0-	-218645	-0-	224	1	15198	3	N	371	490	1			274
							408	9									
04	21480	X	16108	-0-	-5372	-0-	15631	3	477	9	N	434	510	1			198
05	16988	X	13788	-0-	-3200	-0-	78	1	13335	3	N	341	334	1			205
							375	9									
06	16440	X	13314	-0-	-3126	-0-	124	1	12741	3	N	408	339	1			274
							449	9									

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

01	0	W	977	-0-	977	175318	977	1			N	-0-					39
02	0	W	953	-0-	953	176271	950	1	3	9	N	3	3	8			39
03	0	W	955	-0-	955	177226	953	1	2	9	N	2	2	8			39
04	0	W	912	-0-	912	178138	912	1			N	-0-					39
05	0	W	967	-0-	967	179105	967	1			N	-0-					39
06	0	W	910	-0-	910	180015	910	1			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	79	-0-	79	102957	79	3			N	-0-					38
02	0	W	48	-0-	48	103005	48	3			N	-0-					38
03	0	W	39	-0-	39	103044	39	3			N	-0-					38
04	103084	X	40	-0-	-103044	-0-	40	3			N	-0-					38
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					38
06	90	X	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					38

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

01	14B2 EXT	956	-0-	956	25593	953	1	3	9	N	3	3	8			75
02	14B2 EXT	846	-0-	846	26439	806	1	40	9	N	36	22	8			89
03	14B2 EXT	2624	-0-	2624	29063	960	1	1497	3	N	152	76	8			165
						167	9									
04	14B2 EXT	983	-0-	983	30046	906	1	77	9	N	70	46	8			189
05	31078	X	1032	-0-	-30046	-0-	966	1	66	9	N	60	182	1	32 8		35
*06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	842	1	240	3	N	52	22	8			65
							57	9									

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

01	14B2 EXT	1683	-0-	1683	83071	1597	1	86	9	N	78	78	8			2
02	84615	X	1544	-0-	-83071	-0-	1461	1	83	9	N	75	75	8			2
03	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1688	1	84	9	N	76	76	8			2
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1656	1	85	9	N	77	77	8			2
05	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1632	1			N	-0-					2
06	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1614	1			N	-0-					2

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

01	0	W	3598	-0-	3598	92905	802	1	2653	3	N	130	182	1			117
							143	9									
02	98523	X	5618	-0-	-92905	-0-	609	1	4886	3	N	112					229
							123	9									
03	7316	X	5727	-0-	-1589	-0-	675	1	4903	3	N	135	180	1			184
							149	9									
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	366	1	7328	3	N	109	186	1			107
							120	9									
05	6231	X	4633	-0-	-1598	-0-	796	1	3771	3	N	60					167
							66	9									
06	6030	X	4626	-0-	-1404	-0-	162	1	4401	3	N	57	181	1			43
							63	9									

MONDAY WELL #: 2 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4193	3	33	9	N	30					62
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3586	3	33	9	N	30					92
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3884	3	51	9	N	46	1	8			137
04	4080	X	3785	-0-	-295	-0-	3744	3	41	9	N	37					174
05	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	3878	3	40	9	N	36	178	1			32
06	4080	X	773	-0-	-3307	-0-	771	3	2	9	N	2					34

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16111					N	49	1	8			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16111					N	48					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16111					N	53					197
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16111					N	50	182	1			65
05	16111	X	-0-	-0-	-16111	-0-					N	52					117
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	3	65	9	N	59					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	180	-0-	180	43216	167	3	13	9	N	12					39
02	0	W	143	-0-	143	43359	131	3	12	9	N	11					50
03	43568	X	209	-0-	-43359	-0-	175	3	34	9	N	31					81
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	154	3	48	9	N	44					125
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	179	3	34	9	N	31					156
*06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	190	3	22	9	N	20					176

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		360	-0-	360	36385	197	1	163	9	N	148	178	1	1	8	192
*02	41671	X	5286	-0-	-36385	-0-	227	1	2214	3	N	2586	2244	1			534
							2845	9									
*03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	272	1	7067	3	N	2278	2587	1			225
							2506	9									
*04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	265	1	4844	3	N	1654	1556	1			323
							1819	9									
*05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	276	1	4919	3	N	1150	1209	1			264
							1265	9									
*06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	260	1	4319	3	N	991	1026	1			229
							1090	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		8104	-0-	8104	124052	431	1	7071	3	N	547	553	1			189
							602	9									
02	138433	X	14381	-0-	-124052	-0-	419	1	13426	3	N	487	368	1			308
							536	9									
03	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	566	1	16343	3	N	444	550	1			202
							488	9									
04	16320	X	13300	-0-	-3020	-0-	601	1	12305	3	N	358	516	1			44
							394	9									
05	16864	X	12328	-0-	-4536	-0-	485	1	11483	3	N	327	174	1			197
							360	9									
06	16320	X	11995	-0-	-4325	-0-	464	1	11201	3	N	300	373	1			124
							330	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	798	-0-	-15787	-0-	581	1	217	9	N	197	182	1	1	8	109
02	14980	X	322	-0-	-14658	-0-	292	1	30	9	N	27					136
03	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-	81	1			55
04	4890	X	97	-0-	-4793	-0-	97	1			N	-0-					55
05	5053	X	2173	-0-	-2880	-0-	209	1	1072	3	N	811	535	1			331
							892	9									
*06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	233	1	3256	3	N	917	1057	1			191
							1009	9									

POPE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274595 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6981 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2875	-0-	2875	51921	594	1	1166	3	N	1014	1080	1	1	8	105
							1115	9									
02	T. A.		4344	-0-	4344	56265	317	1	3072	3	N	868	889	1			84
							955	9									
03	T. A.		306	-0-	306	56571	57	1	3	3	N	224	266	1			42
							246	9									
04	T. A.		1845	-0-	1845	58416	338	1	356	3	N	1046	896	1	1	8	191
							1151	9									
05	T. A.		5648	-0-	5648	64064	334	1	4247	3	N	970	1066	1			95
							1067	9									
06	T. A.		4387	-0-	4387	68451	224	1	3497	3	N	605	529	1			171
							666	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		14342	-0-	14342	92296	244	1	12302	3	N	1633	1600	1	1	8	235
							1796	9									
02	101636	X	9340	-0-	-92296	-0-	309	1	7859	3	N	1065	1073	1	4	8	223
							1172	9									
03	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	386	1	8028	3	N	1199	1252	1	10	8	160
							1319	9									
04	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	417	1	11976	3	N	1223	1259	1	7	8	117
							1345	9									
05	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	405	1	9775	3	N	943	884	1	4	8	172
							1037	9									
*06	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	386	1	8490	3	N	798	879	1	3	8	88
							878	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		10349	-0-	10349	90068	251	1	9094	3	N	913	889	1	1	8	110
							1004	9									
02	101500	X	11432	-0-	-90068	-0-	421	1	9878	3	N	1030	892	1	5	8	243
							1133	9									
03	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	452	1	7988	3	N	825	898	1	12	8	158
							908	9									
04	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	438	1	7613	3	N	760	782	1	7	8	129
							836	9									
05	8835	X	6953	-0-	-1882	-0-	484	1	5781	3	N	625	706	1	5	8	43
							688	9									
06	8550	X	6421	-0-	-2129	-0-	481	1	5294	3	N	587	512	1	3	8	115
							646	9									

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		3321	-0-	3321	51742	443	1	2230	3	N	589	724	1	3	8	85
							648	9									
*02	54728	X	2986	-0-	-51742	-0-	581	1	1818	3	N	534	364	1	20	8	235
							587	9									
*03	7781	X	4760	-0-	-3021	-0-	613	1	3412	3	N	668	712	1	58	8	133
							735	9									
*04	7530	X	3134	-0-	-4396	-0-	550	1	2058	3	N	478	463	1	36	8	112
							526	9									
*05	7781	X	4720	-0-	-3061	-0-	557	1	3501	3	N	602	526	1	28	8	160
							662	9									
*06	7530	X	5461	-0-	-2069	-0-	531	1	4323	3	N	552	531	1	24	8	157
							607	9									

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		700	-0-	700	48803	127	1	573	9	N	521	176	1	4	8	358
02	51701	X	2898	-0-	-48803	-0-	206	1	1397	3	N	1177	1207	1			328
							1295	9									
03	14787	X	4565	-0-	-10222	-0-	135	1	3796	3	N	576	692	1			212
							634	9									
04	14310	X	4148	-0-	-10162	-0-	229	1	3434	3	N	441	515	1	1	8	137
							485	9									
05	14787	X	435	-0-	-14352	-0-	39	1	272	3	N	113					250
							124	9									
06	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAFKEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274684 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7710 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		6000	-0-		6000	36566	473 2896	1 9	2631	3	N	2633	2715	1	1	8	214
02	SHUT IN		5325	-0-		5325	41891	428 2521	1 9	2376	3	N	2292	1970	1	1	8	535
03	SHUT IN		9075	-0-		9075	50966	472 3520	1 9	5083	3	N	3200	3411	1	2	8	322
04	SHUT IN		8373	-0-		8373	59339	476 3134	1 9	4763	3	N	2849	3040	1	3	8	128
05	SHUT IN		9590	-0-		9590	68929	480 3474	1 9	5636	3	N	3158	3186	1	2	8	98
06	SHUT IN		10384	-0-		10384	79313	474 3115	1 9	6795	3	N	2832	2500	1			430

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		6137	-0-		6137	13186	473 2255	1 9	3409	3	N	2050	2172	1	1	8	85
02	SHUT IN		5408	-0-		5408	18594	433 2016	1 9	2959	3	N	1833	1609	1	1	8	308
03	SHUT IN		8829	-0-		8829	27423	485 2764	1 9	5580	3	N	2513	2503	1	3	8	315
04	SHUT IN		8021	-0-		8021	35444	456 2527	1 9	5038	3	N	2297	2509	1	3	8	100
05	SHUT IN		9260	-0-		9260	44704	490 2757	1 9	6013	3	N	2506	2450	1	2	8	154
06	SHUT IN		10000	-0-		10000	54704	449 2433	1 9	7118	3	N	2212	2249	1			117

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		5856	-0-		5856	32419	489 2736	1 9	2631	3	N	2487	2531	1	1	8	76
02	SHUT IN		4892	-0-		4892	37311	452 2365	1 9	2075	3	N	2150	1806	1	2	8	418
03	SHUT IN		8467	-0-		8467	45778	491 2970	1 9	5006	3	N	2700	2876	1	3	8	239
04	SHUT IN		8497	-0-		8497	54275	457 2648	1 9	5392	3	N	2407	2518	1	3	8	125
05	SHUT IN		9405	-0-		9405	63680	488 2795	1 9	6122	3	N	2541	2480	1	2	8	184
06	SHUT IN		5418	-0-		5418	69098	479 1987	1 9	2952	3	N	1806	1938	1			52

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15815	-0-		15815	790099	388 179	1 9	15248	3	N	163	175	1	1	8	195
02	0	W	15936	-0-		15936	806035	345 174	1 9	15417	3	N	158	1	8			352
03	0	W	17582	-0-		17582	823617	368 222	1 9	16992	3	N	202	347	1	2	8	205
04	0	W	16471	-0-		16471	840088	360 153	1 9	15958	3	N	139	166	1	2	8	176
05	856843	X	16755	-0-		-840088	-0-	416 191	1 9	16148	3	N	174	175	1	1	8	174
06	17070	X	15041	-0-		-2029	-0-	87 153	1 9	14801	3	N	139	170	1	1	8	142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20404	-0-	20404	312939	36	1	20277	3	N	83					135
							91	9									
02	0	W	18561	-0-	18561	331500	1	1	18465	3	N	86	186	1			35
							95	9									
03	0	W	19040	-0-	19040	350540	10	1	18952	3	N	71	1	8			105
							78	9									
04	367361	X	16821	-0-	-350540	-0-	64	1	16695	3	N	56	127	1			34
							62	9									
05	22165	X	12343	-0-	-9822	-0-	272	1	12021	3	N	45					79
							50	9									
06	19890	X	17371	-0-	-2519	-0-	88	1	17230	3	N	48					127
							53	9									

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12905	-0-	12905	227951	56	1	12587	3	N	238	356	1			74
							262	9									
02	0	W	12958	-0-	12958	240909	12697	3	261	9	N	237	178	1	1	8	132
03	0	W	13864	-0-	13864	254773	2	1	13579	3	N	257	362	1	2	8	25
							283	9									
04	267192	X	12419	-0-	-254773	-0-	22	1	12177	3	N	200	55	1	1	8	169
							220	9									
05	16368	X	12988	-0-	-3380	-0-	10	1	12757	3	N	201	180	1	1	8	189
							221	9									
06	13890	X	10879	-0-	-3011	-0-	50	1	10649	3	N	164	178	1	1	8	174
							180	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13678	-0-	13678	790074	13554	3	124	9	N	113	186	1	1	8	81
02	0	W	12442	-0-	12442	802516	12340	3	102	9	N	93	1	8			173
03	0	W	13577	-0-	13577	816093	13460	3	117	9	N	106	179	1	1	8	99
04	0	W	12425	-0-	12425	828518	12361	3	64	9	N	58					157
05	0	W	11433	-0-	11433	839951	11371	3	62	9	N	56					213
*06	852203	X	12252	-0-	-839951	-0-	12172	3	80	9	N	73	180	1			106

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11370	-0-	11370	729102	287	1	10971	3	N	102					130
							112	9									
02	0	W	10849	-0-	10849	739951	131	1	10610	3	N	98	184	1	4	8	40
							108	9									
03	0	W	11318	-0-	11318	751269	280	1	10907	3	N	119	4	8			155
							131	9									
04	0	W	11004	-0-	11004	762273	330	1	10546	3	N	116	182	1	2	8	87
							128	9									
05	0	W	10318	-0-	10318	772591	299	1	9927	3	N	84	2	8			169
							92	9									
*06	783555	X	10964	-0-	-772591	-0-	326	1	10516	3	N	111	176	1	2	8	102
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	818	-0-	818	369232	817	1	1	9	N	1	1	8			82
02	0	W	781	-0-	781	370013	775	1	6	9	N	5	4	8			83
03	0	W	887	-0-	887	370900	872	1	15	9	N	14	12	8			85
04	0	W	849	-0-	840	371749	840	1	9	9	N	8	8	8			85
05	372430	X	681	-0-	-371749	-0-	677	1	4	9	N	4	4	8			85
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					85

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

01	0	W	8904	-0-	8904	611112	619	1	7930	3	N	323	364	1			143
							355	9									
02	0	W	7897	-0-	7897	619009	559	1	7038	3	N	273	178	1			238
							300	9									
03	0	W	8700	-0-	8700	627709	619	1	7758	3	N	294	365	1			168
							323	9									
04	0	W	8274	-0-	8274	635983	429	1	7568	3	N	252	355	1			65
							277	9									
05	0	W	3464	-0-	3464	639447	130	1	3205	3	N	117					182
							129	9									
06	0	W	2515	-0-	2515	641962	80	1	2363	3	N	65	178	1			69
							72	9									

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

01	0	W	12016	-0-	12016	521338	11687	3	329	9	N	299	176	1	1	8	225
02	0	W	12027	-0-	12027	533365	11828	3	199	9	N	181	171	1	1	8	234
03	0	W	15445	-0-	15445	548810	15155	3	290	9	N	264	338	1	1	8	159
04	0	W	17121	-0-	17121	565931	16774	3	347	9	N	315	351	1			123
05	0	W	17915	-0-	17915	583846	17713	3	202	9	N	184	173	1			134
*06	600109	X	16263	-0-	-583846	-0-	16025	3	238	9	N	216	169	1			181

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

01	T. A.		25711	-0-	25711	153946	25468	3	243	9	N	221	180	1			187
02	178121	X	24175	-0-	-153946	-0-	23948	3	227	9	N	206	183	1	19	8	191
03	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	25103	3	212	9	N	193	182	1	18	8	184
04	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	8	1	20484	3	N	121	183	1	9	8	113
							133	9									
05	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	20972	3	153	9	N	139	9	8			243
*06	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	18851	3	165	9	N	150	175	1	8	8	210

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

01	0	W	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					31
02	0	W	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					31
03	0	W	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					32
04	0	W	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					32
05	299077	X	-0-	-0-	-299077	-0-					N	-0-					32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

01	0	W	12787	-0-	12787	601722	12477	3	310	9	N	282	375	1			117
02	0	W	11097	-0-	11097	612819	10842	3	255	9	N	232	185	1	2	8	162
03	0	W	11845	-0-	11845	624664	11570	3	275	9	N	250	363	1	2	8	47
04	0	W	11697	-0-	11697	636361	11460	3	237	9	N	215	176	1	2	8	84
*05	0	W	12570	-0-	12570	648931	12336	3	234	9	N	213	185	1	2	8	110
*06	660936	X	12005	-0-	-648931	-0-	11767	3	238	9	N	216	177	1	2	8	148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4578	-0-	4578	10169	4405	3	173	9	N	157	166	1	1	8	25
02	0	W	1953	-0-	1953	12122	1921	3	32	9	N	29	2	8			52
03	0	W	522	-0-	522	12644	504	3	18	9	N	16	4	1			64
04	0	W	12	-0-	12	12656	12	3			N	-0-					64
05	0	W	12	-0-	12	12668	12	3			N	-0-					64
*06	12668	X	-0-	-0-	-12668	-0-					N	-0-					64

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8385	-0-	8385	398143	8124	3	261	9	N	237	183	1	1	8	113
02	0	W	7618	-0-	7618	405761	7391	3	227	9	N	206	183	1	1	8	135
03	0	W	8347	-0-	8347	414108	8101	3	246	9	N	224	179	1	1	8	179
04	0	W	7797	-0-	7797	421905	7560	3	237	9	N	215	180	1			214
05	0	W	7757	-0-	7757	429662	7523	3	234	9	N	213	356	1			71
*06	436986	X	7324	-0-	-429662	-0-	7111	3	213	9	N	194	187	1			78

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8929	-0-	8929	998871	8798	3	131	9	N	119	165	1			37
02	0	W	7245	-0-	7245	1006116	7137	3	108	9	N	98					135
03	0	W	6057	-0-	6057	1012173	5952	3	105	9	N	95	173	1			57
04	0	W	9525	-0-	9525	1021698	9402	3	123	9	N	112					169
05	0	W	13218	-0-	13218	1034916	13102	3	116	9	N	105	174	1			100
*06	1050881	X	15965	-0-	-1034916	-0-	15822	3	143	9	N	130	177	1			53

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		88	-0-	88	537692	88	1			N	-0-					3
02	14B2 EXT		2982	-0-	2982	540674	503	1	2394	3	N	77	15	8			65
							85	9									
03	14B2 EXT		9833	-0-	9833	550507	968	1	8725	3	N	127	14	8			178
							140	9									
04	14B2 EXT		11289	-0-	11289	561796	480	1	10730	3	N	72	180	1	6	8	64
							79	9									
05	0	W	10136	-0-	10136	571932	504	1	9564	3	N	62	4	8			122
							68	9									
06	0	W	10441	-0-	10441	582373	420	1	9937	3	N	76	4	8			194
							84	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11045	3	207	9	N	188	183	1			107
02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9274	3	243	9	N	221					328
03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10203	3	131	9	N	119	359	1	1	8	87
04	10140	X	9723	-0-	-417	-0-	9568	3	155	9	N	141					228
05	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9739	3	149	9	N	135	177	1			186
06	10890	X	9453	-0-	-1437	-0-	9293	3	160	9	N	145	179	1			152

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
02	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
03	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
04	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
05	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
*06	757771	X	-0-	-0-	-757771	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1603	-0-	1603	87477	87	1	1299	3	N	197	166	1			199
							217	9									
02	88666	X	1189	-0-	-87477	-0-	158	1	840	3	N	174	171	1	1	8	201
							191	9									
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	549	1	746	3	N	190	169	1	3	8	219
							209	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	128	1	1368	3	N	211	333	1	2	8	95
							232	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	134	1	1408	3	N	193	1	8			287
							212	9									
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	122	1	1313	3	N	178	326	1	1	8	138
							196	9									

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1143	-0-	1143	155616	61	1	948	3	N	122					252
							134	9									
02	157105	X	1489	-0-	-155616	-0-	110	1	1267	3	N	102	160	1			194
							112	9									
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	521	1	489	3	N	117	169	1	1	8	141
							129	9									
04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	133	1	947	3	N	109	169	1	1	8	80
							120	9									
05	1643	X	1256	-0-	-387	-0-	137	1	1001	3	N	107					187
							118	9									
06	1590	X	1325	-0-	-265	-0-	110	1	1104	3	N	101	161	1			127
							111	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					23
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12367	-0-	12367	726297	12258	3	109	9	N	99	181	1	1	8	172
02	0	W	11508	-0-	11508	737805	11389	3	119	9	N	108	1	8			279
03	0	W	12429	-0-	12429	750234	12323	3	106	9	N	96	179	1	1	8	195
04	0	W	11630	-0-	11630	761864	11470	3	160	9	N	145	181	1			159
05	0	W	10397	-0-	10397	772261	10240	3	157	9	N	143	182	1			120
*06	783389	X	11128	-0-	-772261	-0-	10996	3	132	9	N	120					240

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9934	-0-	9934	595941	9858	3	76	9	N	69	1	8			177
02	0	W	9095	-0-	9095	605036	9043	3	52	9	N	47	1	8			223
03	0	W	9060	-0-	9060	614096	8999	3	61	9	N	55	177	1	1	8	100
04	0	W	9539	-0-	9539	623635	9486	3	53	9	N	48					148
05	0	W	8811	-0-	8811	632446	8771	3	40	9	N	36					184
*06	641813	X	9367	-0-	-632446	-0-	9346	3	21	9	N	19	160	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18361	-0-	18361	405815	18185	3	176	9	N	160	186	1	1	8	146
02	0	W	16144	-0-	16144	421959	16023	3	121	9	N	110	173	1	1	8	82
03	0	W	17272	-0-	17272	439231	17123	3	149	9	N	135	1	8			216
04	0	W	16102	-0-	16102	455333	15997	3	105	9	N	95	175	1	1	8	135
*05	0	W	14906	-0-	14906	470239	14820	3	86	9	N	78	179	1			34
06	0	W	15289	-0-	15289	485528	15213	3	76	9	N	69					104

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

01	0	W	13452	-0-	13452	280445	3	1	13392	3	N	52	1	8			168
							57	9									
02	0	W	11742	-0-	11742	292187	11706	3	36	9	N	33	1	8			200
03	0	W	12247	-0-	12247	304434	33	1	12174	3	N	36	1	8			235
							40	9									
04	0	W	11651	-0-	11651	316085	11611	3	40	9	N	36	180	1	2	8	89
05	0	W	10628	-0-	10628	326713	10594	3	34	9	N	31	1	8			119
*06	336764	X	10051	-0-	-326713	-0-	12	1	10013	3	N	24					143
							26	9									

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

01	0	W	5641	-0-	5641	657831	5455	3	186	9	N	169	171	1			143
02	0	W	4989	-0-	4989	662820	4837	3	152	9	N	138	101	1			180
03	0	W	5785	-0-	5785	668605	5609	3	176	9	N	160	115	1			225
04	0	W	5602	-0-	5602	674207	5424	3	178	9	N	162	278	1			109
*05	679000	X	4793	-0-	-674207	-0-	4636	3	157	9	N	143	165	1	4	8	83
*06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4363	3	109	9	N	99	1	8			181

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

01	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
02	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
03	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
04	0	W	-0-	-0-	-0-	136860					N	-0-					62
05	136860	X	-0-	-0-	-136860	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

01	0	W	-0-	-0-	-0-	83422					N	-0-					23
02	0	W	-0-	-0-	-0-	83422					N	-0-					23
03	0	W	-0-	-0-	-0-	83422					N	-0-					23
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	83422					N	NO RPT					23
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	83422					N	NO RPT					23
*06	83422	X	-0-	-0-	-83422	-0-					N	-0-					23

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	513	3	70	9	N	64					99
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	88	3	61	9	N	55					154
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	68	3	63	9	N	57					211
04	600	X	71	-0-	-529	-0-	10	3	61	9	N	55	167	1			99
05	620	X	427	-0-	-193	-0-	364	3	63	9	N	57					156
*06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	648	3	66	9	N	60	165	1			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOORE WELL #: RRCID -> 274901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7606 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

01	0	W	15635	-0-	15635	347639	15470	3	165	9	N	150	1	8			195
02	0	W	14448	-0-	14448	362087	14329	3	119	9	N	108	180	1			123
03	0	W	13075	-0-	13075	375162	71	1	12886	3	N	107					230
							118	9									
04	0	W	13563	-0-	13563	388725	241	1	13227	3	N	86	179	1			137
							95	9									
05	401565	X	12840	-0-	-388725	-0-	12759	3	81	9	N	74	176	1			35
*06	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13137	3	69	9	N	63					98

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

01	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
02	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
03	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
04	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
05	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
06	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	680	1	5566	3	N	60	57	1	2	8	41
							66	9									
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	62	1	2954	3	N	76	51	1	3	8	63
							84	9									
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1	1	5628	3	N	51	51	1	5	8	58
							56	9									
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	74	91	1	10	8	31
05	6324	X	220	-0-	-6104	-0-	147	3	73	9	N	66	40	1	7	8	50
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	61	72	1			39

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3987	3	118	9	N	107	1	8			234
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2998	3	101	9	N	92	176	1	1	8	149
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3722	3	87	9	N	79	175	1			54
04	4620	X	2831	-0-	-1789	-0-	2767	3	64	9	N	58					112
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5659	3	43	9	N	39					151
06	3960	X	2861	-0-	-1099	-0-	2793	3	68	9	N	62	172	1			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	100	1	2	8	52
02	14B2	EXT	3726	-0-	3726	3726	74	1	3561	3	N	83	59	1	3	8	73
							91	9									
03	14B2	EXT	5236	-0-	5236	8962	1	1	5168	3	N	61	59	1	7	8	68
							67	9									
04	14B2	EXT	9138	-0-	9138	18100	9044	3	94	9	N	85	103	1	12	8	38
05	14B2	EXT	8646	-0-	8646	26746	8563	3	83	9	N	75	48	1	8	8	57
06	14B2	EXT	8907	-0-	8907	35653	12	1	8816	3	N	72	78	1			51
							79	9									

GILLESPIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

01	4278	X	2345	-0-	-1933	-0-	561	1	1754	3	N	27					182
							30	9									
02	3864	X	2459	-0-	-1405	-0-	556	1	1875	3	N	25					207
							28	9									
03	4278	X	2335	-0-	-1943	-0-	620	1	1704	3	N	10	181	1			36
							11	9									
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	599	1	2007	3	N	17					53
							19	9									
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	138	1	4371	3	N	20					73
							22	9									
*06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3408	3	14	9	N	13					86

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BUSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275018 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7617 - 11843

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33187 07/06/2014

POPE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275022 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7003 - 10724

01	SHUT IN		8206	-0-	8206	65132	588	1	5928	3	N	1536	1634	1			117
							1690	9									
02	SHUT IN		660	-0-	660	65792	384	1	276	9	N	251	347	1			21
03	SHUT IN		313	-0-	313	66105	52	1	83	3	N	162					183
							178	9									
04	SHUT IN		2138	-0-	2138	68243	390	1	1184	3	N	513	539	1			157
							564	9									
05	SHUT IN		609	-0-	609	68852	383	1	226	9	N	205	176	1			186
06	SHUT IN		1820	-0-	1820	70672	435	1	1071	3	N	285	352	1			119
							314	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3208	-0-	3208	20914	124	1	1991	3	N	994	1074	1			14
							1093	9									
02	T. A.		5531	-0-	5531	26445	55	1	3961	3	N	1377	1272	1			119
							1515	9									
03	T. A.		3788	-0-	3788	30233	2822	3	966	9	N	878	718	1			279
04	T. A.		4072	-0-	4072	34305	59	1	3232	3	N	710	892	1			97
							781	9									
05	T. A.		7084	-0-	7084	41389	96	1	6111	3	N	797	716	1			178
							877	9									
06	T. A.		7385	-0-	7385	48774	4	1	6604	3	N	706	707	1			177
							777	9									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11559	3	378	9	N	344	347	1			167
02	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9449	3	338	9	N	307	179	1	1	8	294
03	10230	X	8876	-0-	-1354	-0-	169	1	8388	3	N	290	531	1	1	8	52
							319	9									
04	9900	X	7729	-0-	-2171	-0-	599	1	6771	3	N	326	178	1	1	8	199
							359	9									
05	10230	X	7184	-0-	-3046	-0-	614	1	6225	3	N	314	342	1	1	8	170
							345	9									
06	9900	X	7077	-0-	-2823	-0-	598	1	6148	3	N	301	330	1	1	8	140
							331	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17034	-0-	17034	105757	355	1	15631	3	N	953	928	1			151
							1048	9									
02	T. A.		11831	-0-	11831	117588	282	1	10858	3	N	628	556	1			223
							691	9									
03	T. A.		6245	-0-	6245	123833	246	1	5495	3	N	458	555	1			126
							504	9									
04	T. A.		6897	-0-	6897	130730	273	1	6005	3	N	563	561	1			128
							619	9									
05	T. A.		6725	-0-	6725	137455	275	1	5859	3	N	537	554	1			111
							591	9									
06	T. A.		2869	-0-	2869	140324	269	1	2261	3	N	308	183	1			236
							339	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		19420	-0-	19420	125639	70	1	18896	3	N	413	367	1			121
							454	9									
02	T. A.		14807	-0-	14807	140446	193	1	14302	3	N	284	181	1			224
							312	9									
03	T. A.		12010	-0-	12010	152456	147	1	11555	3	N	280	187	1			317
							308	9									
04	T. A.		10366	-0-	10366	162822	194	1	9887	3	N	259	373	1			203
							285	9									
05	T. A.		11851	-0-	11851	174673	154	1	11415	3	N	256	188	1			85
							282	9									
06	T. A.		11462	-0-	11462	186135	96	1	11111	3	N	232	184	1			133
							255	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		25325	-0-	25325	136815	46	1	24773	3	N	460	541	1			7
							506	9									
02	T. A.		19057	-0-	19057	155872	18707	3	350	9	N	318	178	1			147
*03	164477	X	8605	-0-	-155872	-0-	139	1	8270	3	N	178	190	1			135
							196	9									
*04	32220	X	5978	-0-	-26242	-0-	201	1	5583	3	N	176	184	1			127
							194	9									
*05	33294	X	5754	-0-	-27540	-0-	220	1	5362	3	N	156	185	1			98
							172	9									
*06	32220	X	9354	-0-	-22866	-0-	179	1	8981	3	N	176	185	1			89
							194	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8860	-0-	8860	87578	347	1	7766	3	N	679	750	1			41
							747	9									
02	T. A.		9894	-0-	9894	97472	272	1	9017	3	N	550	189	1			402
							605	9									
03	T. A.		12664	-0-	12664	110136	297	1	11668	3	N	635	921	1			116
							699	9									
04	T. A.		18997	-0-	18997	129133	142	1	18145	3	N	645	551	1			210
							710	9									
05	T. A.		12849	-0-	12849	141982	180	1	12144	3	N	477	377	1			310
							525	9									
06	T. A.		5110	-0-	5110	147092	266	1	4676	3	N	153	374	1			89
							168	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5212	-0-	5212	16509	598	1	3249	3	N	1241	1256	1	3	8	130
							1365	9									
02	T. A.		4338	-0-	4338	20847	548	1	2952	3	N	762	724	1	3	8	165
							838	9									
03	T. A.		6176	-0-	6176	27023	614	1	4712	3	N	773	704	1	7	8	227
							850	9									
04	T. A.		6729	-0-	6729	33752	598	1	5427	3	N	640	712	1	10	8	145
							704	9									
05	T. A.		6014	-0-	6014	39766	612	1	4849	3	N	503	525	1	5	8	118
							553	9									
06	T. A.		5171	-0-	5171	44937	530	1	4160	3	N	437	353	1			202
							481	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4977	-0-	4977	14023	575	1	3299	3	N	1003	903	1	4	8	205
							1103	9									
02	T. A.		4210	-0-	4210	18233	522	1	2923	3	N	695	533	1	4	8	363
							765	9									
03	T. A.		4511	-0-	4511	22744	572	1	3271	3	N	607	723	1	7	8	240
							668	9									
04	T. A.		5485	-0-	5485	28229	567	1	4311	3	N	552	711	1	11	8	70
							607	9									
05	T. A.		5981	-0-	5981	34210	587	1	4842	3	N	502	349	1	5	8	218
							552	9									
06	T. A.		5128	-0-	5128	39338	534	1	4183	3	N	374	524	1			68
							411	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5631	-0-	5631	19638	603 1518	1 9	3510	3	N	1380	1435	1	2	8	90
02	T. A.		3952	-0-	3952	23590	545 1037	1 9	2370	3	N	943	724	1	2	8	307
*03	29163	X	5573	-0-	-23590	-0-	597 1114	1 9	3862	3	N	1013	1245	1	5	8	70
*04	17640	X	6025	-0-	-11615	-0-	562 1043	1 9	4420	3	N	948	883	1	7	8	128
*05	18228	X	6962	-0-	-11266	-0-	577 867	1 9	5518	3	N	788	705	1	4	8	207
*06	17640	X	5452	-0-	-12188	-0-	506 721	1 9	4225	3	N	655	699	1			163

BANDIT A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	23596	-0-	23596	23596	22504 996	3 9	1092	9	N	993	1065	1	1	8	159	
06	0	21033	-0-	21033	44629	6	1	20031	3	N	905	884	1	1	8	179	

BENGAL A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENGAL A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

01	0	W	5663	-0-	5663	519097	888 99	1 9	4676	3	N	90					217
02	0	W	4918	-0-	4918	524015	783 83	1 9	4052	3	N	75	167	1			125
03	0	W	5388	-0-	5388	529403	892 75	1 9	4421	3	N	68					193
04	0	W	6297	-0-	6297	535700	869 77	1 9	5351	3	N	70	171	1			92
05	541884	X	6184	-0-	-535700	-0-	899 103	1 9	5182	3	N	94					186
*06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	838 76	1 9	5374	3	N	69	169	1			86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	8660	-0-	-11459	-0-	8604	3	56	9	N	51	185	1			66
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7840	3	48	9	N	44					110
03	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8475	3	50	9	N	45					155
04	8820	X	8015	-0-	-805	-0-	7982	3	33	9	N	30					185
05	8742	X	7440	-0-	-1302	-0-	7393	3	47	9	N	43	180	1			48
06	8460	X	7785	-0-	-675	-0-	7748	3	37	9	N	34					82

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

01	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	1					27
02	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	5	5	8			27
03	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	3	3	1			27
04	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	-0-					27
05	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	-0-					27
*06	76627	X	-0-	-0-	-76627	-0-					N	-0-					27

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

01	0	W	-0-	-0-	-0-	278117					N	-0-					87
02	0	W	-0-	-0-	-0-	278117					N	-0-					87
03	0	W	-0-	-0-	-0-	278117					N	-0-	54	1			33
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	278117					N	NO RPT					33
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	278117					N	NO RPT					33
*06	278117	X	-0-	-0-	-278117	-0-					N	-0-					33

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

01	0	W	12136	-0-	12136	108305	11809	3	327	9	N	297	358	1			106
02	0	W	11218	-0-	11218	119523	10945	3	273	9	N	248					354
03	0	W	12829	-0-	12829	132352	12524	3	305	9	N	277	359	1			272
04	0	W	11972	-0-	11972	144324	11753	3	219	9	N	199	361	1			110
05	156480	X	12156	-0-	-144324	-0-	11951	3	205	9	N	186	186	1			110
06	12420	X	11119	-0-	-1301	-0-	194	1	10741	3	N	167	186	1			91
							184	9									

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

01	0	W	9752	-0-	9752	87086	272	1	9198	3	N	256	180	1			172
							282	9									
02	0	W	23596	-0-	23596	110682	110	1	23191	3	N	268	162	1			278
							295	9									
03	0	W	27700	-0-	27700	138382	27437	3	263	9	N	239	362	1			155
04	0	W	25749	-0-	25749	164131	25541	3	208	9	N	189	183	1			161
05	184211	X	20080	-0-	-164131	-0-	19946	3	134	9	N	122	191	1			92
*06	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	21414	3	155	9	N	141	183	1			50

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

01	0	W	2668	-0-	2668	344827	2541	3	127	9	N	115					214
02	0	W	2019	-0-	2019	346846	1944	3	75	9	N	68	173	1			109
03	0	W	1880	-0-	1880	348726	1796	3	84	9	N	76					185
04	0	W	2960	-0-	2960	351686	2862	3	98	9	N	89	175	1			99
05	0	W	2290	-0-	2290	353976	2191	3	99	9	N	90	3	8			186
*06	356011	X	2035	-0-	-353976	-0-	1943	3	92	9	N	84	172	1	1	8	97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1168	-0-	1168	531426	1062	3	106	9	N	96					165
02	0	W	1019	-0-	1019	532445	934	3	85	9	N	77	176	1			66
03	0	W	1188	-0-	1188	533633	1092	3	96	9	N	87					153
04	0	W	1123	-0-	1123	534756	1035	3	88	9	N	80	175	1			58
*05	0	W	834	-0-	834	535590	742	3	92	9	N	84	5	8			137
06	0	W	331	-0-	331	535921	291	3	40	9	N	36	145	1			28

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

*07	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	607	1	11716	2	N	196	168	1			164
							216	9									
*08	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	834	1	10819	3	N	197	348	1			13
							217	9									
*09	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	870	1	10297	3	N	196	3	8			206
							216	9									
*10	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	892	1	9918	3	N	145	173	1			178
							160	9									
*11	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	870	1	9502	3	N	182	174	1	2	8	184
							200	9									
*12	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	894	1	11664	3	N	221	175	1	6	8	224
							243	9									
*01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	40	1	10861	3	N	142	180	1			186
							156	9									
*02	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	343	1	11129	3	N	166	176	1	5	8	171
							183	9									
*03	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	605	1	12262	3	N	147	5	8			313
							162	9									
*04	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	470	1	7797	3	N	48	175	1	2	8	184
							53	9									
05	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	350	1	13065	3	N	251	176	1	4	8	255
							276	9									
*06	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	468	1	12399	3	N	168	176	1	3	8	244
							185	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

*01	20078	X	20078	-0-	-0-	-0-	19922	3	156	9	N	142					159
*02	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	18402	3	123	9	N	112					271
*03	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	16939	3	111	9	N	101	352	1			20
*04	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16878	3	89	9	N	81					101
*05	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15861	3	80	9	N	73					174
*06	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	15321	3	79	9	N	72	176	1			70

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

01	26164	X	8598	-0-	-17566	-0-	270	1	8087	3	N	219	363	1			89
							241	9									
02	23632	X	8100	-0-	-15532	-0-	232	1	7650	3	N	198	184	1			103
							218	9									
03	26164	X	8896	-0-	-17268	-0-	270	1	8407	3	N	199	178	1			124
							219	9									
04	9480	X	8549	-0-	-931	-0-	284	1	8100	3	N	150	180	1			94
							165	9									
05	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	309	1	10413	3	N	180	174	1			100
							198	9									
*06	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	390	1	9357	3	N	151	179	1			72
							166	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19933	X	7742	-0-	-12191	-0-	7630	3	112	9	N	102	178	1			120
*02	18004	X	7022	-0-	-10982	-0-	6919	3	103	9	N	94					214
*03	19933	X	7683	-0-	-12250	-0-	7569	3	114	9	N	104	184	1			134
*04	19290	X	6608	-0-	-12682	-0-	89	1	6416	3	N	94	180	1			48
							103	9									
*05	19933	X	2712	-0-	-17221	-0-	47	1	2631	3	N	31					79
							34	9									
*06	19290	X	4639	-0-	-14651	-0-	14	1	4610	3	N	14					93
							15	9									

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

01	0	W	6107	-0-	6107	455102	403	1	5541	3	N	148	181	1			87
							163	9									
02	0	W	5319	-0-	5319	460421	363	1	4814	3	N	129					216
							142	9									
03	0	W	5890	-0-	5890	466311	398	1	5340	3	N	138	183	1			171
							152	9									
04	0	W	5934	-0-	5934	472245	389	1	5384	3	N	146	177	1			140
							161	9									
05	478125	X	5880	-0-	-472245	-0-	399	1	5330	3	N	137	183	1			94
							151	9									
06	5910	X	5766	-0-	-144	-0-	388	1	5238	3	N	127	182	1			39
							140	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

01	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
02	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
03	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
04	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
05	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
*06	122266	X	-0-	-0-	-122266	-0-					N	-0-					40

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

01	0	W	4751	-0-	4751	386118	517	1	3925	3	N	281	166	1	1	8	210
							309	9									
02	0	W	4205	-0-	4205	390323	446	1	3499	3	N	236	166	1	1	8	279
							260	9									
03	0	W	4708	-0-	4708	395031	912	1	3498	3	N	271	340	1	2	8	208
							298	9									
04	0	W	4725	-0-	4725	399756	504	1	3990	3	N	210	337	1	1	8	80
							231	9									
05	0	W	4299	-0-	4299	404055	519	1	3514	3	N	242	169	1	1	8	152
							266	9									
06	0	W	4242	-0-	4242	408297	499	1	3493	3	N	227	166	1	1	8	212
							250	9									

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

01	0	W	825	-0-	825	285439	768	3	57	9	N	52	1	8			148
02	0	W	934	-0-	934	286373	887	3	47	9	N	43	1	8			190
03	0	W	1227	-0-	1227	287600	1162	3	65	9	N	59	163	1	1	8	85
04	0	W	1312	-0-	1312	288912	1229	3	83	9	N	75	1	8			159
05	0	W	1517	-0-	1517	290429	1409	3	108	9	N	98	174	1			83
*06	291973	X	1544	-0-	-290429	-0-	1435	3	109	9	N	99					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1480	-0-	1480	264929	1480	3			N	-0-					16
02	0	W	1332	-0-	1332	266261	1332	3			N	-0-					16
03	0	W	1102	-0-	1102	267363	1093	3	9	9	N	8	1	8			23
04	0	W	1944	-0-	1944	269307	1908	3	36	9	N	33					56
05	0	W	2542	-0-	2542	271849	2510	3	32	9	N	29					85
*06	274265	X	2416	-0-	-271849	-0-	2397	3	19	9	N	17					102

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

01	0	W	3458	-0-	3458	354891	388 272	1 9	2798	3	N	247	182	1	1	8	174
02	0	W	3646	-0-	3646	358537	348 273	1 9	3025	3	N	248	183	1	1	8	238
03	0	W	3512	-0-	3512	362049	411 255	1 9	2846	3	N	232	354	1	1	8	115
04	0	W	3300	-0-	3300	365349	360 253	1 9	2687	3	N	230	177	1	1	8	167
05	368553	X	3204	-0-	-365349	-0-	378 220	1 9	2606	3	N	200	180	1	1	8	186
*06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	369 276	1 9	2962	3	N	251	178	1	1	8	258

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

01	0	W	4266	-0-	4266	514122	611 123	1 9	3532	3	N	112					194
02	0	W	3691	-0-	3691	517813	540 111	1 9	3040	3	N	101	171	1			124
03	0	W	3825	-0-	3825	521638	558 121	1 9	3146	3	N	110					234
04	0	W	4510	-0-	4510	526148	607 119	1 9	3784	3	N	108	173	1			169
05	0	W	4598	-0-	4598	530746	645 134	1 9	3819	3	N	122	167	1			124
06	0	W	4245	-0-	4245	534991	623 96	1 9	3526	3	N	87					211

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

01	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67340					N	1	1	8			16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67340					N	1	1	8			16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					16
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

01	0	W	5694	-0-	5694	395681	632 85	1 9	4977	3	N	77					192
02	0	W	5045	-0-	5045	400726	536 74	1 9	4435	3	N	67	172	1			87
03	0	W	5872	-0-	5872	406598	590 90	1 9	5192	3	N	82					169
04	0	W	2859	-0-	2859	409457	662 47	1 9	2150	3	N	43					212
*05	0	W	4008	-0-	4008	413465	709 83	1 9	3216	3	N	75	170	1			117
06	0	W	3921	-0-	3921	417386	639 59	1 9	3223	3	N	54					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7234	-0-	7234	727437	7151	3	83	9	N	75					107
02	0	W	7366	-0-	7366	734803	7270	3	96	9	N	87	4	8			190
03	0	W	8417	-0-	8417	743220	8315	3	102	9	N	93	164	1	4	8	115
04	0	W	8108	-0-	8108	751328	8030	3	78	9	N	71	2	8			184
05	0	W	8570	-0-	8570	759898	8500	3	70	9	N	64	177	1	2	8	69
*06	768581	X	8683	-0-	-759898	-0-	8607	3	76	9	N	69	2	8			136

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

01	0	W	6944	-0-	6944	517389	333	1	6500	3	N	101					188
							111	9									
02	0	W	7767	-0-	7767	525156	272	1	7382	3	N	103	1	8			290
							113	9									
03	0	W	7415	-0-	7415	532571	309	1	6938	3	N	153	333	1	3	8	107
							168	9									
04	0	W	6104	-0-	6104	538675	304	1	5610	3	N	173	166	1	2	8	112
							190	9									
05	0	W	6044	-0-	6044	544719	334	1	5533	3	N	161	175	1	1	8	97
							177	9									
*06	551214	X	6495	-0-	-544719	-0-	407	1	5835	3	N	230	172	1	1	8	154
							253	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

01	0	W	3606	-0-	3606	381789	274	1	3187	3	N	132					246
							145	9									
02	0	W	3276	-0-	3276	385065	285	1	2853	3	N	125	166	1			205
							138	9									
03	0	W	3596	-0-	3596	388661	307	1	3137	3	N	138	174	1	1	8	168
							152	9									
04	0	W	2736	-0-	2736	391397	281	1	2333	3	N	111	167	1			112
							122	9									
05	0	W	3369	-0-	3369	394766	271	1	2956	3	N	129	172	1			69
							142	9									
*06	397754	X	2988	-0-	-394766	-0-	328	1	2559	3	N	92					161
							101	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

01	0	W	5162	-0-	5162	360207	943	1	4193	3	N	24					42
							26	9									
02	0	W	4762	-0-	4762	364969	641	1	4084	3	N	34	5	8			71
							37	9									
03	0	W	4711	-0-	4711	369680	684	1	3994	3	N	30	4	8			97
							33	9									
04	0	W	4933	-0-	4933	374613	777	1	4119	3	N	34	2	8			129
							37	9									
05	379090	X	4477	-0-	-374613	-0-	561	1	3866	3	N	45	127	1	1	8	46
							50	9									
*06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	608	1	4475	3	N	29	2	8			73
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TYLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275595 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7572 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		2091	-0-	2091	36880	524 1343	1 9	224	3	N	1221	1267	1	6	8	87
02	SHUT IN		4961	-0-	4961	41841	557 1375	1 9	3029	3	N	1250	1092	1	1	8	244
03	SHUT IN		7496	-0-	7496	49337	613 1080	1 9	5803	3	N	982	1076	1	1	8	149
04	SHUT IN		8579	-0-	8579	57916	566 721	1 9	7292	3	N	655	733	1	2	8	69
05	SHUT IN		2124	-0-	2124	60040	100 261	1 9	1763	3	N	237					306
06	SHUT IN		8422	-0-	8422	68462	270 596	1 9	7556	3	N	542	557	1			291

KUNKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275610 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 7040 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		638	-0-	638	45892	379	1	259	9	N	235	181	1			189
02	SHUT IN		2084	-0-	2084	47976	254 747	1 9	1083	3	N	679	724	1			144
03	SHUT IN		1608	-0-	1608	49584	352 537	1 9	719	3	N	488	545	1			87
04	SHUT IN		2796	-0-	2796	52380	515 447	1 9	1834	3	N	406	355	1			138
05	SHUT IN		4415	-0-	4415	56795	430 521	1 9	3464	3	N	474	526	1			86
06	SHUT IN		4732	-0-	4732	61527	315 578	1 9	3839	3	N	525	530	1			81

TYLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275611 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7696 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		3211	-0-	3211	30259	544 1580	1 9	1087	3	N	1436	1453	1	4	8	52
02	SHUT IN		3350	-0-	3350	33609	553 1251	1 9	1546	3	N	1137	914	1	1	8	274
03	SHUT IN		4764	-0-	4764	38373	627 1120	1 9	3017	3	N	1018	1074	1	2	8	216
04	SHUT IN		7862	-0-	7862	46235	567 1133	1 9	6162	3	N	1030	1091	1	3	8	152
05	SHUT IN		8686	-0-	8686	54921	513 914	1 9	7259	3	N	831	751	1	2	8	230
06	SHUT IN		6211	-0-	6211	61132	319 766	1 9	5126	3	N	696	739	1			187

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	57642					N	30					107
02	0	W	429	-0-	429	58071	313	3	116	9	N	105	21	8			191
03	0	W	51	-0-	51	58122	12	3	39	9	N	35	11	8			215
04	0	W	-0-	-0-	-0-	58122					N	18	174	1			59
05	0	W	-0-	-0-	-0-	58122					N	14	47	1			26
*06	58122	X	-0-	-0-	-58122	-0-					N	-0-					26

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-					11
02	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-					11
03	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-					11
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	199976					N	NO RPT					11
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	199976					N	NO RPT					11
*06	199976	X	-0-	-0-	-199976	-0-					N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	67	-0-	67	146422	67	3			N	-0-					25
02	0	W	29	-0-	29	146451	29	3			N	-0-					25
03	0	W	30	-0-	30	146481	30	3			N	-0-					25
04	0	W	36	-0-	36	146517	36	3			N	-0-					25
05	0	W	77	-0-	77	146594	77	3			N	-0-					25
*06	146630	X	36	-0-	-146594	-0-	36	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	554	-0-	554	2025	554	3			N	-0-					-0-
02	0	W	506	-0-	506	2531	506	3			N	-0-					-0-
03	0	W	629	-0-	629	3160	629	3			N	-0-					-0-
04	0	W	524	-0-	524	3684	524	3			N	-0-					-0-
05	0	W	504	-0-	504	4188	504	3			N	-0-					-0-
06	0	W	200	-0-	200	4388	200	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	728	-0-	728	248687	728	1			N	-0-					45
02	0	W	614	-0-	614	249301	614	1			N	-0-					45
03	0	W	449	-0-	449	249750	449	1			N	-0-					45
04	0	W	333	-0-	333	250083	333	1			N	-0-					45
*05	0	W	613	-0-	613	250696	612	1	1	9	N	1	1	8			45
06	0	W	554	-0-	554	251250	552	1	2	9	N	2					46

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
02	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
03	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
04	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
06	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					22

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	603	1	4931	3	N	137	142	1	4	8	93
							151	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	112	94	1	5	8	106
03	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	905	3	141	9	N	128	96	1	14	8	124
04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	959	3	222	9	N	202	212	1	28	8	86
05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1837	3	173	9	N	157	112	1	15	8	116
*06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	4	1	2864	3	N	108	146	1			78
							119	9									

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31372	X	4098	-0-	-27274	-0-	529	1	3528	3	N	37					96
							41	9									
02	28336	X	3815	-0-	-24521	-0-	456	1	3326	3	N	30					126
							33	9									
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	477	1	4274	3	N	30					156
							33	9									
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	448	1	3891	3	N	37					193
							41	9									
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	448	1	4123	3	N	51	171	1	4	8	69
							56	9									
*06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	418	1	4559	3	N	28	1	8			96
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					90
02	22680	X	-0-	-0-	-22680	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	21452	X	19458	-0-	-1994	-0-	19263	3	195	9	N	177	177	1			115
*08	21452	X	18204	-0-	-3248	-0-	18046	3	158	9	N	144	179	1			80
*09	20760	X	17263	-0-	-3497	-0-	17121	3	142	9	N	129	176	1	2	8	31
*10	21452	X	16853	-0-	-4599	-0-	16710	3	143	9	N	130					161
*11	20760	X	15529	-0-	-5231	-0-	15402	3	127	9	N	115	179	1	1	8	96
*12	21452	X	15718	-0-	-5734	-0-	15583	3	135	9	N	123	185	1	2	8	32
*01	21452	X	15211	-0-	-6241	-0-	15103	3	108	9	N	98					130
*02	19376	X	13530	-0-	-5846	-0-	13435	3	95	9	N	86	181	1	2	8	33
*03	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	14504	3	86	9	N	78	2	8			109
*04	14730	X	13096	-0-	-1634	-0-	13037	3	59	9	N	54	1	8			162
*05	15221	X	13001	-0-	-2220	-0-	12925	3	76	9	N	69	169	1	1	8	61
06	14730	X	12802	-0-	-1928	-0-	12739	3	63	9	N	57	1	8			117

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
02	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
03	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
04	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
05	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
06	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	420	-0-	-21404	-0-	420	1			N	-0-					2
02	19712	X	5212	-0-	-14500	-0-	401	1	4808	3	N	3	3	8			2
							3	9									
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	497	1	4319	3	N	2	2	8			2
							2	9									
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	477	1	3037	3	N	1					3
							1	9									
*05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	468	1	2385	3	N	2					5
							2	9									
*06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	480	1	3115	3	N	-0-					5

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15221	-0-	15221	397074	197	1	14943	3	N	74					111
							81	9									
02	0	W	13635	-0-	13635	410709	153	1	13418	3	N	58					169
							64	9									
03	0	W	16959	-0-	16959	427668	16885	3	74	9	N	67	180	1			56
04	0	W	15588	-0-	15588	443256	15516	3	72	9	N	65					121
05	0	W	14314	-0-	14314	457570	14268	3	46	9	N	42					163
*06	472350	X	14780	-0-	-457570	-0-	14735	3	45	9	N	41	175	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9750	-0-	9750	526311	9524	3	226	9	N	205	180	1			111
02	0	W	8574	-0-	8574	534885	8354	3	220	9	N	200	183	1			128
03	0	W	9501	-0-	9501	544386	9273	3	228	9	N	207	177	1			158
04	0	W	9127	-0-	9127	553513	8907	3	220	9	N	200	181	1			177
05	562766	X	9253	-0-	-553513	-0-	9042	3	211	9	N	192	183	1	1	8	185
06	9450	X	8975	-0-	-475	-0-	8777	3	198	9	N	180	177	1			188

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5138	-0-	5138	266415	728	1	4343	3	N	61					142
							67	9									
02	0	W	4789	-0-	4789	271204	675	1	4027	3	N	79	171	1			50
							87	9									
03	0	W	949	-0-	949	272153	883	1	66	9	N	60					110
04	0	W	1289	-0-	1289	273442	788	1	455	3	N	42					152
							46	9									
05	274363	X	921	-0-	-273442	-0-	899	1	22	9	N	20					172
*06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	869	1	121	3	N	54	168	1			58
							59	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2407	-0-	2407	153437	396	1	1888	3	N	112					161
							123	9									
02	0	W	2189	-0-	2189	155626	332	1	1743	3	N	104	173	1	1	8	91
							114	9									
03	0	W	2500	-0-	2500	158126	390	1	2002	3	N	98	2	8			187
							108	9									
04	0	W	2564	-0-	2564	160690	361	1	2090	3	N	103	174	1	1	8	115
							113	9									
05	163319	X	2629	-0-	-160690	-0-	396	1	2108	3	N	114	171	1	1	8	57
							125	9									
*06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	371	1	2108	3	N	100	1	8			156
							110	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3126	-0-	3126	205494	465	1	2494	3	N	152					176
							167	9									
02	0	W	2840	-0-	2840	208334	432	1	2229	3	N	163	170	1	1	8	168
							179	9									
03	0	W	3811	-0-	3811	212145	469	1	3135	3	N	188	163	1	5	8	188
							207	9									
04	0	W	4018	-0-	4018	216163	437	1	3410	3	N	155	170	1	3	8	170
							171	9									
05	220509	X	4346	-0-	-216163	-0-	450	1	3727	3	N	154	169	1	2	8	153
							169	9									
06	3690	X	2495	-0-	-1195	-0-	393	1	2016	3	N	78	160	1	1	8	70
							86	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5882	-0-	5882	467150	5578	3	304	9	N	276	338	1			148
02	0	W	5123	-0-	5123	472273	4861	3	262	9	N	238	169	1	1	8	216
03	0	W	5523	-0-	5523	477796	5241	3	282	9	N	256	335	1	2	8	135
04	0	W	5237	-0-	5237	483033	4973	3	264	9	N	240	336	1	1	8	38
05	488292	X	5259	-0-	-483033	-0-	4995	3	264	9	N	240	164	1	1	8	113
06	5700	X	5308	-0-	-392	-0-	5051	3	257	9	N	234	166	1	1	8	180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13042	-0-	13042	857760	12611	3	431	9	N	392	361	1			238
02	0	W	11438	-0-	11438	869198	11023	3	415	9	N	377	549	1			66
03	0	W	12613	-0-	12613	881811	12152	3	461	9	N	419	365	1			120
04	0	W	12328	-0-	12328	894139	11889	3	439	9	N	399	359	1	1	8	159
05	906481	X	12342	-0-	-894139	-0-	11913	3	429	9	N	390	358	1			191
06	12630	X	11612	-0-	-1018	-0-	11212	3	400	9	N	364	356	1			199

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	204	1	5	8	120
*02	0	W	312	-0-	312	312	2	1	105	3	N	186	133	1	8	8	165
							205	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	312					N	156	139	1	17	8	166
04	0	W	3190	-0-	3190	3502	2924	3	266	9	N	242	265	1	34	8	109
05	0	W	1491	-0-	1491	4993	1313	3	178	9	N	162	137	1	15	8	119
06	0	W	944	-0-	944	5937	1	1	723	3	N	200	207	1			112
							220	9									

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9286	-0-	9286	202746	725	1	8477	3	N	76	177	1			15
							84	9									
02	0	W	7004	-0-	7004	209750	753	1	6185	3	N	60					75
							66	9									
03	0	W	8574	-0-	8574	218324	823	1	7668	3	N	75					150
							83	9									
04	0	W	8062	-0-	8062	226386	691	1	7317	3	N	49					199
							54	9									
05	235690	X	9304	-0-	-226386	-0-	520	1	8717	3	N	61	178	1			82
							67	9									
*06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	670	1	7011	3	N	45					127
							50	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	300626					N	-0-					24
02	0	W	-0-	-0-	-0-	300626					N	-0-					24
03	0	W	-0-	-0-	-0-	300626					N	-0-					24
04	0	W	-0-	-0-	-0-	300626					N	-0-					24
05	0	W	-0-	-0-	-0-	300626					N	-0-					24
*06	300626	X	-0-	-0-	-300626	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2541	-0-	2541	958871	304	1	2236	3	N	1					41
							1	9									
02	0	W	1876	-0-	1876	960747	286	1	1589	3	N	1					42
							1	9									
03	0	W	5259	-0-	5259	966006	313	1	4946	3	N	-0-					42
04	0	W	3355	-0-	3355	969361	311	1	3044	3	N	-0-					42
05	0	W	713	-0-	713	970074	320	1	387	3	N	5	5	8			42
							6	9									
06	0	W	377	-0-	377	970451	376	1	1	9	N	1	1	8			42

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

01	0	W	619	-0-	619	56104	619	1			N	-0-					74
02	0	W	371	-0-	371	56475	370	1	1	9	N	1	1	8			74
03	0	W	619	-0-	619	57094	619	1			N	-0-					74
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57094					N	NO RPT					74
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57094					N	NO RPT					74
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	54094					N	-0-					74

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

01	SHUT IN		14764	-0-	14764	122964	885	1	13425	3	N	413	363	1			117
							454	9									
02	SHUT IN		8758	-0-	8758	131722	621	1	7776	3	N	328	176	1	31	8	238
							361	9									
03	SHUT IN		25378	-0-	25378	157100	24893	3	485	9	N	441	537	1	41	8	101
04	SHUT IN		18006	-0-	18006	175106	143	1	17522	3	N	310	182	1	20	8	209
							341	9									
05	SHUT IN		12202	-0-	12202	187308	380	1	11743	3	N	72	179	1	17	8	85
							79	9									
06	SHUT IN		14735	-0-	14735	202043	600	1	13611	3	N	476	355	1	20	8	186
							524	9									

POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275786 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

01	SHUT IN		371	-0-	371	63063	357	1	14	9	N	13	3	8			101
02	SHUT IN		2302	-0-	2302	65365	258	1	1172	3	N	793	894	1			-0-
							872	9									
03	SHUT IN		2067	-0-	2067	67432	371	1	1018	3	N	616	533	1			83
							678	9									
04	SHUT IN		2672	-0-	2672	70104	514	1	1681	3	N	434	349	1			168
							477	9									
05	SHUT IN		4457	-0-	4457	74561	446	1	3398	3	N	557	529	1			196
							613	9									
06	SHUT IN		4660	-0-	4660	79221	345	1	3648	3	N	606	708	1			94
							667	9									

WALTHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275904 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6955 - 10761

01	SHUT IN		5109	-0-	5109	37180	283	1	3987	3	N	763	918	1			161
							839	9									
02	SHUT IN		4049	-0-	4049	41229	264	1	3162	3	N	566	541	1			186
							623	9									
03	SHUT IN		3051	-0-	3051	44280	282	1	2216	3	N	503	532	1			157
							553	9									
04	14B2 EXT		4793	-0-	4793	49073	229	1	3988	3	N	524	529	1			152
							576	9									
05	14B2 EXT		3720	-0-	3720	52793	228	1	2920	3	N	520	357	1			315
							572	9									
06	14B2 EXT		3412	-0-	3412	56205	271	1	2687	3	N	413	526	1			202
							454	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3927	-0-	3927	52905	704	1	1893	3	N	1209	1272	1	1	8	148
							1330	9									
02	T. A.		1131	-0-	1131	54036	672	1	459	9	N	417	358	1	1	8	206
03	T. A.		21585	-0-	21585	75621	730	1	19194	3	N	1510	1615	1	4	8	97
							1661	9									
04	T. A.		13688	-0-	13688	89309	567	1	12308	3	N	739	720	1	3	8	113
							813	9									
05	T. A.		15479	-0-	15479	104788	475	1	13787	3	N	1106	1063	1	3	8	153
							1217	9									
06	T. A.		14383	-0-	14383	119171	459	1	13100	3	N	749	872	1			30
							824	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		30328	-0-	30328	79113	732	1	26382	3	N	2922	2903	1	2	8	188
							3214	9									
02	T. A.		24423	-0-	24423	103536	630	1	21627	3	N	1969	1819	1	2	8	336
							2166	9									
03	T. A.		23986	-0-	23986	127522	720	1	21378	3	N	1716	1956	1	3	8	93
							1888	9									
04	T. A.		19608	-0-	19608	147130	838	1	17380	3	N	1264	1243	1	4	8	110
							1390	9									
05	T. A.		18511	-0-	18511	165641	501	1	16605	3	N	1277	1230	1	2	8	155
							1405	9									
06	T. A.		16512	-0-	16512	182153	476	1	14873	3	N	1057	1049	1			163
							1163	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		25855	-0-	25855	67366	23689	3	2166	9	N	1969	1618	1			533
02	T. A.		16581	-0-	16581	83947	15298	3	1283	9	N	1166	1069	1			630
03	T. A.		14853	-0-	14853	98800	13764	3	1089	9	N	990	1087	1			533
04	T. A.		12120	-0-	12120	110920	11205	3	915	9	N	832	1239	1			126
05	T. A.		10746	-0-	10746	121666	479	1	9446	3	N	746	711	1	3	8	158
							821	9									
06	T. A.		8367	-0-	8367	130033	475	1	7188	3	N	640	702	1			96
							704	9									

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1030	-0-	1030	86254	484	1	546	9	N	496	539	1	3	8	142
02	SHUT IN		7174	-0-	7174	93428	338	1	5134	3	N	1547	1627	1			62
							1702	9									
03	SHUT IN		9274	-0-	9274	102702	281	1	7066	3	N	1752	1621	1			193
							1927	9									
04	SHUT IN		10886	-0-	10886	113588	378	1	8821	3	N	1534	1596	1			131
							1687	9									
*05	117897	X	4309	-0-	-113588	-0-	386	1	2996	3	N	843	894	1			80
							927	9									
*06	19290	X	1326	-0-	-17964	-0-	296	1	458	3	N	520	355	1			245
							572	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7035 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		2172	-0-	2172	17547	454	3	1718	9	N	1562	1650	1			36
02	SHUT IN		4971	-0-	4971	22518	2529	3	2442	9	N	2220	1947	1			309
03	SHUT IN		10746	-0-	10746	33264	8122	3	2624	9	N	2385	2457	1			237
04	SHUT IN		10053	-0-	10053	43317	8054	3	1999	9	N	1817	1704	1			350
05	SHUT IN		10649	-0-	10649	53966	468	1	8555	3	N	1478	1518	1	17	8	293
							1626	9									
06	SHUT IN		11519	-0-	11519	65485	500	1	9607	3	N	1284	1325	1			252
							1412	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		4725	-0-	4725	38453	739	1	1823	3	N	1966	2081	1	4	8	4
							2163	9									
02	SHUT IN		16203	-0-	16203	54656	724	1	13157	3	N	2111	1843	1	7	8	265
							2322	9									
03	SHUT IN		16598	-0-	16598	71254	831	1	14424	3	N	1221	1347	1	10	8	129
							1343	9									
04	SHUT IN		12017	-0-	12017	83271	801	1	10302	3	N	831	743	1	15	8	202
							914	9									
05	SHUT IN		9120	-0-	9120	92391	297	1	8099	3	N	658	748	1	7	8	105
							724	9									
06	SHUT IN		8656	-0-	8656	101047	251	1	7851	3	N	504	561	1			48
							554	9									

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
02	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
03	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
04	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
05	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
*06	51075	X	160	-0-	-50915	-0-	160	1			N	-0-					142

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	5962	-0-	5962	406500	343	1	5562	3	N	52					70
							57	9									
08	0	W	5451	-0-	5451	411951	351	1	5048	3	N	47					117
							52	9									
09	0	W	5350	-0-	5350	417301	337	1	4960	3	N	48					165
							53	9									
10	0	W	5441	-0-	5441	422742	349	1	5038	3	N	49	171	1			43
							54	9									
11	0	W	5344	-0-	5344	428086	335	1	4954	3	N	50					93
							55	9									
12	0	W	5622	-0-	5622	433708	348	1	5218	3	N	51	75	1			69
							56	9									
01	0	W	5555	-0-	5555	439263	343	1	5156	3	N	51					120
							56	9									
02	0	W	4617	-0-	4617	443880	311	1	4260	3	N	42					162
							46	9									
03	0	W	5604	-0-	5604	449484	345	1	5206	3	N	48	176	1			34
							53	9									
04	0	W	4876	-0-	4876	454360	357	1	4478	3	N	37					71
							41	9									
05	0	W	5149	-0-	5149	459509	374	1	4731	3	N	40					111
							44	9									
06	0	W	3038	-0-	3038	462547	229	1	2787	3	N	20					131
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	797	-0-	797	212267	686	3	111	9	N	101	174	1	1	8	103
02	0	W	669	-0-	669	212936	581	3	88	9	N	80	1	8			182
03	0	W	724	-0-	724	213660	641	3	83	9	N	75	1	8			256
04	0	W	734	-0-	734	214394	672	3	62	9	N	56	171	1	1	8	140
05	0	W	751	-0-	751	215145	661	3	90	9	N	82					223
06	14B2	EXT	730	-0-	730	215875	647	3	83	9	N	75	163	1			135

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	46	1	8			115
02	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	20	1	8			134
03	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	2	1	8			135
04	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	6	1	8			140
05	0	W	1489	-0-	1489	42387	1372	3	117	9	N	106	170	1	1	8	76
06	0	W	-0-	-0-	-0-	42387					N	2	1	8			77

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		2208	-0-	2208	19008	413	1	1322	3	N	430	364	1			177
							473	9									
02	SHUT IN		4021	-0-	4021	23029	360	1	3199	3	N	420	540	1	1	8	56
							462	9									
03	SHUT IN		5664	-0-	5664	28693	391	1	4623	3	N	591	536	1	2	8	109
							650	9									
04	SHUT IN		2500	-0-	2500	31193	393	1	1724	3	N	348	354	1	2	8	101
							383	9									
05	14B2	EXT	2680	-0-	2680	33873	499	1	1817	3	N	331	354	1	1	8	77
							364	9									
06	14B2	EXT	1305	-0-	1305	35178	495	1	546	3	N	240	174	1			143
							264	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		2471	-0-	2471	34983	153	1	1394	3	N	840	690	1	1	8	168
							924	9									
02	SHUT IN		1869	-0-	1869	36852	143	1	997	3	N	663	688	1			143
							729	9									
03	SHUT IN		7977	-0-	7977	44829	155	1	7044	3	N	707	672	1			178
							778	9									
04	SHUT IN		6273	-0-	6273	51102	280	1	5421	3	N	520	515	1			183
							572	9									
05	SHUT IN		1283	-0-	1283	52385	64	1	1114	3	N	95					278
							105	9									
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	52385					N	-0-					278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	-0-	-0-	-0-	255380					N	-0-					148
08	0	W	1130	-0-	1130	256510	709	1	421	9	N	383	337	1	1	8	193
09	0	W	7471	-0-	7471	263981	689	1	6044	3	N	671	676	1	1	8	187
							738	9									
10	0	W	9277	-0-	9277	273258	758	1	7937	3	N	529	505	1	2	8	209
							582	9									
11	0	W	9230	-0-	9230	282488	1127	1	7639	3	N	422	501	1	1	8	129
							464	9									
12	0	W	9609	-0-	9609	292097	434	1	8690	3	N	441	335	1	1	8	234
							485	9									
01	0	W	6977	-0-	6977	299074	404	1	6247	3	N	296	341	1	1	8	188
							326	9									
02	0	W	8739	-0-	8739	307813	386	1	7944	3	N	372	343	1	1	8	216
							409	9									
03	0	W	10222	-0-	10222	318035	332	1	9431	3	N	417	496	1	1	8	136
							459	9									
04	0	W	10005	-0-	10005	328040	9574	3	431	9	N	392	344	1	1	8	183
05	0	W	10160	-0-	10160	338200	9769	3	391	9	N	355	329	1	1	8	208
06	0	W	9647	-0-	9647	347847	9278	3	369	9	N	335	337	1			206

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	25916	X	7876	-0-	-18040	-0-	879	1	6797	3	N	182	169	1	1	8	136
							200	9									
08	25916	X	5539	-0-	-20377	-0-	675	1	4739	3	N	114	168	1	1	8	81
							125	9									
09	25080	X	7722	-0-	-17358	-0-	622	1	6940	3	N	145	173	1	1	8	52
							160	9									
10	25916	X	11134	-0-	-14782	-0-	326	1	10584	3	N	204	168	1	1	8	87
							224	9									
11	25080	X	11871	-0-	-13209	-0-	380	1	11247	3	N	222	174	1	1	8	134
							244	9									
12	25916	X	11444	-0-	-14472	-0-	403	1	10837	3	N	185	173	1	2	8	144
							204	9									
01	25916	X	11914	-0-	-14002	-0-	433	1	11282	3	N	181	173	1	1	8	151
							199	9									
02	23408	X	10617	-0-	-12791	-0-	369	1	10114	3	N	122	170	1	1	8	102
							134	9									
03	25916	X	13236	-0-	-12680	-0-	281	1	12762	3	N	175	171	1	1	8	105
							193	9									
04	25080	X	12884	-0-	-12196	-0-	25	1	12724	3	N	123	1	8			227
							135	9									
05	25916	X	11834	-0-	-14082	-0-	11712	3	122	9	N	111	170	1			168
*06	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12208	3	114	9	N	104	173	1			99

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5766	X	1463	-0-	-4303	-0-	1298	3	165	9	N	150	173	1			143
06	14B2 EXT		1423	-0-	1423	1423	1228	3	195	9	N	177	169	1			151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6932 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		922	-0-	922	48437	149	1	773	9	N	703	693	1	2	8	47
02	SHUT IN		2550	-0-	2550	50987	175	1	1125	3	N	1136	683	1			500
							1250	9									
03	SHUT IN		3511	-0-	3511	54498	163	1	2330	3	N	925	1194	1			231
							1018	9									
04	SHUT IN		4201	-0-	4201	58699	340	1	2741	3	N	1018	1015	1			234
							1120	9									
05	SHUT IN		692	-0-	692	59391	46	1	380	3	N	242	169	1			307
							266	9									
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	59391					N	-0-					307

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		1857	-0-	1857	50971	115	1	430	3	N	1193	859	1	4	8	405
							1312	9									
02	SHUT IN		3003	-0-	3003	53974	221	1	1345	3	N	1306	1193	1			518
							1437	9									
03	SHUT IN		9805	-0-	9805	63779	241	1	8566	3	N	907	1207	1			218
							998	9									
04	SHUT IN		5154	-0-	5154	68933	376	1	4227	3	N	501	522	1			197
							551	9									
05	SHUT IN		1778	-0-	1778	70711	27	1	1639	3	N	102	174	1			125
							112	9									
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	70711					N	-0-					125

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	969	-0-	969	17683	150	1	192	3	N	570	514	1	1	8	75
							627	9									
02	0	Z	4057	-0-	4057	21740	159	1	3263	3	N	577	515	1			137
							635	9									
03	0	Z	5183	-0-	5183	26923	167	1	4457	3	N	508	518	1			127
							559	9									
04	0	Z	3974	-0-	3974	30897	374	1	3150	3	N	409	347	1			189
							450	9									
05	0	Z	496	-0-	496	31393	96	1	308	3	N	84	172	1			101
							92	9									
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	31393					N	-0-					101

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2081	-0-	2081	319852	1991	3	90	9	N	82	171	1			88
02	0	W	1921	-0-	1921	321773	1840	3	81	9	N	74					162
03	0	W	2038	-0-	2038	323811	1969	3	69	9	N	63	153	1			72
04	0	W	1999	-0-	1999	325810	1927	3	72	9	N	65					137
05	0	W	2101	-0-	2101	327911	2020	3	81	9	N	74	173	1			38
06	0	W	1838	-0-	1838	329749	1735	3	103	9	N	94					132

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	267	-0-	267	216382	267	3			N	-0-					19
02	0	W	296	-0-	296	216678	296	3			N	-0-					19
03	0	W	339	-0-	339	217017	339	3			N	-0-					19
04	0	W	356	-0-	356	217373	356	3			N	-0-					19
05	0	W	444	-0-	444	217817	444	3			N	-0-					19
06	0	W	315	-0-	315	218132	315	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	17434	-0-		17434	126418	19	1	17228	3	N	170	173	1			161
								187	9									
08	0	W	16926	-0-		16926	143344	6	1	16758	3	N	147	173	1			135
								162	9									
09	0	W	14773	-0-		14773	158117	14651	3	122	9	N	111	179	1	2	8	65
10	0	W	15254	-0-		15254	173371	15113	3	141	9	N	128					193
11	0	W	14530	-0-		14530	187901	14409	3	121	9	N	110	183	1			120
12	0	W	14682	-0-		14682	202583	14572	3	110	9	N	100	183	1	2	8	35
01	0	W	14265	-0-		14265	216848	14186	3	79	9	N	72					107
02	0	W	12756	-0-		12756	229604	12666	3	90	9	N	82	2	8			187
03	0	W	13795	-0-		13795	243399	13712	3	83	9	N	75	181	1	2	8	79
04	0	W	13116	-0-		13116	256515	13060	3	56	9	N	51	1	8			129
05	0	W	12731	-0-		12731	269246	12675	3	56	9	N	51	1	8			179
06	0	W	11863	-0-		11863	281109	11813	3	50	9	N	45	174	1	1	8	50

NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	922	-0-		-3449	-0-	1	1	854	3	N	61	179	1	1	8	31
								67	9									
02	3948	X	537	-0-		-3411	-0-	153	1	342	3	N	38	1	8			68
								42	9									
03	4371	X	436	-0-		-3935	-0-	27	1	365	3	N	40	1	8			107
								44	9									
04	4230	X	682	-0-		-3548	-0-	35	1	615	3	N	29	1	8			135
								32	9									
05	4371	X	1201	-0-		-3170	-0-	33	1	1138	3	N	27					162
								30	9									
06	4230	X	942	-0-		-3288	-0-	16	1	872	3	N	49	176	1			35
								54	9									

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	5134	-0-		5134	309294	5027	3	107	9	N	97	169	1			30
08	0	W	5065	-0-		5065	314359	4970	3	95	9	N	86					116
09	0	W	3628	-0-		3628	317987	3561	3	67	9	N	61	169	1			8
10	0	W	5266	-0-		5266	323253	5175	3	91	9	N	83					91
11	0	W	4434	-0-		4434	327687	4353	3	81	9	N	74					165
12	0	W	4104	-0-		4104	331791	4053	3	51	9	N	46					211
01	0	W	4628	-0-		4628	336419	4500	3	128	9	N	116	162	1			165
02	0	W	5154	-0-		5154	341573	5055	3	99	9	N	90	171	1			84
03	0	W	6019	-0-		6019	347592	5892	3	127	9	N	115					199
04	0	W	5920	-0-		5920	353512	5835	3	85	9	N	77	152	1			124
05	0	W	6044	-0-		6044	359556	5950	3	94	9	N	85					209
06	0	W	5037	-0-		5037	364593	4971	3	66	9	N	60	177	1			92

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	537	-0-		537	62550	461	3	76	9	N	69	83	1	1	8	148
08	0	W	934	-0-		934	63484	820	3	114	9	N	104	173	1	1	8	78
09	0	W	821	-0-		821	64305	723	3	98	9	N	89	1	8			166
10	0	W	1027	-0-		1027	65332	919	3	108	9	N	98	173	1	3	8	88
11	0	W	1013	-0-		1013	66345	915	3	98	9	N	89	2	8			175
12	0	W	2147	-0-		2147	68492	2057	3	90	9	N	82	173	1	4	8	80
01	0	W	1707	-0-		1707	70199	1601	3	106	9	N	96	1	8			175
02	0	W	1956	-0-		1956	72155	1897	3	59	9	N	54	2	8			227
03	0	W	625	-0-		625	72780	553	3	72	9	N	65	170	1	4	8	118
04	0	W	335	-0-		335	73115	289	3	46	9	N	42	3	8			157
05	0	W	880	-0-		880	73995	779	3	101	9	N	92	167	1	2	8	80
06	0	W	401	-0-		401	74396	346	3	55	9	N	50	1	8			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	2427	-0-	2427	312373	2416	3	11	9	N	10					156
08	0	W	4147	-0-	4147	316520	4127	3	20	9	N	18					174
09	0	W	3495	-0-	3495	320015	3451	3	44	9	N	40	174	1			40
10	0	W	3669	-0-	3669	323684	3657	3	12	9	N	11					51
11	0	W	3584	-0-	3584	327268	3523	3	61	9	N	55					106
12	0	W	3674	-0-	3674	330942	3635	3	39	9	N	35					141
01	0	W	3633	-0-	3633	334575	3604	3	29	9	N	26					167
02	0	W	3312	-0-	3312	337887	3272	3	40	9	N	36					203
03	0	W	3671	-0-	3671	341558	3642	3	29	9	N	26	182	1			47
04	0	W	2874	-0-	2874	344432	2857	3	17	9	N	15					62
05	0	W	2541	-0-	2541	346973	2533	3	8	9	N	7					69
06	0	W	1454	-0-	1454	348427	1445	3	9	9	N	8					77

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

01	0	W	7	-0-	7	67661	7	3			N	-0-					-0-
02	0	W	6	-0-	6	67667	6	3			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	67667					N	-0-					-0-
04	0	W	6	-0-	6	67673	6	3			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	67673					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	67673					N	-0-					-0-

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675

07	0	W	1412	-0-	1412	222618	730	1	674	3	N	7					162
							8	9									
08	0	W	3333	-0-	3333	225951	739	1	2579	3	N	14					176
							15	9									
09	0	W	2015	-0-	2015	227966	709	1	1294	3	N	11	4	8			183
							12	9									
10	0	W	1998	-0-	1998	229964	724	1	1260	3	N	13	174	1			22
							14	9									
11	0	W	1346	-0-	1346	231310	698	1	629	3	N	17	3	8			36
							19	9									
12	0	W	1160	-0-	1160	232470	707	1	432	3	N	19	6	8			49
							21	9									
01	0	W	2633	-0-	2633	235103	651	1	1976	3	N	5					54
							6	9									
02	0	W	3761	-0-	3761	238864	634	1	3097	3	N	27	6	8			75
							30	9									
03	0	W	4321	-0-	4321	243185	719	1	3580	3	N	20	8	8			87
							22	9									
04	0	W	3684	-0-	3684	246869	502	1	3167	3	N	14	4	8			97
							15	9									
05	0	W	2015	-0-	2015	248884	2004	3	11	9	N	10	4	8			103
06	0	W	1123	-0-	1123	250007	1117	3	6	9	N	5	3	8			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	3128	-0-	3128	450362	179	1	2924	3	N	23	1	8			69
							25	9									
08	0	W	3715	-0-	3715	454077	246	1	3357	3	N	102	1	8			170
							112	9									
09	0	W	3634	-0-	3634	457711	230	1	3314	3	N	82	179	1	1	8	72
							90	9									
10	0	W	2472	-0-	2472	460183	250	1	2180	3	N	38	1	8			109
							42	9									
11	0	W	3201	-0-	3201	463384	241	1	2884	3	N	69	1	8			177
							76	9									
12	0	W	1943	-0-	1943	465327	254	1	1624	3	N	59	183	1	1	8	52
							65	9									
01	0	W	332	-0-	332	465659	273	1	59	9	N	54	1	8			105
02	0	W	580	-0-	580	466239	536	1	44	9	N	40	1	8			144
03	0	W	2798	-0-	2798	469037	814	1	1918	3	N	60	175	1	1	8	28
							66	9									
04	0	W	2568	-0-	2568	471605	540	1	1975	3	N	48	1	8			75
							53	9									
05	0	W	3208	-0-	3208	474813	508	1	2631	3	N	63	1	8			137
							69	9									
06	0	W	3389	-0-	3389	478202	556	1	2769	3	N	58	175	1			20
							64	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	240	-0-	240	240	237	1	3	9	N	3					156

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	473	-0-	473	473	473	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		6376	-0-	6376	46302	211	1	5486	3	N	617	540	1	8	8	134
							679	9									
08	0		10676	-0-	10676	56978	273	1	9662	3	N	674	726	1			82
							741	9									
09	0		10216	-0-	10216	67194	139	1	9502	3	N	523	546	1			59
							575	9									
10	0		11512	-0-	11512	78706	190	1	10794	3	N	480	362	1	5	8	172
							528	9									
11	0		9803	-0-	9803	88509	189	1	9140	3	N	431	372	1			231
							474	9									
12	0		11273	-0-	11273	99782	245	1	10614	3	N	376	371	1			236
							414	9									
01	0		7346	-0-	7346	107128	270	1	6724	3	N	320	365	1			191
							352	9									
02	0		4303	-0-	4303	111431	369	1	3713	3	N	201	177	1			215
							221	9									
*03	126234	X	14803	-0-	-111431	-0-	507	1	13914	3	N	347	539	1			23
							382	9									
*04	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	478	1	11117	3	N	243	183	1			83
							267	9									
*05	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	496	1	13107	3	N	270	182	1			171
							297	9									
*06	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	527	1	11047	3	N	233	368	1			36
							256	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		5346	-0-	5346	60736	250	1	4449	3	N	588	601	1	2	8	134
							647	9									
08	0		10226	-0-	10226	70962	281	1	9158	3	N	715	727	1			122
							787	9									
09	0		10564	-0-	10564	81526	234	1	9652	3	N	616	546	1			192
							678	9									
10	0		11056	-0-	11056	92582	215	1	10272	3	N	517	554	1	1	8	154
							569	9									
11	0		9338	-0-	9338	101920	208	1	8704	3	N	387	373	1			168
							426	9									
12	0		10004	-0-	10004	111924	195	1	9443	3	N	333	372	1			129
							366	9									
01	0		11628	-0-	11628	123552	185	1	11080	3	N	330	365	1			94
							363	9									
02	0		14241	-0-	14241	137793	13937	3	304	9	N	276	179	1			191
*03	153406	X	15613	-0-	-137793	-0-	15343	3	270	9	N	245	372	1			64
04	17730	X	12926	-0-	-4804	-0-	12686	3	240	9	N	218	180	1			102
05	18321	X	10322	-0-	-7999	-0-	10131	3	191	9	N	174	174	1			102
06	17730	X	11993	-0-	-5737	-0-	11809	3	184	9	N	167	180	1			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		6206	-0-	6206	46475	162	1	5532	3	N	465	498	1	2	8	89
							512	9									
08	0		9836	-0-	9836	56311	309	1	8969	3	N	507	529	1			67
							558	9									
09	0		10062	-0-	10062	66373	224	1	9348	3	N	445	364	1			148
							490	9									
10	0		11631	-0-	11631	78004	204	1	10933	3	N	449	369	1	1	8	227
							494	9									
11	0		10992	-0-	10992	88996	175	1	10417	3	N	364	361	1			230
							400	9									
12	0		12005	-0-	12005	101001	170	1	11457	3	N	344	357	1			217
							378	9									
01	0		12610	-0-	12610	113611	158	1	12112	3	N	309	358	1			168
							340	9									
02	0		14034	-0-	14034	127645	184	1	13520	3	N	300	372	1			96
							330	9									
03	0	W	15622	-0-	15622	143267	112	1	15203	3	N	279	184	1			191
							307	9									
04	0	W	13947	-0-	13947	157214	115	1	13594	3	N	216	368	1			39
							238	9									
05	0	W	12058	-0-	12058	169272	117	1	11739	3	N	184					223
							202	9									
06	0	W	11954	-0-	11954	181226	72	1	11706	3	N	160	187	1			196
							176	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

07	0		12001	-0-	12001	74641	421	1	10456	3	N	1022	1064	1			141
							1124	9									
08	0		12188	-0-	12188	86829	417	1	10837	3	N	849	884	1			106
							934	9									
09	0		4983	-0-	4983	91812	343	1	4198	3	N	402	358	1			150
							442	9									
10	0		21793	-0-	21793	113605	86	1	20264	3	N	1312	1250	1	2	8	210
							1443	9									
11	0		24179	-0-	24179	137784	23181	3	998	9	N	907	894	1	1	8	222
12	0		22827	-0-	22827	160611	22055	3	772	9	N	702	725	1	2	8	197
01	0		21077	-0-	21077	181688	20447	3	630	9	N	573	540	1			230
02	0		20476	-0-	20476	202164	19891	3	585	9	N	532	541	1	1	8	220
03	0		21050	-0-	21050	223214	20524	3	526	9	N	478	537	1	1	8	160
*04	242021	X	18807	-0-	-223214	-0-	18418	3	389	9	N	354	357	1	1	8	156
05	19716	X	15769	-0-	-3947	-0-	284	1	15146	3	N	308	357	1			107
							339	9									
06	19080	X	16173	-0-	-2907	-0-	37	1	15826	3	N	282	179	1			210
							310	9									

SLOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	6838	-0-	6838	619847	536	1	6279	3	N	21					60
							23	9									
*02	0	W	6521	-0-	6521	626368	422	1	6075	3	N	22	1	8			81
							24	9									
*03	0	W	6261	-0-	6261	632629	530	1	5707	3	N	22	1	8			102
							24	9									
*04	0	W	5752	-0-	5752	638381	530	1	5210	3	N	11					113
							12	9									
*05	0	W	6528	-0-	6528	644909	548	1	5974	3	N	5	92	1			26
							6	9									
*06	0	W	6034	-0-	6034	650943	560	1	5460	3	N	13					40
							14	9									

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	3425	-0-	3425	722976	805	1	2613	3	N	6					99
							7	9									
*08	0	W	3303	-0-	3303	726279	785	1	2512	3	N	5	4	8			100
							6	9									
*09	0	W	3518	-0-	3518	729797	754	1	2762	3	N	2	2	8			100
							2	9									
*10	0	W	3975	-0-	3975	733772	784	1	3190	3	N	1					101
							1	9									
*11	0	W	2930	-0-	2930	736702	830	1	2100	3	N	-0-					101
*12	0	W	2509	-0-	2509	739211	875	1	1605	3	N	26	119	1			8
							29	9									
*01	0	W	2644	-0-	2644	741855	861	1	1782	3	N	1					9
							1	9									
*02	0	W	1668	-0-	1668	743523	850	1	817	3	N	1	1	8			9
							1	9									
*03	0	W	3780	-0-	3780	747303	908	1	2869	3	N	3	1	8			11
							3	9									
*04	0	W	3031	-0-	3031	750334	886	1	2138	3	N	6					17
							7	9									
*05	0	W	1722	-0-	1722	752056	897	1	795	3	N	27					44
							30	9									
*06	0	W	1912	-0-	1912	753968	872	1	1032	3	N	7					51
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	2457	-0-	2457	310134	989	1	1468	3	N	-0-					69
*08	0	W	939	-0-	939	311073	933	1	6	9	N	5	5	8			69
*09	0	W	965	-0-	965	312038	963	1	2	9	N	2	2	8			69
*10	0	W	1014	-0-	1014	313052	1014	1			N	-0-					69
*11	0	W	876	-0-	876	313928	876	1			N	-0-					69
*12	0	W	639	-0-	639	314567	625	1	14	9	N	13	12	1			70
*01	0	W	751	-0-	751	315318	751	1			N	-0-					70
*02	0	W	3965	-0-	3965	319283	747	1	3216	3	N	2	2	8			70
							2	9									
*03	0	W	2068	-0-	2068	321351	874	1	1192	3	N	2	1	8			71
							2	9									
*04	0	W	1518	-0-	1518	322869	849	1	667	3	N	2					73
							2	9									
*05	0	W	1501	-0-	1501	324370	884	1	617	3	N	-0-					73
*06	0	W	1111	-0-	1111	325481	865	1	245	3	N	1					74
							1	9									

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		18171	-0-	18171	18171	460	1	5954	3	N	10688	10112	1			576
							11757	9									
09	SHUT IN		12327	-0-	12327	30498	459	1	4056	3	N	7102	7465	1			213
							7812	9									
10	SHUT IN		10225	-0-	10225	40723	589	1	3266	3	N	5791	5639	1	10	8	355
							6370	9									
11	SHUT IN		6582	-0-	6582	47305	454	1	1905	3	N	3839	3938	1			256
							4223	9									
12	SHUT IN		7611	-0-	7611	54916	540	1	1992	3	N	3547	3405	1			398
							1177	4	3902	9							
01	SHUT IN		629	-0-	629	55545	277	1	113	3	N	217	522	1	2	8	91
							239	9									
02	SHUT IN		1304	-0-	1304	56849	239	1	218	3	N	770	696	1			165
							847	9									
03	SHUT IN		2061	-0-	2061	58910	257	1	217	3	N	1443	1204	1			404
							1587	9									
04	SHUT IN		8249	-0-	8249	67159	263	1	5738	3	N	2044	2234	1			214
							2248	9									
05	SHUT IN		6938	-0-	6938	74097	295	1	4822	3	N	1655	1548	1			321
							1821	9									
06	SHUT IN		5671	-0-	5671	79768	236	1	4161	3	N	1158	1368	1			111
							1274	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISTOL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277168 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7105 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		10344	-0-		10344	10344	489	1	3226	3	N	6026	5641	1			385
								6629	9									
09	SHUT IN		7312	-0-		7312	17656	560	1	2529	3	N	3839	3961	1			263
								4223	9									
10	SHUT IN		2133	-0-		2133	19789	604	1	1529	9	N	1390	1527	1	6	8	120
11	SHUT IN		1741	-0-		1741	21530	567	1	1174	9	N	1067	1052	1			135
12	SHUT IN		1759	-0-		1759	23289	638	1	26	4	N	995	1023	1			107
								1095	9									
01	SHUT IN		306	-0-		306	23595	241	1	65	9	N	59	1	8			165
02	SHUT IN		1410	-0-		1410	25005	256	1	46	3	N	1007	857	1			315
								1108	9									
03	SHUT IN		9978	-0-		9978	34983	296	1	7402	3	N	2073	1894	1			494
								2280	9									
04	SHUT IN		5656	-0-		5656	40639	271	1	4132	3	N	1139	1375	1			258
								1253	9									
05	SHUT IN		7989	-0-		7989	48628	284	1	6438	3	N	1152	1204	1			206
								1267	9									
06	SHUT IN		6583	-0-		6583	55211	274	1	5229	3	N	982	1024	1			164
								1080	9									

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

07	0		7397	-0-		7397	759137	379	1	6898	3	N	109	60	1			77
								120	9									
*08	0	W	7439	-0-		7439	766576	397	1	6880	3	N	147	85	1	2	8	137
								162	9									
*09	0	W	6447	-0-		6447	773023	382	1	5981	3	N	76	116	1	1	8	96
								84	9									
*10	0	W	6127	-0-		6127	779150	355	1	5682	3	N	82					178
								90	9									
*11	0	W	7314	-0-		7314	786464	347	1	6856	3	N	101	173	1			106
								111	9									
*12	0	W	8063	-0-		8063	794527	353	1	7566	3	N	131	126	1			111
								144	9									
*01	0	W	7921	-0-		7921	802448	348	1	7453	3	N	109	92	1			128
								120	9									
*02	0	W	6832	-0-		6832	809280	303	1	6421	3	N	98	169	1	1	8	56
								108	9									
*03	0	W	7210	-0-		7210	816490	334	1	6819	3	N	52					108
								57	9									
*04	0	W	7277	-0-		7277	823767	324	1	6814	3	N	126	173	1			61
								139	9									
*05	0	W	6945	-0-		6945	830712	334	1	6517	3	N	85					146
								94	9									
*06	0	W	6745	-0-		6745	837457	348	1	6307	3	N	82	171	1			57
								90	9									

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

*07	0	W	5515	-0-		5515	546410	5490	3	25	9	N	23					52
*08	0	W	8687	-0-		8687	555097	8613	3	74	9	N	67	4	8			251
*09	0	W	9475	-0-		9475	564572	9421	3	54	9	N	49	129	1	2	8	169
*10	0	W	8759	-0-		8759	573331	8729	3	30	9	N	27	99	1			97
*11	0	W	7413	-0-		7413	580744	7395	3	18	9	N	16					113
*12	0	W	9144	-0-		9144	589888	9104	3	40	9	N	36	47	1			102
*01	0	W	7703	-0-		7703	597591	7669	3	34	9	N	31					133
*02	0	W	7777	-0-		7777	605368	7753	3	24	9	N	22	1	8			154
*03	0	W	7869	-0-		7869	613237	7835	3	34	9	N	31	93	1	1	8	91
*04	0	W	7791	-0-		7791	621028	7743	3	48	9	N	44					135
*05	0	W	8189	-0-		8189	629217	8164	3	25	9	N	23					158
*06	0	W	7365	-0-		7365	636582	7344	3	21	9	N	19	99	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		13929	-0-	13929	13929	459 7885	1 9	5585	3	N	7168	6786	1			382
09	SHUT IN		9805	-0-	9805	23734	452 4452	1 9	4901	3	N	4047	4216	1			213
10	SHUT IN		4537	-0-	4537	28271	568 3159	1 9	810	3	N	2872	2862	1	10	8	213
11	SHUT IN		3388	-0-	3388	31659	514 1711	1 9	1163	3	N	1555	1501	1			267
12	SHUT IN		3961	-0-	3961	35620	509 858	1 4	996 1598	3 9	N	1453	1547	1			173
01	SHUT IN		367	-0-	367	35987	262	1	105	9	N	95	179	1	2	8	87
02	SHUT IN		1142	-0-	1142	37129	252	1	890	9	N	809	526	1			370
03	SHUT IN		10651	-0-	10651	47780	272 2499	1 9	7880	3	N	2272	2238	1			404
04	SHUT IN		7091	-0-	7091	54871	264 1461	1 9	5366	3	N	1328	1545	1			187
05	SHUT IN		7928	-0-	7928	62799	240 1110	1 9	6578	3	N	1009	1049	1			147
06	SHUT IN		6988	-0-	6988	69787	248 928	1 9	5812	3	N	844	866	1			125

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		3213	-0-	3213	591470	315 36	1 9	2862	3	N	33					106
08	0		4316	-0-	4316	595786	538 21	1 9	3757	3	N	19	32	1			93
09	0		4070	-0-	4070	599856	298 24	1 9	3748	3	N	22					115
10	0		4331	-0-	4331	604187	301 34	1 9	3996	3	N	31					146
11	0		4220	-0-	4220	608407	290 18	1 9	3912	3	N	16					162
*12	0	W	4107	-0-	4107	612514	301 22	1 9	3784	3	N	20	18	1			164
*01	0	W	4255	-0-	4255	616769	308 34	1 9	3913	3	N	31					195
*02	0	W	3242	-0-	3242	620011	295 30	1 9	2917	3	N	27	174	1			48
*03	0	W	3968	-0-	3968	623979	358 21	1 9	3589	3	N	19					67
*04	0	W	3704	-0-	3704	627683	353 15	1 9	3336	3	N	14					81
*05	0	W	3354	-0-	3354	631037	382 17	1 9	2955	3	N	15	2	8			94
*06	0	W	3357	-0-	3357	634394	388 11	1 9	2958	3	N	10	1	8			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	11657	-0-		11657	1078585	422	1	11156	3	N	72					173
								79	9									
*08	0	W	11424	-0-		11424	1090009	401	1	10898	3	N	114	175	1	5	8	107
								125	9									
*09	0	W	10913	-0-		10913	1100922	413	1	10434	3	N	60	3	8			164
								66	9									
*10	0	W	10952	-0-		10952	1111874	398	1	10476	3	N	71	176	1			59
								78	9									
*11	0	W	8486	-0-		8486	1120360	393	1	8054	3	N	35					94
								39	9									
*12	0	W	9395	-0-		9395	1129755	400	1	8918	3	N	70	112	1			52
								77	9									
*01	0	W	7161	-0-		7161	1136916	356	1	6749	3	N	51					103
								56	9									
*02	0	W	9498	-0-		9498	1146414	349	1	9125	3	N	22	1	8			124
								24	9									
*03	0	W	11759	-0-		11759	1158173	416	1	11287	3	N	51	1	8			174
								56	9									
*04	0	W	7962	-0-		7962	1166135	437	1	7492	3	N	30	146	1			58
								33	9									
*05	0	W	8880	-0-		8880	1175015	418	1	8387	3	N	68					126
								75	9									
*06	0	W	9517	-0-		9517	1184532	394	1	9059	3	N	58	86	1			98
								64	9									

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	2087	-0-		2087	247278	2014	3	73	9	N	66	116	1			11
*08	0	W	2488	-0-		2488	249766	2361	3	127	9	N	115	9	8			117
*09	0	W	2942	-0-		2942	252708	2836	3	106	9	N	96	93	1	5	8	115
*10	0	W	2670	-0-		2670	255378	2591	3	79	9	N	72					187
*11	0	W	2468	-0-		2468	257846	2368	3	100	9	N	91	175	1			103
*12	0	W	-0-	-0-		-0-	257846					N	87	146	1			44
*01	0	W	281	-0-		281	258127	218	3	63	9	N	57					101
*02	0	W	-0-	-0-		-0-	258127					N	25	2	8			124
*03	0	W	-0-	-0-		-0-	258127					N	22	114	1	1	8	31
*04	0	W	-0-	-0-		-0-	258127					N	31					62
*05	0	W	-0-	-0-		-0-	258127					N	35					97
*06	0	W	-0-	-0-		-0-	258127					N	50	108	1			39

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	3307	-0-		3307	444912	3293	3	14	9	N	13					135
*08	0	W	2822	-0-		2822	447734	2774	3	48	9	N	44	2	8			177
*09	0	W	3765	-0-		3765	451499	3747	3	18	9	N	16	129	1	2	8	62
*10	0	W	3070	-0-		3070	454569	3064	3	6	9	N	5					67
*11	0	W	2416	-0-		2416	456985	2416	3			N	-0-					67
*12	0	W	3960	-0-		3960	460945	3942	3	18	9	N	16	46	1			37
*01	0	W	2907	-0-		2907	463852	2899	3	8	9	N	7					44
*02	0	W	3034	-0-		3034	466886	3028	3	6	9	N	5	1	8			48
*03	0	W	2616	-0-		2616	469502	2605	3	11	9	N	10	1	8			57
*04	0	W	2663	-0-		2663	472165	2642	3	21	9	N	19					76
*05	0	W	3280	-0-		3280	475445	3274	3	6	9	N	5					81
*06	0	W	3050	-0-		3050	478495	3046	3	4	9	N	4	62	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	578	-0-	578	99424	433	1	145	3	N	-0-					6
*08	0	W	453	-0-	453	99877	434	1	15	3	N	4	3	8			7
							4	9									
*09	0	W	489	-0-	489	100366	423	1	65	3	N	1	1	8			7
							1	9									
*10	0	W	448	-0-	448	100814	440	1	8	9	N	7					14
*11	0	W	421	-0-	421	101235	413	1	8	9	N	7					21
*12	0	W	437	-0-	437	101672	431	1	6	9	N	5	24	1			2
*01	0	W	442	-0-	442	102114	442	1			N	-0-					2
*02	0	W	472	-0-	472	102586	471	1	1	9	N	1	1	8			2
*03	0	W	566	-0-	566	103152	506	1	59	3	N	1	1	8			2
							1	9									
*04	0	W	585	-0-	585	103737	488	1	96	3	N	1					3
							1	9									
*05	0	W	562	-0-	562	104299	511	1	49	3	N	2					5
							2	9									
*06	0	W	497	-0-	497	104796	497	1			N	-0-					5

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

07	0		795	-0-	795	411887	795	1			N	-0-					70
08	0		733	-0-	733	412620	733	1			N	-0-					70
*09	0	W	724	-0-	724	413344	724	1			N	-0-					70
*10	0	W	770	-0-	770	414114	770	1			N	-0-					70
*11	0	W	701	-0-	701	414815	701	1			N	-0-					70
*12	0	W	753	-0-	753	415568	753	1			N	-0-					70
*01	0	W	735	-0-	735	416303	735	1			N	-0-					70
*02	0	W	688	-0-	688	416991	688	1			N	-0-					70
*03	0	W	788	-0-	788	417779	788	1			N	-0-					70
*04	0	W	767	-0-	767	418546	767	1			N	-0-					70
*05	0	W	776	-0-	776	419322	776	1			N	-0-					70
*06	0	W	799	-0-	799	420121	799	1			N	-0-					70

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

*07	0	W	5993	-0-	5993	770286	462	1	5531	3	N	-0-					43
*08	0	W	5931	-0-	5931	776217	464	1	5463	3	N	4	4	8			43
							4	9									
*09	0	W	6027	-0-	6027	782244	431	1	5594	3	N	2	2	8			43
							2	9									
*10	0	W	5905	-0-	5905	788149	445	1	5452	3	N	7					50
							8	9									
*11	0	W	4274	-0-	4274	792423	421	1	3845	3	N	7					57
							8	9									
*12	0	W	6542	-0-	6542	798965	433	1	6103	3	N	5	57	1			5
							6	9									
*01	0	W	2733	-0-	2733	801698	435	1	2298	3	N	-0-					5
*02	0	W	4818	-0-	4818	806516	415	1	4402	3	N	1	1	8			5
							1	9									
*03	0	W	5496	-0-	5496	812012	421	1	5074	3	N	1	1	8			5
							1	9									
*04	0	W	5222	-0-	5222	817234	401	1	4820	3	N	1					6
							1	9									
*05	0	W	5578	-0-	5578	822812	427	1	5149	3	N	2					8
							2	9									
*06	0	W	5763	-0-	5763	828575	402	1	5361	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		731	-0-	731	1015192	620	1	94	3	N	15					28
							17	9									
08	0		4628	-0-	4628	1019820	618	1	3991	3	N	17					45
							19	9									
*09	0	W	4228	-0-	4228	1024048	598	1	3611	3	N	17	52	1			10
							19	9									
*10	0	W	4032	-0-	4032	1028080	620	1	3393	3	N	17					27
							19	9									
*11	0	W	2806	-0-	2806	1030886	598	1	2191	3	N	15					42
							17	9									
*12	0	W	2589	-0-	2589	1033475	619	1	1955	3	N	14					56
							15	9									
*01	0	W	1846	-0-	1846	1035321	618	1	1214	3	N	13					69
							14	9									
*02	0	W	1295	-0-	1295	1036616	558	1	723	3	N	13	70	1			12
							14	9									
*03	0	W	2091	-0-	2091	1038707	607	1	1471	3	N	12					24
							13	9									
*04	0	W	605	-0-	605	1039312	595	1	10	9	N	9					33
*05	0	W	624	-0-	624	1039936	620	1	4	9	N	4	4	8			33
*06	0	W	329	-0-	329	1040265	328	1	1	9	N	1	1	8			33

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

07	0		620	-0-	620	36466	620	1			N	-0-					28
*08	0	W	620	-0-	620	37086	620	1			N	-0-					28
*09	0	W	600	-0-	600	37686	600	1			N	-0-					28
*10	0	W	621	-0-	621	38307	620	1	1	9	N	1					29
*11	0	W	584	-0-	584	38891	584	1			N	-0-					29
*12	0	W	450	-0-	450	39341	449	1	1	9	N	1					30
*01	0	W	603	-0-	603	39944	603	1			N	-0-					30
*02	0	W	559	-0-	559	40503	558	1	1	9	N	1					31
*03	0	W	621	-0-	621	41124	620	1	1	9	N	1					32
*04	0	W	448	-0-	448	41572	448	1			N	-0-					32
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	41572					N	-0-					32
*06	0	W	457	-0-	457	42029	456	1	1	9	N	1	1	1			32

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

*07	0	W	470	-0-	470	138688	470	1			N	-0-					23
*08	0	W	450	-0-	450	139138	450	1			N	-0-					23
*09	0	W	411	-0-	411	139549	411	1			N	-0-					23
*10	0	W	483	-0-	483	140032	483	1			N	-0-					23
*11	0	W	436	-0-	436	140468	436	1			N	-0-					23
*12	0	W	484	-0-	484	140952	484	1			N	-0-					23
*01	0	W	459	-0-	459	141411	458	1	1	9	N	1					24
*02	0	W	448	-0-	448	141859	447	1	1	9	N	1					25
*03	0	W	509	-0-	509	142368	508	1	1	9	N	1					26
*04	0	W	483	-0-	483	142851	483	1			N	-0-					26
*05	0	W	494	-0-	494	143345	490	1	4	9	N	4	4	8			26
*06	0	W	434	-0-	434	143779	433	1	1	9	N	1	1	8			26

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	550010					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	550010					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	550010					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	550010					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	550010					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	550010					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		10642	-0-	10642	916584	692	1 20 9	9930	3	N	18	111	1			48
08	0		9377	-0-	9377	925961	737	1 24 9	8616	3	N	22					70
09	0	W	7979	-0-	7979	933940	708	1 30 9	7241	3	N	27					97
10	0	W	8788	-0-	8788	942728	689	1 23 9	8076	3	N	21					118
11	0	W	9088	-0-	9088	951816	697	1 25 9	8366	3	N	23					141
12	0	W	8586	-0-	8586	960402	723	1 32 9	7831	3	N	29	113	1			57
01	0	W	8303	-0-	8303	968705	710	1 32 9	7561	3	N	29					86
02	0	W	7514	-0-	7514	976219	631	1 23 9	6860	3	N	21					107
03	0	W	9020	-0-	9020	985239	691	1 26 9	8303	3	N	24					131
04	0	W	8165	-0-	8165	993404	670	1 15 9	7480	3	N	14					145
05	0	W	10025	-0-	10025	1003429	708	1 17 9	9300	3	N	15	3	8			157
06	0	W	10075	-0-	10075	1013504	641	1 35 9	9399	3	N	32	141	1	1	8	47

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		7399	-0-	7399	142809	510	1 860 9	6029	3	N	782	886	1			153
08	0		8582	-0-	8582	151391	523	1 888 9	7171	3	N	807	880	1			80
09	0		8273	-0-	8273	159664	516	1 796 9	6961	3	N	724	709	1	2	8	93
10	0		8487	-0-	8487	168151	544	1 772 9	7171	3	N	702	537	1	4	8	254
11	0		8473	-0-	8473	176624	524	1 758 9	7191	3	N	689	723	1	2	8	218
12	0		12248	-0-	12248	188872	545	1 800 9	10903	3	N	727	724	1	8	8	213
01	0		14248	-0-	14248	203120	535	1 747 9	12966	3	N	679	721	1	5	8	166
02	0		10947	-0-	10947	214067	492	1 581 9	9874	3	N	528	544	1	3	8	147
03	0		10521	-0-	10521	224588	530	1 551 9	9440	3	N	501	539	1	2	8	107
*04	234418	X	9830	-0-	-224588	-0-	520	1 543 9	8767	3	N	494	415	1	5	8	181
05	12896	X	11286	-0-	-1610	-0-	527	1 549 9	10210	3	N	499	529	1			151
06	12480	X	9499	-0-	-2981	-0-	162	1 439 9	8898	3	N	399	353	1			197

MCKOWN C WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*02	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*03	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*04	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*05	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*06	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		10322	-0-	10322	180200	495 1148	1 9	8679	3	N	1044	1063	1			123
08	0		10492	-0-	10492	190692	547 1071	1 9	8874	3	N	974	880	1			217
09	0		10055	-0-	10055	200747	517 931	1 9	8607	3	N	846	710	1	1	8	352
10	0		10380	-0-	10380	211127	514 937	1 9	8929	3	N	852	899	1	2	8	303
11	0		10285	-0-	10285	221412	508 845	1 9	8932	3	N	768	714	1	1	8	356
12	0		17261	-0-	17261	238673	521 1101	1 9	15639	3	N	1001	1259	1	4	8	94
01	0		13102	-0-	13102	251775	531 737	1 9	11834	3	N	670	717	1	2	8	45
02	0		8076	-0-	8076	259851	471 431	1 9	7174	3	N	392	183	1	1	8	253
03	0		12791	-0-	12791	272642	540 840	1 9	11411	3	N	764	898	1	2	8	117
*04	283116	X	10474	-0-	-272642	-0-	510 606	1 9	9358	3	N	551	482	1	2	8	184
*05	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	541 638	1 9	10622	3	N	580	540	1			224
*06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	171 444	1 9	8827	3	N	404	534	1			94

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCALING RANCH WELL #: 1H RRCID -> 277403 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5922 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

07	0	12590	-0-	12590	81177	533 806	1 9	11251	3	N	733	711	1				239
08	0	11953	-0-	11953	93130	562 629	1 9	10762	3	N	572	711	1				100
09	0	19422	-0-	19422	112552	251 866	1 9	18305	3	N	787	713	1				174
10	0	20359	-0-	20359	132911	301 761	1 9	19297	3	N	692	542	1	1	8		323
11	0	25203	-0-	25203	158114	287 658	1 9	24258	3	N	598	726	1				195
12	0	24669	-0-	24669	182783	292 514	1 9	23863	3	N	467	545	1	1	8		116
01	0	22314	-0-	22314	205097	285 362	1 9	21667	3	N	329	368	1				77
02	0	20008	-0-	20008	225105	69 165	1 9	19774	3	N	150						227
03	0	21325	-0-	21325	246430	21014	3	311	9	N	283	352	1	1	8		157
*04	265541	X	19111	-0-	-246430	-0-	18884	3	227	9	N	206	171	1				192
05	22196	X	18372	-0-	-3824	-0-	18346	3	26	9	N	24	177	1				39
06	21480	X	17511	-0-	-3969	-0-	17137	3	374	9	N	340	178	1				201

DAN WELL #: 1 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

01	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10108	X	NO RPT	-0-	-10108	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-
04	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					-0-
05	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 233513 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	289	2	17	9	N	15	165	1			8
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	242	2	72	9	N	65					73
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	322	2	166	9	N	151					224
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	242	2	40	9	N	36					260
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	291	2	22	9	N	20					280
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					280

TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082

FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2505	-0-	2505	5116	2505	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1846	-0-	-254	4862	1846	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2267	-0-	-833	4029	2267	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1954	-0-	-1046	2983	1954	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2217	-0-	-883	2100	2217	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1823	-0-	-1177	923	1823	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	446	-0-	-298	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5934	-0-	2834	2834	5934	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5575	-0-	2575	5409	5575	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5138	-0-	2038	7447	5138	2			N	-0-					-0-
*06	12985	X	5538	-0-	-7447	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2678	-0-	2678	5528	2678	2			N	-0-					-0-
02	7310	X	1782	-0-	-5528	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2757	-0-	-3	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10046	-0-	-1269	-0-	310	1	9736	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9124	-0-	-956	-0-	280	1	8844	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10100	-0-	-409	-0-	310	1	9790	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9828	-0-	-72	-0-	300	1	9528	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	10144	-0-	-55	-0-	310	1	9834	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9330	-0-	-450	-0-	300	1	9030	2	N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1337	2	18	9	N	16					51
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	N	6					57
03	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	2			N	-0-					57
04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	2			N	-0-					57
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1670	2	7	9	N	6					63
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1325	2	17	9	N	15					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	N	5					82
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					82
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	244	2	3	9	N	3					85
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	259	2	3	9	N	3					88
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5					93
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					93

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					51
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					51
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					51
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					51
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					51
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1287	2	24	9	N	22					108
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	2	17	9	N	15					123
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	7					130
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1236	2	8	9	N	7					137
05	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1528	2	14	9	N	13					150
*06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1159	2	8	9	N	7					157

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	2150	-0-	-4360	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6080	-0-	-280	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6281	-0-	-291	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4681	-0-	-1679	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	14228	-0-	-4000	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
03	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	18769	2			N	-0-					-0-
04	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	18093	-0-	-135	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15572	-0-	-2068	-0-	15572	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
*06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	22122	-0-	-9033	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	20345	-0-	-11827	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
03	35619	X	21468	-0-	-14151	-0-	21468	2			N	-0-					-0-
04	34470	X	19744	-0-	-14726	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	18369	-0-	-4168	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	18343	-0-	-3467	-0-	18343	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
03	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	21292	2			N	-0-					-0-
04	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	22013	2			N	-0-					-0-
05	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
*06	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	672	N	458	-0-	-214	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	17371	-0-	14271	14271	17371	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	25214	-0-	22414	36685	25214	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	18907	-0-	15807	52492	18907	2			N	-0-					-0-
04	74269	X	21777	-0-	-52492	-0-	21777	2			N	-0-					-0-
05	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
*06	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
02	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
03	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	20970	2			N	-0-					-0-
04	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
05	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
*06	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35185	X	26446	-0-	-8739	-0-	26446	2			N	-0-					-0-
02	31780	X	26642	-0-	-5138	-0-	26642	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	28683	-0-	-7556	-0-	28683	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	26415	-0-	-8655	-0-	26415	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	28305	-0-	-7934	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	22979	-0-	-5581	-0-	22979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4744	-0-	4744	8465	428	1	4316	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3795	-0-	3795	12260	245	1	3550	3	N	-0-					-0-
03	16967	X	4707	-0-	-12260	-0-	303	1	4404	3	N	-0-					-0-
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	301	1	3982	3	N	-0-					-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	333	1	4545	3	N	-0-					-0-
*06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	245	1	4302	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4103	-0-	4103	8006	429	1	3674	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3049	-0-	3049	11055	244	1	2805	3	N	-0-					-0-
03	15350	X	4295	-0-	-11055	-0-	304	1	3991	3	N	-0-					-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	302	1	3401	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3493	-0-	-320	-0-	334	1	3159	3	N	-0-					-0-
*06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	247	1	3876	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3599	-0-	3599	7113	429	1	3170	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3470	-0-	3470	10583	244	1	3226	3	N	-0-					-0-
03	15131	X	4548	-0-	-10583	-0-	304	1	4244	3	N	-0-					-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	302	1	3224	3	N	-0-					-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	334	1	4084	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	3495	-0-	-915	-0-	247	1	3248	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6456	-0-	6456	12189	429	1	6027	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6475	-0-	6475	18664	244	1	6231	3	N	-0-					-0-
03	26115	X	7451	-0-	-18664	-0-	304	1	7147	3	N	-0-					-0-
04	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	302	1	6348	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	334	1	6376	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	6127	-0-	-1073	-0-	247	1	5880	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	496 23	1 9	983	3	N	21					131
02	1652	N	814	-0-	-838	-0-	387	1	427	3	N	-0-					131
03	2077	N	1730	-0-	-347	-0-	462 76	1 9	1192	3	N	69	175	1			25
04	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	480 77	1 9	1252	3	N	70					95
05	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	485	1	1030	3	N	-0-					95
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	445	1	672	3	N	-0-					95

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	496	1	3128	3	N	-0-					76
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	447	1	2582	3	N	-0-					76
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	496	1	4695	3	N	-0-					76
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	478	1	2628	3	N	-0-					76
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	495	1	5127	3	N	-0-					76
*06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	480	1	5027	3	N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3871	-0-	-345	-0-	3842	3	29	9	N	26					84
02	3752	X	3528	-0-	-224	-0-	3528	3			N	-0-					84
03	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	3903	3			N	-0-					84
04	3990	X	3229	-0-	-761	-0-	3229	3			N	-0-					84
05	4247	X	3160	-0-	-1087	-0-	3160	3			N	-0-					84
*06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					84

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	559	-0-	-898	-0-	496	1	63	9	N	57	55	1	1	8	53
02	1316	X	197	-0-	-1119	-0-	145	1	52	9	N	47	1	8			99
03	527	X	122	-0-	-405	-0-	113	1	9	9	N	8					107
04	540	X	245	-0-	-295	-0-	231	1	14	9	N	13					120
05	620	X	372	-0-	-248	-0-	355	1	17	9	N	15	81	1	1	8	53
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	1	1	9	N	1	1	8			53

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	12085	-0-	-842	-0-	12012	3	73	9	Y	66	76	1	1	8	71
02	11676	X	10503	-0-	-1173	-0-	10471	3	32	9	Y	29	81	1			19
03	12431	X	11877	-0-	-554	-0-	11765	3	112	9	Y	102	76	1			45
04	12030	X	11257	-0-	-773	-0-	11184	3	73	9	Y	66					111
05	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13073	3	45	9	Y	41					152
*06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11371	3	67	9	Y	61	76	1			137

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	547	-0-	-600	-0-	480	1	67	9	N	61	82	1			-0-
02	1344	N	176	-0-	-1168	-0-	176	1			N	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	3	3	8			-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	8			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	3	3	8			-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	13645	-0-	-1142	-0-	13557	3	88	9	Y	80	101	1	1	8	88
02	13188	X	12205	-0-	-983	-0-	12164	3	41	9	Y	37	99	1	1	8	25
03	14167	X	13544	-0-	-623	-0-	13406	3	138	9	Y	125	92	1			58
04	12900	X	12701	-0-	-199	-0-	12612	3	89	9	Y	81					139
05	14787	X	11253	-0-	-3534	-0-	11197	3	56	9	Y	51					190
06	12570	X	12165	-0-	-405	-0-	12081	3	84	9	Y	76	92	1	1	8	173

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	496	1	5162	3	Y	67	125	1			-0-
							74	9									
02	4144	X	3978	-0-	-166	-0-	278	1	3414	3	Y	260	86	1			174
							286	9									
03	4588	X	2629	-0-	-1959	-0-	255	1	2271	3	Y	94	160	1			108
							103	9									
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	226	1	3999	3	Y	144	172	1			80
							158	9									
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	281	1	4390	3	Y	91	153	1			18
							100	9									
*06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5614	3	96	9	Y	87	75	1	3	8	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5922	-0-	-836	-0-	5847	3	75	9	Y	68	1	8			88
02	6104	X	5413	-0-	-691	-0-	5345	3	68	9	Y	62	63	1			87
03	5952	X	5529	-0-	-423	-0-	5456	3	73	9	Y	66	63	1			90
04	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	5177	3	53	9	Y	48	62	1			76
05	6541	X	5122	-0-	-1419	-0-	5065	3	57	9	Y	52					128
*06	5220	X	4388	-0-	-832	-0-	4388	3			Y	-0-	113	1			15

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13813	3	64	9	N	58	117	1	2	8	53
02	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10341	3	52	9	N	47	1	8			99
03	9517	X	8304	-0-	-1213	-0-	8283	3	21	9	N	19					118
04	9210	X	8138	-0-	-1072	-0-	8120	3	18	9	N	16					134
05	9517	X	9351	-0-	-166	-0-	9334	3	17	9	N	15	90	1			59
*06	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13553	3	1	9	N	1	1	8			59

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					25
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					Y	1	1	8			25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	480	-0-	-12323	-0-	480	1			Y	-0-					25
02	10192	X	224	-0-	-9968	-0-	223	1	1	9	Y	1	1	8			25
03	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					25
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	159	1	1	9	Y	1	1	8			25
05	527	X	160	-0-	-367	-0-	160	1			Y	-0-					25
06	210	N	86	-0-	-124	-0-	21	1	65	3	Y	-0-					25

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	496	1	7882	3	Y	63	122	1			-0-
							69	9									
02	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	293	1	5902	3	Y	258	86	1			172
							284	9									
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	215	1	2611	3	Y	74	159	1			88
							81	9									
04	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	306	1	8365	3	Y	184	170	1			102
							202	9									
05	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	350	1	9397	3	Y	107	187	1			22
							118	9									
06	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	109	93	1	3	8	35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1662	-0-	-415	-0-	480	1	1112	3	Y	64	8	8			60
							70	9									
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	287	1	2203	3	Y	132	52	1	4	8	136
							145	9									
03	1178	N	510	-0-	-668	-0-	166	1	325	3	Y	17	79	1	4	8	70
							19	9									
04	3000	N	6622	-0-	3622	3622	427	1	6148	3	Y	43	69	1	3	8	41
							47	9									
05	3100	N	3056	-0-	-44	3578	402	1	2560	3	Y	85	2	8			124
							94	9									
*06	3000	N	1835	-0-	-1165	2413	1831	3	4	9	Y	4	4	8			124

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

01	16802	X	10113	-0-	-6689	-0-	496	1	9615	3	Y	2	154	1			13
							2	9									
02	15176	X	7182	-0-	-7994	-0-	448	1	6525	3	Y	190	1	8			202
							209	9									
03	16802	X	3455	-0-	-13347	-0-	302	1	3149	3	Y	4	4	8			202
							4	9									
04	15900	X	8309	-0-	-7591	-0-	415	1	7818	3	Y	69	2	8			269
							76	9									
05	15283	X	8551	-0-	-6732	-0-	434	1	8116	3	Y	1	1	8			269
							1	9									
06	7560	X	6790	-0-	-770	-0-	393	1	6351	3	Y	42	166	1			145
							46	9									

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	16	1			1
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					1
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	1	8			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	512					Y	3	3	8			9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	512					Y	-0-					9
03	512	X	-0-	-0-	-512	-0-					Y	-0-					9
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	8			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	3	8			9
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	2	2	8			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			9

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

01	930	N	784	-0-	-146	-0-	480	1	232	3	N	65	4	8			65
							72	9									
02	1316	N	243	-0-	-1073	-0-	241	1	2	9	N	2	56	1	2	8	9
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	5	1	1	8	4
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	4	1			-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4	4	8			-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

01	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					25
02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					Y	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

01	20398	X	15990	-0-	-4408	-0-	496	1	15446	3	Y	44	5	8			43
							48	9									
02	18424	X	10466	-0-	-7958	-0-	395	1	9940	3	Y	119	37	1	2	8	123
							131	9									
03	20212	X	8631	-0-	-11581	-0-	452	1	8150	3	Y	26	72	1	1	8	76
							29	9									
04	18270	X	7352	-0-	-10918	-0-	435	1	6888	3	Y	26	74	1			28
							29	9									
05	18848	X	4491	-0-	-14357	-0-	417	1	4009	3	Y	59	2	8			85
							65	9									
06	5640	X	3877	-0-	-1763	-0-	3873	3	4	9	Y	4	4	8			85

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

01	930	X	571	-0-	-359	-0-	480	1	55	3	Y	33	5	8			32
							36	9									
02	840	N	569	-0-	-271	-0-	164	1	362	3	Y	39	28	1	2	8	41
							43	9									
03	806	N	600	-0-	-206	-0-	165	1	426	3	Y	8	24	1	1	8	24
							9	9									
04	810	N	91	-0-	-719	-0-	88	1	3	9	Y	3	23	1			4
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	1	8			4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	4	8			4

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

01	18011	X	10149	-0-	-7862	-0-	10076	3	73	9	Y	66	64	1	1	8	30
02	13580	X	3922	-0-	-9658	-0-	3838	3	84	9	Y	76	63	1	2	8	41
03	10726	X	2776	-0-	-7950	-0-	2776	3			Y	-0-					41
04	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-					41
05	11253	X	2471	-0-	-8782	-0-	2469	3	2	9	Y	2	2	8			41
*06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2658	3	2	9	Y	2	2	8			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	11002	-0-	-2917	-0-	496	1	10444	3	Y	56	55	1	1	8	25
							62	9									
02	12572	X	4382	-0-	-8190	-0-	301	1	4011	3	Y	64	54	1	1	8	34
							70	9									
03	13919	X	3822	-0-	-10097	-0-	255	1	3567	3	Y	-0-					34
04	13200	X	181	-0-	-13019	-0-	181	1			Y	-0-					34
05	12183	X	7065	-0-	-5118	-0-	301	1	6762	3	Y	2	2	8			34
							2	9									
*06	7020	X	5670	-0-	-1350	-0-	286	1	5383	3	Y	1	1	8			34
							1	9									

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8067	-0-	-799	-0-	496	1	7406	3	Y	150	120	1			71
							165	9									
02	8008	X	7311	-0-	-697	-0-	368	1	6844	3	Y	90	84	1			77
							99	9									
03	8432	X	1922	-0-	-6510	-0-	161	1	1699	3	Y	56	80	1	1	8	52
							62	9									
04	8100	X	6221	-0-	-1879	-0-	273	1	5849	3	Y	90	95	1			47
							99	9									
05	8866	X	5563	-0-	-3303	-0-	239	1	5133	3	Y	174	78	1	1	8	142
							191	9									
06	7830	X	3037	-0-	-4793	-0-	175	1	2765	3	Y	88	191	1	4	8	35
							97	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6243	-0-	-1104	-0-	496	1	5562	3	Y	168	138	1			79
							185	9									
02	6636	X	4361	-0-	-2275	-0-	380	1	3870	3	Y	101	95	1			85
							111	9									
03	7099	X	477	-0-	-6622	-0-	183	1	215	3	Y	72	90	1	2	8	65
							79	9									
04	6060	X	2518	-0-	-3542	-0-	281	1	2123	3	Y	104	117	1			52
							114	9									
05	6820	X	237	-0-	-6583	-0-	125	1	112	9	Y	102	72	1	1	8	81
*06	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	49	1	10537	3	Y	30	98	1	4	8	9
							33	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10148	-0-	10148	23475	496	1	9414	3	Y	216	167	1			200
							238	9									
02	0	W	12630	-0-	12630	36105	435	1	11823	3	Y	338	167	1			371
							372	9									
03	53788	X	17683	-0-	-36105	-0-	495	1	16885	3	Y	275	346	1			300
							303	9									
04	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	427	1	11353	3	Y	248	176	1			372
							273	9									
05	1984	X	1602	-0-	-382	-0-	112	1	1468	3	Y	20					392
							22	9									
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					Y	-0-					392

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	496	1	5653	3	Y	134	145	1			84
							147	9									
02	5404	X	3199	-0-	-2205	-0-	345	1	2724	3	Y	118	139	1			63
							130	9									
03	5983	X	2598	-0-	-3385	-0-	190	1	2263	3	Y	132	152	1			43
							145	9									
04	5790	X	4651	-0-	-1139	-0-	187	1	4320	3	Y	131	77	1	1	8	96
							144	9									
05	5983	X	5325	-0-	-658	-0-	237	1	4927	3	Y	146	85	1	2	8	155
							161	9									
06	4950	X	4809	-0-	-141	-0-	193	1	4427	3	Y	172	150	1			177
							189	9									

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	T. A.		737	-0-	737	737	728	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	T. A.		5703	-0-	5703	6440	5702	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	T. A.		515	-0-	515	6955	515	3			Y	-0-					-0-
*06	6955	X	-0-	-0-	-6955	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

01	3565	X	2245	-0-	-1320	-0-	496	1	1638	3	Y	101	114	1			64
							111	9									
02	3220	X	770	-0-	-2450	-0-	373	1	299	3	Y	89	104	1	1	8	48
							98	9									
03	3565	X	339	-0-	-3226	-0-	207	1	132	9	Y	120	120	1	12	8	36
04	3330	X	899	-0-	-2431	-0-	147	1	667	3	Y	77	55	1	1	8	57
							85	9									
05	2480	X	1372	-0-	-1108	-0-	210	1	1054	3	Y	98	50	1	2	8	103
							108	9									
*06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	183	1	1271	3	Y	123	99	1			127
							135	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	8180	-0-	-3786	-0-	496	1	7680	3	Y	4	106	1			45
							4	9									
02	9716	X	7800	-0-	-1916	-0-	407	1	7334	3	Y	54	3	8			96
							59	9									
03	10633	X	6750	-0-	-3883	-0-	407	1	6301	3	Y	38	11	8			123
							42	9									
04	10290	X	6315	-0-	-3975	-0-	423	1	5863	3	Y	26	2	8			147
							29	9									
05	10633	X	7360	-0-	-3273	-0-	417	1	6812	3	Y	119	95	1	3	8	168
							131	9									
*06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	396	1	4304	3	Y	18					186
							20	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	3	8			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

01	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	496	1	4140	3	Y	28					54
							31	9									
02	4620	X	4095	-0-	-525	-0-	425	1	3655	3	Y	14					68
							15	9									
03	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	446	1	4177	3	Y	24	63	1			29
							26	9									
04	4890	X	4452	-0-	-438	-0-	448	1	3980	3	Y	22					51
							24	9									
05	5146	X	2601	-0-	-2545	-0-	304	1	2245	3	Y	47					98
							52	9									
06	4380	X	2618	-0-	-1762	-0-	327	1	2225	3	Y	60	136	1			22
							66	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

01	6696	X	1667	-0-	-5029	-0-	1630	3	37	9	Y	34					39
02	6048	X	5709	-0-	-339	-0-	5673	3	36	9	Y	33	52	1			20
03	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14536	3	64	9	Y	58					78
04	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	13977	3	66	9	Y	60	57	1			81
05	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12154	3	45	9	Y	41	60	1			62
*06	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12184	3	50	9	Y	45	55	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	15799	-0-	-5963	-0-	496	1	15261	3	Y	38					56
							42	9									
02	19264	X	14213	-0-	-5051	-0-	393	1	13778	3	Y	38	72	1			22
							42	9									
03	21328	X	13990	-0-	-7338	-0-	430	1	13490	3	Y	64					86
							70	9									
04	18330	X	12394	-0-	-5936	-0-	419	1	11898	3	Y	70	63	1			93
							77	9									
05	18941	X	12066	-0-	-6875	-0-	412	1	11602	3	Y	47	70	1			70
							52	9									
*06	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	376	1	13353	3	Y	46	64	1			52
							51	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	2227	-0-	-3322	-0-	496	1	1559	3	Y	156	129	1			74
							172	9									
02	4564	X	3174	-0-	-1390	-0-	324	1	2748	3	Y	93	88	1			79
							102	9									
03	3689	X	1003	-0-	-2686	-0-	227	1	687	3	Y	81	85	1	1	8	74
							89	9									
04	3570	X	2929	-0-	-641	-0-	344	1	2455	3	Y	118	133	1			59
							130	9									
05	2821	X	237	-0-	-2584	-0-	129	1	108	9	Y	98	78	1	1	8	78
*06	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	54	1	10571	3	Y	31	95	1	4	8	10
							34	9									

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6296	-0-	-1795	-0-	496	1	5635	3	Y	150	123	1			71
							165	9									
02	7308	X	5263	-0-	-2045	-0-	428	1	4736	3	Y	90	84	1			77
							99	9									
03	8091	X	1874	-0-	-6217	-0-	303	1	1455	3	Y	105	83	1	2	8	97
							116	9									
04	7740	X	4555	-0-	-3185	-0-	402	1	4007	3	Y	133	161	1	1	8	68
							146	9									
05	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	362	1	13162	3	Y	265	116	1	4	8	213
							292	9									
06	5850	X	1753	-0-	-4097	-0-	467	1	1034	3	Y	229	348	1	4	8	90
							252	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	9747	-0-	-3676	-0-	496	1	9178	3	Y	66	62	1	1	8	30
							73	9									
02	12264	X	3001	-0-	-9263	-0-	288	1	2630	3	Y	75	63	1	1	8	41
							83	9									
03	13578	X	2026	-0-	-11552	-0-	230	1	1796	3	Y	-0-					41
04	13140	X	169	-0-	-12971	-0-	169	1			Y	-0-					41
05	10788	X	5315	-0-	-5473	-0-	280	1	5033	3	Y	2	2	8			41
							2	9									
*06	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	326	1	8467	3	Y	1	1	8			41
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	496	1	1677	3	Y	101	84	1			64
							111	9									
02	588	N	429	-0-	-159	-0-	330	1	99	9	Y	90	104	1	2	8	48
03	1426	N	200	-0-	-1226	-0-	125	1	75	9	Y	68	91	1	3	8	22
04	1380	N	858	-0-	-522	-0-	129	1	655	3	Y	67	39	1			50
							74	9									
05	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	179	1	778	3	Y	84	44	1	2	8	88
							92	9									
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	139	1	643	3	Y	93	85	1			96
							102	9									

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	496	1	9021	3	N	203	171	1	2	8	116
							223	9									
02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	447	1	7966	3	N	157	10	8			263
							173	9									
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	495	1	8906	3	N	150	165	1			248
							165	9									
04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	480	1	8420	3	N	133	168	1			213
							146	9									
05	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	495	1	8904	3	N	136	168	1			181
							150	9									
*06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	477	1	9062	3	N	125	171	1	1	8	134
							138	9									

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3685	-0-	-1275	-0-	496	1	3158	3	Y	28					51
							31	9									
02	4480	X	2929	-0-	-1551	-0-	436	1	2478	3	Y	14					65
							15	9									
03	4526	X	3717	-0-	-809	-0-	481	1	3207	3	Y	26	60	1			31
							29	9									
04	4380	X	3458	-0-	-922	-0-	478	1	2952	3	Y	25	1	8			55
							28	9									
05	4061	X	1784	-0-	-2277	-0-	304	1	1428	3	Y	47					102
							52	9									
06	3570	X	1929	-0-	-1641	-0-	342	1	1518	3	Y	63	141	1			24
							69	9									

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	496	1	3312	3	Y	14					38
							15	9									
02	3696	X	3125	-0-	-571	-0-	441	1	2676	3	Y	7					45
							8	9									
03	4092	X	3322	-0-	-770	-0-	471	1	2837	3	Y	13	42	1			16
							14	9									
04	3960	X	3268	-0-	-692	-0-	478	1	2777	3	Y	12					28
							13	9									
05	4092	X	2260	-0-	-1832	-0-	304	1	1930	3	Y	24					52
							26	9									
06	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	375	1	2288	3	Y	34	73	1			13
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	10322	-0-	-7906	-0-	10296	3	26	9	Y	24					37
02	16464	X	11561	-0-	-4903	-0-	11532	3	29	9	Y	26	47	1	2	8	14
03	17949	X	11938	-0-	-6011	-0-	11875	3	63	9	Y	57	11	8			60
04	16950	X	11284	-0-	-5666	-0-	11232	3	52	9	Y	47	44	1	2	8	61
05	17515	X	12151	-0-	-5364	-0-	12112	3	39	9	Y	35	46	1	1	8	49
*06	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10491	3	39	9	Y	35	45	1			39

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

01	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	496	1	8071	3	Y	68	1	8			87
							75	9									
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	419	1	7223	3	Y	62	63	1			86
							68	9									
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	456	1	8374	3	Y	66	62	1			90
							73	9									
04	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	442	1	8089	3	Y	49	61	1			78
							54	9									
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	451	1	8165	3	Y	52					130
							57	9									
*06	8220	X	6439	-0-	-1781	-0-	362	1	6076	3	Y	1	113	1	1	8	17
							1	9									

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1887	-0-	-1027	-0-	480	1	1313	3	N	85	168	1			62
							94	9									
02	2632	X	2164	-0-	-468	-0-	279	1	1885	3	N	-0-					62
03	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	279	1	2483	3	N	-0-					62
04	2820	X	216	-0-	-2604	-0-	108	1	108	9	N	98					160
05	2914	X	352	-0-	-2562	-0-	352	1			N	-0-					160
06	2310	X	352	-0-	-1958	-0-	352	1			N	-0-					160

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	1724	-0-	-4507	-0-	496	1	1057	3	N	155	176	1	17	8	119
							171	9									
02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	448	1	4919	3	N	263	36	8			346
							289	9									
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	496	1	6055	3	N	212	344	1			214
							233	9									
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	480	1	5726	3	N	199	167	1			246
							219	9									
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	494	1	5047	3	N	186	171	1			261
							205	9									
06	6030	X	4432	-0-	-1598	-0-	480	1	3790	3	N	147	169	1			239
							162	9									

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	6562	-0-	-7512	-0-	496	1	6013	3	Y	48	2	8			91
							53	9									
02	11620	X	7059	-0-	-4561	-0-	359	1	6623	3	Y	70	3	8			158
							77	9									
03	12865	X	5334	-0-	-7531	-0-	386	1	4885	3	Y	57					215
							63	9									
04	12450	X	3685	-0-	-8765	-0-	341	1	3326	3	Y	16	93	1			138
							18	9									
05	12648	X	4766	-0-	-7882	-0-	389	1	4331	3	Y	42					180
							46	9									
*06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	451	1	2576	3	Y	139	4	8			315
							153	9									

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	11991	-0-	-3106	-0-	496	1	11451	3	Y	40	2	8			66
							44	9									
02	13412	X	10824	-0-	-2588	-0-	437	1	10325	3	Y	56	1	8			121
							62	9									
03	12617	X	9264	-0-	-3353	-0-	483	1	8717	3	Y	58					179
							64	9									
04	12210	X	8679	-0-	-3531	-0-	457	1	8202	3	Y	18	78	1			119
							20	9									
05	13299	X	9054	-0-	-4245	-0-	473	1	8535	3	Y	42					161
							46	9									
06	11610	X	1428	-0-	-10182	-0-	366	1	962	3	Y	91	2	8			250
							100	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	496	1	4373	3	N	112					208
							123	9									
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	397	1	3052	3	N	77	173	1			112
							85	9									
03	1860	X	1375	-0-	-485	-0-	375	1	928	3	N	65					177
							72	9									
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	476	1	4855	3	N	67	161	1			83
							74	9									
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	224	1	2061	3	N	-0-					83
06	1800	X	989	-0-	-811	-0-	431	1	558	3	N	-0-					83

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	496	1	843	3	N	140	172	1			166
							154	9									
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	387	1	2622	3	N	12					178
							13	9									
03	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1150	3	14	9	N	13					191
04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	479	1	1390	3	N	17					208
							19	9									
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	224	1	562	3	N	35					243
							39	9									
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	170	1			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	13465	-0-	-2779	-0-	496	1	12890	3	N	72	178	1			81
							79	9									
02	14672	X	11349	-0-	-3323	-0-	445	1	10813	3	N	83	1	8			163
							91	9									
03	16244	X	12296	-0-	-3948	-0-	496	1	11699	3	N	92	171	1	4	8	80
							101	9									
04	15720	X	13561	-0-	-2159	-0-	480	1	13005	3	N	69					149
							76	9									
05	15531	X	13618	-0-	-1913	-0-	496	1	13017	3	N	95	1	8			243
							105	9									
06	13020	X	11824	-0-	-1196	-0-	480	1	11254	3	N	82	165	1			160
							90	9									

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

01	806	N	498	-0-	-308	-0-	480	1	7	3	N	10					60
							11	9									
02	644	N	294	-0-	-350	-0-	272	1	22	9	N	20					80
03	558	N	306	-0-	-252	-0-	295	1	11	9	N	10					90
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	479	1	15	9	N	14	1	8			103
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	416	1	13	9	N	12					115
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					115

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

01	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	496	1	14523	3	Y	179	132	1	9	8	130
							197	9									
02	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	416	1	9024	3	Y	116	133	1	4	8	109
							128	9									
03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	468	1	9843	3	Y	128					237
							141	9									
04	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	455	1	10966	3	Y	121	138	1			220
							133	9									
05	7812	X	7102	-0-	-710	-0-	431	1	6503	3	Y	153	205	1	3	8	165
							168	9									
06	8310	X	6395	-0-	-1915	-0-	395	1	5877	3	Y	112	5	8			272
							123	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	496	1	3253	3	Y	200	49	1	12	8	140
							220	9									
02	3556	X	1745	-0-	-1811	-0-	401	1	1160	3	Y	167	85	1	1	8	221
							184	9									
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	464	1	3161	3	Y	271	339	1			153
							298	9									
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	480	1	7062	3	Y	240	163	1	2	8	228
							264	9									
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	496	1	5992	3	Y	246	347	1	3	8	124
							271	9									
*06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	479	1	3098	3	Y	132	80	1	9	8	167
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	2269	-0-	-16951	-0-	496	1	1555	3	Y	198	119	1	10	8	140
							218	9									
02	17360	X	2193	-0-	-15167	-0-	437	1	1572	3	Y	167	85	1	1	8	221
							184	9									
03	9858	X	3778	-0-	-6080	-0-	467	1	3012	3	Y	272	340	1			153
							299	9									
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	479	1	6483	3	Y	237	164	1			226
							261	9									
05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	495	1	6241	3	Y	244	347	1	2	8	121
							268	9									
*06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	480	1	3541	3	Y	130	80	1	6	8	165
							143	9									

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	8969	-0-	-10623	-0-	8660	3	309	9	Y	281	215	1	3	8	213
02	17696	X	6389	-0-	-11307	-0-	409	1	5779	3	Y	183	217	1	1	8	178
							201	9									
03	18941	X	7649	-0-	-11292	-0-	419	1	7025	3	Y	186					364
							205	9									
04	17340	X	9208	-0-	-8132	-0-	432	1	8569	3	Y	188	212	1			340
							207	9									
05	16771	X	9114	-0-	-7657	-0-	439	1	8398	3	Y	252	317	1	2	8	273
							277	9									
*06	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	455	1	8095	3	Y	204	2	8			475
							224	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8348	-0-	-1572	-0-	480	1	7780	3	N	80					183
							88	9									
02	8960	X	7016	-0-	-1944	-0-	448	1	6539	3	N	26	1	8			208
							29	9									
03	9920	X	8048	-0-	-1872	-0-	496	1	7482	3	N	64	175	1	1	8	96
							70	9									
04	8250	X	7351	-0-	-899	-0-	472	1	6842	3	N	34					130
							37	9									
05	9176	X	7093	-0-	-2083	-0-	496	1	6554	3	N	39	2	8			167
							43	9									
06	8070	X	7707	-0-	-363	-0-	480	1	7176	3	N	46	7	8			206
							51	9									

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6525	-0-	-791	-0-	496	1	5821	3	N	189	169	1			45
							208	9									
02	6608	X	6235	-0-	-373	-0-	426	1	5656	3	N	139	6	8			178
							153	9									
03	7316	X	3784	-0-	-3532	-0-	459	1	3137	3	N	171	171	1	5	8	173
							188	9									
04	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	480	1	14439	3	N	247	337	1	2	8	81
							272	9									
05	7316	X	2860	-0-	-4456	-0-	495	1	2254	3	N	101	7	8			175
							111	9									
06	6690	X	539	-0-	-6151	-0-	477	1	62	9	N	56	22	8			209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	15289	-0-	-924	-0-	480 189	1 9	14620	3	Y	172	168	1	3	8	211
02	14644	X	8371	-0-	-6273	-0-	367 97	1 9	7907	3	Y	88	1	8			298
03	16213	X	13336	-0-	-2877	-0-	477 297	1 9	12562	3	Y	270	172	1	1	8	395
04	15690	X	8996	-0-	-6694	-0-	468 45	1 9	8483	3	Y	41	167	1	1	8	268
05	16213	X	9895	-0-	-6318	-0-	493 228	1 9	9174	3	Y	207	2	8			473
06	10470	X	1582	-0-	-8888	-0-	452 4	1 9	1126	3	Y	4	1	8			476

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	352	1	7	9	N	6					67
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					67
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					67
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					67
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	6609	-0-	-6938	-0-	496 132	1 9	5981	3	N	120					214
02	12236	X	4018	-0-	-8218	-0-	432 67	1 9	3519	3	N	61	174	1			101
03	9796	X	488	-0-	-9308	-0-	488	1			N	-0-					101
04	9480	X	512	-0-	-8968	-0-	480	1	32	9	N	29					130
05	9083	X	538	-0-	-8545	-0-	496	1	42	9	N	38	3	8			165
06	6390	X	499	-0-	-5891	-0-	480	1	19	9	N	17					182

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3858	-0-	-761	-0-	496 179	1 9	3183	3	N	163	167	1	7	8	187
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	448 144	1 9	3865	3	N	131	172	1	8	8	138
03	4619	X	3346	-0-	-1273	-0-	496 123	1 9	2727	3	N	112					250
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	480 114	1 9	3285	3	N	104	167	1			187
05	4247	X	3432	-0-	-815	-0-	489 99	1 9	2844	3	N	90	176	1			101
06	4470	X	1779	-0-	-2691	-0-	480 99	1 9	1200	3	N	90					191

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	502	-0-	-7713	-0-	480	1	22	9	N	20					156
02	7420	X	7297	-0-	-123	-0-	392 113	1 9	6792	3	N	103					259
03	8215	X	7728	-0-	-487	-0-	492 150	1 9	7086	3	N	136	304	1	2	8	89
04	7500	X	6737	-0-	-763	-0-	475 103	1 9	6159	3	N	94					183
05	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	491 77	1 9	4232	3	N	70	1	8			252
06	7830	X	1912	-0-	-5918	-0-	174 1	1 9	1737	3	N	1	175	1	1	8	77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

01	8618	X	604	-0-	-8014	-0-	480	1	100	3	N	22					126
							24	9									
02	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	441	1	10756	3	N	219	1	8			344
							241	9									
03	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	496	1	12920	3	N	223	346	1			221
							245	9									
04	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	470	1	10597	3	N	166	169	1			218
							183	9									
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	496	1	11216	3	N	147	169	1			196
							162	9									
06	8340	X	4457	-0-	-3883	-0-	174	1	4282	3	N	1	169	1	1	8	27
							1	9									

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

01	18724	X	17871	-0-	-853	-0-	496	1	17186	3	N	172	4	8			215
							189	9									
02	16912	X	15462	-0-	-1450	-0-	441	1	14942	3	N	72					287
							79	9									
03	18073	X	10891	-0-	-7182	-0-	341	1	10520	3	N	27	169	1			145
							30	9									
04	17430	X	6045	-0-	-11385	-0-	251	1	5776	3	N	16	1	8			160
							18	9									
05	18724	X	18242	-0-	-482	-0-	473	1	17686	3	N	75					235
							83	9									
06	17280	X	17142	-0-	-138	-0-	459	1	16659	3	N	22					257
							24	9									

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

01	15562	X	14667	-0-	-895	-0-	496	1	13751	3	N	382	348	1	7	8	232
							420	9									
02	14056	X	12319	-0-	-1737	-0-	448	1	11563	3	N	280	167	1	3	8	342
							308	9									
03	15562	X	14542	-0-	-1020	-0-	494	1	13662	3	N	351	346	1			347
							386	9									
04	15060	X	13520	-0-	-1540	-0-	478	1	12648	3	N	358	348	1	1	8	356
							394	9									
05	15562	X	13282	-0-	-2280	-0-	483	1	12430	3	N	335	512	1			179
							369	9									
06	14190	X	10896	-0-	-3294	-0-	474	1	10310	3	N	102	171	1	2	8	108
							112	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

01	7161	X	6723	-0-	-438	-0-	496	1	5978	3	Y	226	169	1				138
							249	9										
02	6468	X	5584	-0-	-884	-0-	403	1	5042	3	Y	126	171	1				93
							139	9										
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	450	1	7038	3	Y	174	165	1				102
							191	9										
04	6930	X	6771	-0-	-159	-0-	480	1	6127	3	Y	149	150	1	11	8		90
							164	9										
05	7161	X	6887	-0-	-274	-0-	489	1	6238	3	Y	145	4	8				231
							160	9										
*06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	477	1	5469	3	Y	107	173	1				165
							118	9										

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

01	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	496	1	17294	3	N	140	171	1	6	8		82
							154	9										
02	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	367	1	14707	3	N	354	176	1	3	8		257
							389	9										
03	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	422	1	13477	3	N	222	183	1				296
							244	9										
04	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	453	1	16206	3	N	394	345	1				345
							433	9										
05	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	442	1	16137	3	N	49	172	1	2	8		220
							54	9										
*06	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	409	1	19201	3	N	207	171	1	1	8		255
							228	9										

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

01	6355	X	4825	-0-	-1530	-0-	496	1	4133	3	Y	178	173	1				91
							196	9										
02	5740	X	3109	-0-	-2631	-0-	448	1	2539	3	Y	111						202
							122	9										
03	5456	X	2940	-0-	-2516	-0-	256	1	2545	3	Y	126	168	1				160
							139	9										
04	5280	X	4881	-0-	-399	-0-	245	1	4441	3	Y	177	172	1	13	8		152
							195	9										
05	5456	X	3616	-0-	-1840	-0-	262	1	3240	3	Y	104	5	8				251
							114	9										
06	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	241	1	3984	3	Y	152	171	1				232
							167	9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	496	1	10174	3	Y	210	174	1			186
							231	9									
02	7308	X	2875	-0-	-4433	-0-	378	1	2473	3	Y	22					208
							24	9									
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	479	1	4887	3	Y	125					333
							138	9									
04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	465	1	5315	3	Y	152	171	1			314
							167	9									
05	11842	X	552	-0-	-11290	-0-	478	1	74	9	Y	67	2	8			379
*06	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	467	1	11674	3	Y	311	168	1	3	8	519
							342	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	17005	-0-	-3951	-0-	496	1	16296	3	Y	194	1	8			268
							213	9									
02	18508	X	15309	-0-	-3199	-0-	447	1	14823	3	Y	35					303
							39	9									
03	19437	X	17401	-0-	-2036	-0-	496	1	16852	3	Y	48	175	1			176
							53	9									
04	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	477	1	17093	3	Y	82					258
							90	9									
05	18631	X	16833	-0-	-1798	-0-	479	1	16307	3	Y	43	1	8			300
							47	9									
*06	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	467	1	16121	3	Y	36	177	1	1	8	158
							40	9									

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	525	-0-	-3195	-0-	480	1	45	9	N	41					153
02	504	X	101	-0-	-403	-0-	101	1			N	-0-					153
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					153
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					153
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					153
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					153

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	4203	-0-	-11266	-0-	496	1	3703	3	Y	4	66	1			30
							4	9									
02	13972	X	4236	-0-	-9736	-0-	381	1	3802	3	Y	48	1	8			77
							53	9									
03	13578	X	5123	-0-	-8455	-0-	441	1	4651	3	Y	28	1	8			104
							31	9									
04	13110	X	3647	-0-	-9463	-0-	397	1	3225	3	Y	23	2	8			125
							25	9									
05	12586	X	3059	-0-	-9527	-0-	377	1	2574	3	Y	98	80	1	1	8	142
							108	9									
06	3090	X	1284	-0-	-1806	-0-	293	1	978	3	Y	12					154
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12554	-0-	-1892	-0-	496 59	1 9	11999	3	Y	54	2	8			201
02	13048	X	11098	-0-	-1950	-0-	408 88	1 9	10602	3	Y	80	1	8			280
03	14260	X	12734	-0-	-1526	-0-	486 105	1 9	12143	3	Y	95	170	1			205
04	13080	X	12604	-0-	-476	-0-	478 99	1 9	12027	3	Y	90					295
05	13919	X	12046	-0-	-1873	-0-	484 89	1 9	11473	3	Y	81	1	8			375
06	12000	X	11552	-0-	-448	-0-	468 65	1 9	11019	3	Y	59	177	1	1	8	256

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	646	-0-	-2950	-0-	496	1	150	9	N	136	172	1	6	8	131
02	3248	X	461	-0-	-2787	-0-	448	1	13	9	N	12	10	8			133
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	1	1	8			133
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					133
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					133
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					133

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	15824	-0-	-8852	-0-	496 183	1 9	15145	3	N	166	171	1	5	8	188
02	22512	X	19352	-0-	-3160	-0-	433 210	1 9	18709	3	N	191	174	1	17	8	188
03	24924	X	21461	-0-	-3463	-0-	481 261	1 9	20719	3	N	237	169	1			256
04	24120	X	18866	-0-	-5254	-0-	480 312	1 9	18074	3	N	284	338	1			202
05	21669	X	18294	-0-	-3375	-0-	483 211	1 9	17600	3	N	192	162	1			232
06	20730	X	17989	-0-	-2741	-0-	476 221	1 9	17292	3	N	201	176	1			257

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4227	-0-	-516	-0-	496 44	1 9	3687	3	N	40	3	8			150
02	4284	X	2602	-0-	-1682	-0-	448 64	1 9	2090	3	N	58	1	8			207
03	4650	X	1723	-0-	-2927	-0-	496 59	1 9	1168	3	N	54					261
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	480 64	1 9	4109	3	N	58	170	1			149
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	496 89	1 9	4387	3	N	81	2	8			228
*06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	480 68	1 9	3612	3	N	62	158	1	4	8	128

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

01	3565	X	2392	-0-	-1173	-0-	496	1	1809	3	N	79					148
							87	9									
02	3220	X	1761	-0-	-1459	-0-	448	1	1269	3	N	40					188
							44	9									
03	3565	X	1037	-0-	-2528	-0-	496	1	489	3	N	47					235
							52	9									
04	3450	X	1917	-0-	-1533	-0-	472	1	1347	3	N	89	175	1	11	8	138
							98	9									
05	3565	X	810	-0-	-2755	-0-	368	1	378	3	N	58	4	8			192
							64	9									
06	2310	X	964	-0-	-1346	-0-	480	1	438	3	N	42	169	1			65
							46	9									

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

01	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	496	1	13642	3	N	1023	878	1	4	8	232
							1125	9									
02	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	448	1	13565	3	N	830	703	1	2	8	357
							913	9									
03	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	496	1	13117	3	N	843	1040	1			160
							927	9									
04	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	480	1	11088	3	N	751	690	1			221
							826	9									
05	10664	X	8516	-0-	-2148	-0-	496	1	7282	3	N	671	686	1			206
							738	9									
06	10320	X	8072	-0-	-2248	-0-	480	1	6821	3	N	701	701	1			206
							771	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

01	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	496	1	11771	3	N	578	523	1	2	8	117
							636	9									
02	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	448	1	11717	3	N	495	350	1	8	8	254
							545	9									
03	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	496	1	12382	3	N	477	502	1			229
							525	9									
04	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	480	1	13083	3	N	481	519	1			191
							529	9									
05	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	496	1	20536	3	N	441	352	1			280
							485	9									
*06	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	480	1	18024	3	N	457	529	1			208
							503	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	15960	-0-	-1803	-0-	496	1	15384	3	N	73	2	8			121
							80	9									
02	15764	X	13038	-0-	-2726	-0-	448	1	12540	3	N	45	2	8			164
							50	9									
03	17763	X	13546	-0-	-4217	-0-	496	1	12996	3	N	49	176	1			37
							54	9									
04	17190	X	12546	-0-	-4644	-0-	480	1	12020	3	N	42					79
							46	9									
05	17763	X	13859	-0-	-3904	-0-	496	1	13319	3	N	40					119
							44	9									
*06	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	480	1	19169	3	N	38	1	8			156
							42	9									

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	3220	-0-	-12342	-0-	496	1	2530	3	N	176	175	1	1	8	59
							194	9									
02	13468	X	1704	-0-	-11764	-0-	448	1	1137	3	N	108	6	8			161
							119	9									
03	11377	X	640	-0-	-10737	-0-	496	1	144	9	N	131	172	1			120
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	480	1	7377	3	N	234	172	1			182
							257	9									
05	8339	X	7460	-0-	-879	-0-	496	1	6730	3	N	213	174	1	2	8	219
							234	9									
*06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	480	1	6054	3	N	201	173	1	1	8	246
							221	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5974	-0-	-1094	-0-	5911	3	63	9	Y	57					72
02	6384	X	5529	-0-	-855	-0-	5471	3	58	9	Y	53	52	1			73
03	6138	X	5692	-0-	-446	-0-	5633	3	59	9	Y	54	53	1			74
04	5760	X	5383	-0-	-377	-0-	5339	3	44	9	Y	40	51	1			63
05	6603	X	5241	-0-	-1362	-0-	5194	3	47	9	Y	43					106
*06	5370	X	4821	-0-	-549	-0-	4821	3			Y	-0-	94	1			12

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	18938	-0-	-2762	-0-	18853	3	85	9	Y	77	33	1			59
02	19600	X	14624	-0-	-4976	-0-	14576	3	48	9	Y	44	70	1			33
03	21545	X	16146	-0-	-5399	-0-	16088	3	58	9	Y	53	64	1			22
04	20850	X	16961	-0-	-3889	-0-	16915	3	46	9	Y	42	32	1			32
05	20925	X	16525	-0-	-4400	-0-	16455	3	70	9	Y	64	70	1			26
*06	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16383	3	39	9	Y	35	17	1			44

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	6578	-0-	-8953	-0-	496	1	5836	3	Y	224	170	1			181
							246	9									
02	14028	X	3982	-0-	-10046	-0-	448	1	3399	3	Y	123	173	1			131
							135	9									
03	15531	X	14687	-0-	-844	-0-	496	1	13964	3	Y	206	170	1			167
							227	9									
04	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	480	1	12282	3	Y	147	173	1	1	8	140
							162	9									
05	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	496	1	13921	3	Y	177	166	1	3	8	148
							195	9									
*06	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	480	1	13551	3	Y	149	171	1	3	8	123
							164	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	496	1	14872	3	Y	280	354	1			141
							308	9									
02	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	448	1	10241	3	Y	189	174	1			156
							208	9									
03	7843	X	500	-0-	-7343	-0-	496	1	4	9	Y	4	1	8			159
04	7590	X	482	-0-	-7108	-0-	480	1	2	9	Y	2					161
05	7843	X	3271	-0-	-4572	-0-	496	1	2387	3	Y	353	327	1	1	8	186
							388	9									
06	11940	X	10180	-0-	-1760	-0-	480	1	9426	3	Y	249	328	1	4	8	103
							274	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	496	1	13661	3	N	-0-					55
02	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	448	1	14340	3	N	158	5	8			208
							174	9									
03	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	496	1	15878	3	N	73	170	1			111
							80	9									
04	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	480	1	14848	3	N	65					176
							72	9									
05	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	496	1	14073	3	N	59	176	1			59
							65	9									
*06	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	480	1	17718	3	N	55	1	8			113
							61	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	24904	-0-	-3337	-0-	24581	3	323	9	Y	294	316	1			179
02	25508	X	22194	-0-	-3314	-0-	21622	3	572	9	Y	520	311	1			388
03	27900	X	23817	-0-	-4083	-0-	23478	3	339	9	Y	308	467	1			229
04	25470	X	22116	-0-	-3354	-0-	21772	3	344	9	Y	313	160	1			382
05	27838	X	22211	-0-	-5627	-0-	21917	3	294	9	Y	267	312	1			337
*06	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	21497	3	252	9	Y	229	317	1			249

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	19	2	8			72
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5617	-0-	-2226	-0-	496	1	5090	3	Y	28	172	1			10
							31	9									
02	7084	X	514	-0-	-6570	-0-	430	1	84	9	Y	76					86
03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	496	1	7651	3	Y	25	57	1			54
							28	9									
04	7590	X	3428	-0-	-4162	-0-	336	1	2998	3	Y	85					139
							94	9									
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	492	1	9789	3	Y	172	163	1			148
							189	9									
*06	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	475	1	8917	3	Y	57	54	1			151
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	512	-0-	-9842	-0-	480	1	32	9	Y	29	63	1			10
02	9352	X	263	-0-	-9089	-0-	176	1	87	9	Y	79					89
03	8339	X	722	-0-	-7617	-0-	496	1	197	3	Y	26	58	1			57
							29	9									
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	345	1	1638	3	Y	93					150
							102	9									
05	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	496	1	20275	3	Y	185	175	1			160
							204	9									
*06	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	473	1	16034	3	Y	61	58	1			163
							67	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

01	21297	X	20224	-0-	-1073	-0-	19550	3	674	9	Y	613	280	1			468
02	19236	X	17707	-0-	-1529	-0-	17320	3	387	9	Y	352	562	1			258
03	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	21191	3	558	9	Y	507	555	1			210
04	20610	X	20532	-0-	-78	-0-	20161	3	371	9	Y	337	288	1			259
05	21297	X	20986	-0-	-311	-0-	20422	3	564	9	Y	513	563	1			209
*06	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	19730	3	311	9	Y	283	139	1			353

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

01	8463	X	3723	-0-	-4740	-0-	3687	3	36	9	Y	33	33	1			20
02	7616	X	5423	-0-	-2193	-0-	5359	3	64	9	Y	58	35	1			43
03	8432	X	5454	-0-	-2978	-0-	5415	3	39	9	Y	35	52	1	1	8	25
04	7440	X	5390	-0-	-2050	-0-	5351	3	39	9	Y	35	18	1			42
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5931	3	33	9	Y	30	35	1			37
06	5460	X	5220	-0-	-240	-0-	5192	3	28	9	Y	25	35	1			27

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

01	24459	X	20546	-0-	-3913	-0-	20461	3	85	9	Y	77	35	1			59
02	22092	X	18432	-0-	-3660	-0-	18384	3	48	9	Y	44	70	1			33
03	22475	X	20486	-0-	-1989	-0-	20417	3	69	9	Y	63	69	1			27
04	22680	X	18132	-0-	-4548	-0-	18086	3	46	9	Y	42	36	1			33
05	22692	X	17727	-0-	-4965	-0-	17657	3	70	9	Y	64	70	1			27
*06	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	17433	3	39	9	Y	35	17	1			45

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

01	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	496	1	7751	3	Y	28	127	1			10
							31	9									
02	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	417	1	8650	3	Y	76					86
							84	9									
03	7099	X	6559	-0-	-540	-0-	496	1	6035	3	Y	25	57	1			54
							28	9									
04	6870	X	4012	-0-	-2858	-0-	336	1	3567	3	Y	99					153
							109	9									
05	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	496	1	14601	3	Y	202	181	1			174
							222	9									
*06	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	473	1	13754	3	Y	66	64	1			176
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	496	1	16947	3	N	676	676	1			203
							744	9									
02	13356	X	12709	-0-	-647	-0-	448	1	11874	3	N	352	349	1			206
							387	9									
03	15965	X	14659	-0-	-1306	-0-	480	1	13582	3	N	543	514	1	7	8	228
							597	9									
04	15450	X	6271	-0-	-9179	-0-	480	1	5354	3	N	397	517	1			108
							437	9									
05	15965	X	10123	-0-	-5842	-0-	496	1	9118	3	N	463	336	1			235
							509	9									
06	15450	X	11073	-0-	-4377	-0-	480	1	10166	3	N	388	518	1			105
							427	9									

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	496	1	8992	3	Y	118					203
							130	9									
02	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	429	1	7444	3	Y	69	171	1			101
							76	9									
03	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	496	1	7697	3	Y	77					178
							85	9									
04	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	480	1	8281	3	Y	74	167	1	9	8	76
							81	9									
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	496	1	6817	3	Y	57	2	8			131
							63	9									
*06	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	480	1	6969	3	Y	42					173
							46	9									

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5395	-0-	-154	-0-	496	1	4690	3	N	190	163	1			143
							209	9									
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	429	1	6742	3	N	193	163	1			173
							212	9									
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	496	1	5623	3	N	180	173	1			180
							198	9									
04	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	480	1	9911	3	N	217	167	1	9	8	221
							239	9									
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	496	1	5802	3	N	34	172	1	2	8	81
							37	9									
*06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	480	1	6568	3	N	162					243
							178	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	496	1	16470	3	Y	136					149
							150	9									
02	14644	X	12876	-0-	-1768	-0-	448	1	12360	3	Y	62	142	1			69
							68	9									
03	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	496	1	17027	3	Y	172	175	1			66
							189	9									
04	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	480	1	18329	3	Y	85	2	8			149
							94	9									
05	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	496	1	17068	3	Y	44	1	8			192
							48	9									
06	16560	X	10867	-0-	-5693	-0-	480	1	10301	3	Y	78					270
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	3914	-0-	-7184	-0-	496	1	3359	3	Y	54	168	1			67
							59	9									
02	10024	X	660	-0-	-9364	-0-	448	1	54	3	Y	144					211
							158	9									
03	11098	X	4952	-0-	-6146	-0-	496	1	4244	3	Y	193	347	1			57
							212	9									
04	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	480	1	11997	3	Y	287	174	1	12	8	158
							316	9									
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	496	1	12230	3	Y	207	164	1	5	8	196
							228	9									
06	2100	X	1782	-0-	-318	-0-	480	1	1299	3	Y	3					199
							3	9									

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29109	X	23919	-0-	-5190	-0-	496	1	22596	3	Y	752	681	1			201
							827	9									
02	24472	X	18879	-0-	-5593	-0-	448	1	17742	3	Y	626	682	1	1	8	144
							689	9									
03	24025	X	6255	-0-	-17770	-0-	496	1	5444	3	Y	286	345	1			85
							315	9									
04	21360	X	1385	-0-	-19975	-0-	480	1	634	3	Y	246	166	1			165
							271	9									
05	26319	X	4646	-0-	-21673	-0-	496	1	3557	3	Y	539	512	1			192
							593	9									
*06	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	480	1	25049	3	Y	1087	1020	1			259
							1196	9									

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	14904	-0-	-6021	-0-	496	1	14360	3	Y	44					181
							48	9									
02	18900	X	12687	-0-	-6213	-0-	448	1	12132	3	Y	97	171	1			107
							107	9									
03	18600	X	17453	-0-	-1147	-0-	496	1	16881	3	Y	69					176
							76	9									
04	16500	X	14625	-0-	-1875	-0-	480	1	14095	3	Y	45	165	1	2	8	54
							50	9									
05	16554	X	16120	-0-	-434	-0-	496	1	15494	3	Y	118	1	8			171
							130	9									
*06	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	480	1	18839	3	Y	20					191
							22	9									

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	12014	-0-	-9128	-0-	496	1	11457	3	Y	55	170	1			27
							61	9									
02	17164	X	9903	-0-	-7261	-0-	448	1	9418	3	Y	34					61
							37	9									
03	17670	X	3873	-0-	-13797	-0-	496	1	3327	3	Y	45					106
							50	9									
04	16380	X	12717	-0-	-3663	-0-	480	1	12142	3	Y	86	4	8			188
							95	9									
05	16647	X	9707	-0-	-6940	-0-	496	1	9128	3	Y	75	167	1	2	8	94
							83	9									
06	11640	X	11062	-0-	-578	-0-	480	1	10506	3	Y	69					163
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11875	-0-	-2075	-0-	496 270	1 9	11109	3	Y	245	349	1	1	8	71
02	12600	X	10412	-0-	-2188	-0-	445 454	1 9	9513	3	Y	413	113	1	1	8	370
03	13547	X	10014	-0-	-3533	-0-	496 284	1 9	9234	3	Y	258	470	1			158
04	12810	X	9837	-0-	-2973	-0-	480 348	1 9	9009	3	Y	316	226	1			248
05	13361	X	8594	-0-	-4767	-0-	496 252	1 9	7846	3	Y	229	222	1			255
*06	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	473 149	1 9	7790	3	Y	135	222	1	1	8	167

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
*04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	480	1	55	9	N	50					50
*05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	496	1	1126	9	N	1024	864	1			210
*06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	480 1365	1 9	428	3	N	1241	1351	1			100

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	655					655
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2034	2381	1			308
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2691	2394	1			605
*06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	480 1634	1 9	2435	3	N	1485	1672	1			418

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

01	16430	X	9482	-0-	-6948	-0-	496 378	1 9	8608	3	N	344	346	1			103
02	10640	X	8699	-0-	-1941	-0-	448 231	1 9	8020	3	N	210	173	1			140
03	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	496 365	1 9	12308	3	N	332	323	1	4	8	145
04	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	480 292	1 9	12356	3	N	265	174	1			236
05	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	496 282	1 9	11327	3	N	256	349	1			143
*06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	480 272	1 9	11580	3	N	247	171	1			219

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

01	9145	X	4296	-0-	-4849	-0-	496 20	1 9	3780	3	Y	18					183
02	8260	X	4755	-0-	-3505	-0-	432 119	1 9	4204	3	Y	108	169	1			122
03	9145	X	4836	-0-	-4309	-0-	496 3	1 9	4337	3	Y	3					125
04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	480 13	1 9	7380	3	Y	12	12	8			125
05	8029	X	6822	-0-	-1207	-0-	496 42	1 9	6284	3	Y	38	5	8			158
06	5100	X	3514	-0-	-1586	-0-	480 217	1 9	2817	3	Y	197	168	1			187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	496	1	7672	3	Y	629	675	1			70
							692	9									
02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	448	1	6982	3	Y	523	337	1			256
							575	9									
03	7254	X	572	-0-	-6682	-0-	496	1	76	9	Y	69	281	1			44
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	480	1	7966	3	Y	1038	852	1	6	8	224
							1142	9									
05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	496	1	9523	3	Y	559	675	1	2	8	106
							615	9									
*06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	480	1	7182	3	Y	538	519	1			125
							592	9									

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	400	-0-	400	400	400	1			N	-0-					-0-

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

01	0	W	15065	-0-	15065	30743	496	1	14527	3	Y	38	54	1	1	8	10
							42	9									
02	43943	X	13200	-0-	-30743	-0-	439	1	12692	3	Y	63	17	1			56
							69	9									
03	16585	X	14550	-0-	-2035	-0-	496	1	14010	3	Y	40	72	1			24
							44	9									
04	15570	X	15425	-0-	-145	-0-	480	1	14891	3	Y	49	35	1			38
							54	9									
05	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	496	1	21233	3	Y	35	34	1			39
							39	9									
*06	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	473	1	18850	3	Y	22	34	1	1	8	26
							24	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

01	0	W	10879	-0-	10879	23080	496	1	10280	3	Y	94	128	1			27
							103	9									
02	32004	X	8924	-0-	-23080	-0-	448	1	8302	3	Y	158	43	1			142
							174	9									
03	13454	X	10907	-0-	-2547	-0-	496	1	10302	3	Y	99	181	1			60
							109	9									
04	13020	X	10201	-0-	-2819	-0-	480	1	9587	3	Y	122	87	1			95
							134	9									
05	12214	X	11727	-0-	-487	-0-	496	1	11134	3	Y	88	85	1			98
							97	9									
*06	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	473	1	16484	3	Y	53	86	1	1	8	64
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	2012	-0-	-12527	-0-	496	1	1402	3	N	104					173
							114	9									
02	13132	X	593	-0-	-12539	-0-	448	1	126	3	N	17					190
							19	9									
03	12059	X	631	-0-	-11428	-0-	480	1	140	3	N	10					200
							11	9									
04	6780	X	868	-0-	-5912	-0-	480	1	378	3	N	9	175	1	3	8	31
							10	9									
05	2480	X	690	-0-	-1790	-0-	496	1	180	3	N	13	1	8			43
							14	9									
*06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	480	1	3863	3	N	95					138
							105	9									

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5532	-0-	-1381	-0-	496	1	4786	3	Y	227	175	1			88
							250	9									
02	6076	X	4146	-0-	-1930	-0-	417	1	3576	3	Y	139	176	1			51
							153	9									
03	6634	X	5185	-0-	-1449	-0-	480	1	4499	3	Y	187	173	1	4	8	61
							206	9									
04	6450	X	5745	-0-	-705	-0-	480	1	5063	3	Y	184	169	1			76
							202	9									
05	6634	X	5627	-0-	-1007	-0-	496	1	4952	3	Y	163	175	1			64
							179	9									
*06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	480	1	4540	3	Y	135	145	1			54
							149	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10623	-0-	-816	-0-	496	1	9873	3	Y	231	178	1			132
							254	9									
02	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	448	1	10904	3	Y	107					239
							118	9									
03	11439	X	10088	-0-	-1351	-0-	496	1	9460	3	Y	120	182	1			177
							132	9									
04	11010	X	8922	-0-	-2088	-0-	480	1	8325	3	Y	106	175	1	5	8	103
							117	9									
05	11439	X	7925	-0-	-3514	-0-	496	1	7383	3	Y	42	2	8			143
							46	9									
06	11730	X	8449	-0-	-3281	-0-	480	1	7846	3	Y	112					255
							123	9									

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5271	-0-	5271	81228	480	1	4524	3	Y	243	171	1			181
							267	9									
02	0	W	18058	-0-	18058	99286	405	1	17235	3	Y	380	339	1	1	8	221
							418	9									
03	119112	X	19826	-0-	-99286	-0-	496	1	18867	3	Y	421	514	1	1	8	127
							463	9									
04	24270	X	22451	-0-	-1819	-0-	480	1	21451	3	Y	473	338	1			262
							520	9									
05	25079	X	24875	-0-	-204	-0-	496	1	23891	3	Y	444	511	1			195
							488	9									
*06	27494	X	27494	-0-	-0-	-0-	480	1	26324	3	Y	627	679	1			143
							690	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	10500	-0-	-8286	-0-	496	1	9934	3	Y	64	45	1	8	8	50
							70	9									
02	16268	X	8946	-0-	-7322	-0-	448	1	8413	3	Y	77	44	1	4	8	79
							85	9									
03	16058	X	15896	-0-	-162	-0-	496	1	15334	3	Y	60	42	1	2	8	95
							66	9									
04	14730	X	7393	-0-	-7337	-0-	480	1	6913	3	Y	-0-					95
05	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	496	1	14212	3	Y	102	85	1	3	8	109
							112	9									
*06	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	480	1	12257	3	Y	32	43	1	6	8	92
							35	9									

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

01	19964	X	14405	-0-	-5559	-0-	496	1	12770	3	Y	1035	1056	1			85
							1139	9									
02	17220	X	14828	-0-	-2392	-0-	432	1	13875	3	Y	474	357	1			202
							521	9									
03	16182	X	15143	-0-	-1039	-0-	448	1	13915	3	Y	709	858	1	3	8	50
							780	9									
04	14730	X	12467	-0-	-2263	-0-	480	1	11413	3	Y	522	347	1			225
							574	9									
05	15252	X	10467	-0-	-4785	-0-	496	1	9488	3	Y	439	497	1			167
							483	9									
06	13200	X	11394	-0-	-1806	-0-	480	1	10356	3	Y	507	530	1			144
							558	9									

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

01	13268	X	12080	-0-	-1188	-0-	496	1	10951	3	Y	575	501	1			280
							633	9									
02	10696	X	9374	-0-	-1322	-0-	448	1	8563	3	Y	330	340	1			270
							363	9									
03	11842	X	10050	-0-	-1792	-0-	496	1	9084	3	Y	427	507	1	1	8	189
							470	9									
04	11250	X	10756	-0-	-494	-0-	480	1	9872	3	Y	367	342	1	2	8	212
							404	9									
05	13082	X	10088	-0-	-2994	-0-	496	1	9211	3	Y	346	163	1			395
							381	9									
06	9450	X	8973	-0-	-477	-0-	473	1	8138	3	Y	329	500	1			224
							362	9									

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

01	12152	X	4511	-0-	-7641	-0-	496	1	3593	3	Y	384	340	1			238
							422	9									
02	9296	X	3845	-0-	-5451	-0-	448	1	3136	3	Y	237	335	1			140
							261	9									
03	8866	X	3652	-0-	-5214	-0-	496	1	2726	3	Y	391	334	1	2	8	195
							430	9									
04	8070	X	5115	-0-	-2955	-0-	480	1	4291	3	Y	313	339	1	4	8	165
							344	9									
05	7254	X	4622	-0-	-2632	-0-	496	1	3657	3	Y	426	335	1	1	8	255
							469	9									
06	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	480	1	2431	3	Y	258	346	1			167
							284	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	14767	-0-		-3926		-0-	496	1	13797	3	Y	431	337	1			177
									474	9									
02	16688	X	13226	-0-		-3462		-0-	424	1	12569	3	Y	212	177	1			212
									233	9									
03	17601	X	17601	-0-		-0-		-0-	496	1	16811	3	Y	267	358	1			121
									294	9									
04	19255	X	19255	-0-		-0-		-0-	480	1	18526	3	Y	226	173	1	2	8	172
									249	9									
05	20465	X	20465	-0-		-0-		-0-	496	1	19767	3	Y	184	171	1			185
									202	9									
*06	19088	X	19088	-0-		-0-		-0-	480	1	18403	3	Y	186	166	1			205
									205	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41571	X	9351	-0-		-32220		-0-	496	1	7936	3	Y	835	667	1			353
									919	9									
02	37548	X	7385	-0-		-30163		-0-	304	1	6566	3	Y	468	708	1			113
									515	9									
03	17825	X	16730	-0-		-1095		-0-	448	1	15138	3	Y	1040	1044	1	4	8	105
									1144	9									
04	24420	X	24420	-0-		-0-		-0-	480	1	22649	3	Y	1174	1072	1			207
									1291	9									
05	24235	X	24235	-0-		-0-		-0-	496	1	22838	3	Y	819	871	1			155
									901	9									
*06	22849	X	22849	-0-		-0-		-0-	480	1	21609	3	Y	691	705	1			141
									760	9									

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10038	X	10038	-0-		-0-		-0-	496	1	8793	3	Y	681	696	1			146
									749	9									
02	11193	X	11193	-0-		-0-		-0-	440	1	10081	3	Y	611	514	1			243
									672	9									
03	13244	X	13244	-0-		-0-		-0-	480	1	11959	3	Y	732	678	1	4	8	293
									805	9									
04	12080	X	12080	-0-		-0-		-0-	480	1	10926	3	Y	613	643	1			263
									674	9									
05	11642	X	11642	-0-		-0-		-0-	496	1	10508	3	Y	580	679	1			164
									638	9									
06	12000	X	10753	-0-		-1247		-0-	480	1	9688	3	Y	532	509	1			187
									585	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	4620	-0-		-19250		-0-	496	1	3336	3	Y	716	806	1			82
									788	9									
02	21560	X	8056	-0-		-13504		-0-	448	1	6531	3	Y	979	860	1			201
									1077	9									
03	15965	X	972	-0-		-14993		-0-	480	1	492	9	Y	447	500	1	7	8	141
04	15450	X	13817	-0-		-1633		-0-	480	1	12137	3	Y	1091	1027	1			205
									1200	9									
05	15965	X	13484	-0-		-2481		-0-	496	1	11889	3	Y	999	1048	1			156
									1099	9									
*06	11687	X	11687	-0-		-0-		-0-	480	1	10271	3	Y	851	870	1			137
									936	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	6089	-0-	-14743	-0-	496	1	4487	3	Y	1005	983	1			221
							1106	9									
02	18816	X	4624	-0-	-14192	-0-	304	1	3414	3	Y	824	862	1			183
							906	9									
03	13547	X	10927	-0-	-2620	-0-	496	1	9209	3	Y	1111	1025	1	6	8	263
							1222	9									
04	13110	X	9899	-0-	-3211	-0-	480	1	8407	3	Y	920	1031	1			152
							1012	9									
05	10075	X	6924	-0-	-3151	-0-	496	1	5558	3	Y	791	851	1			92
							870	9									
06	5880	X	3155	-0-	-2725	-0-	480	1	1787	3	Y	807	702	1			197
							888	9									

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	11020	-0-	-5348	-0-	496	1	9655	3	Y	790	685	1			188
							869	9									
02	14672	X	9947	-0-	-4725	-0-	448	1	8974	3	Y	477	533	1			132
							525	9									
03	12431	X	11197	-0-	-1234	-0-	496	1	9883	3	Y	744	690	1	5	8	181
							818	9									
04	12030	X	6428	-0-	-5602	-0-	422	1	5499	3	Y	461	521	1			121
							507	9									
05	11811	X	4547	-0-	-7264	-0-	496	1	3502	3	Y	499	523	1			97
							549	9									
06	9600	X	7316	-0-	-2284	-0-	480	1	6165	3	Y	610	518	1			189
							671	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32240	X	19311	-0-	-12929	-0-	18861	3	450	9	N	409	352	1			104
02	29120	X	15492	-0-	-13628	-0-	15062	3	430	9	N	391	178	1			317
03	25513	X	18988	-0-	-6525	-0-	18743	3	245	9	N	223	338	1			202
04	24690	X	16825	-0-	-7865	-0-	16533	3	292	9	N	265	178	1			289
05	25513	X	15904	-0-	-9609	-0-	15644	3	260	9	N	236	176	1			349
06	18690	X	18216	-0-	-474	-0-	17907	3	309	9	N	281	356	1			274

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	496	1	12565	3	Y	140	170	1			32
							154	9									
02	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	448	1	11422	3	Y	50					82
							55	9									
03	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	496	1	11653	3	Y	49					131
							54	9									
04	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	480	1	12093	3	Y	53	3	8			181
							58	9									
05	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	496	1	13154	3	Y	38	171	1	1	8	47
							42	9									
06	12780	X	12250	-0-	-530	-0-	480	1	11722	3	Y	44					91
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79076	X	9074	-0-	-70002	-0-	496	1	8273	3	Y	277	167	1			177
							305	9									
02	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	427	1	9913	3	Y	189	175	1			191
							208	9									
03	10633	X	8816	-0-	-1817	-0-	496	1	8091	3	Y	208	350	1			49
							229	9									
04	10230	X	8547	-0-	-1683	-0-	480	1	7882	3	Y	168					217
							185	9									
05	9951	X	8557	-0-	-1394	-0-	496	1	7887	3	Y	158	171	1			204
							174	9									
06	7890	X	7321	-0-	-569	-0-	480	1	6731	3	Y	100	158	1			146
							110	9									

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	10484	-0-	-7279	-0-	496	1	8847	3	N	1037	1052	1			282
							1141	9									
02	16044	X	7028	-0-	-9016	-0-	448	1	5975	3	N	550	343	1			489
							605	9									
03	14663	X	6122	-0-	-8541	-0-	416	1	4954	3	N	684	865	1	4	8	304
							752	9									
04	9540	X	9356	-0-	-184	-0-	480	1	8045	3	N	755	678	1			381
							831	9									
05	11005	X	8493	-0-	-2512	-0-	496	1	7329	3	N	607	691	1			297
							668	9									
06	10140	X	8262	-0-	-1878	-0-	480	1	7097	3	N	623	520	1			400
							685	9									

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	729	-0-	-12136	-0-	496	1	92	3	Y	128	103	1	6	8	109
							141	9									
02	8904	X	2914	-0-	-5990	-0-	448	1	2286	3	Y	164	97	1	2	8	174
							180	9									
03	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	496	1	9515	3	Y	127	92	1			209
							140	9									
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	480	1	2200	3	Y	-0-					209
05	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	496	1	7146	3	Y	220	188	1	3	8	238
							242	9									
06	3120	X	2446	-0-	-674	-0-	480	1	1897	3	Y	63	95	1	6	8	200
							69	9									

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	14595	-0-	-3633	-0-	496	1	14043	3	Y	51	30	1	6	8	40
							56	9									
02	15232	X	1987	-0-	-13245	-0-	448	1	1470	3	Y	63	35	1	4	8	64
							69	9									
03	18228	X	7377	-0-	-10851	-0-	496	1	6830	3	Y	46	34	1			76
							51	9									
04	17640	X	8486	-0-	-9154	-0-	480	1	8006	3	Y	-0-					76
05	18228	X	12160	-0-	-6068	-0-	496	1	11574	3	Y	82	68	1	3	8	87
							90	9									
*06	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	480	1	11911	3	Y	27	35	1	6	8	73
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	6438	-0-	-4474	-0-	496 261	1 9	5681	3	Y	237	167	1			142
02	9856	X	5342	-0-	-4514	-0-	448 140	1 9	4754	3	Y	127	172	1			97
03	10912	X	4733	-0-	-6179	-0-	496 145	1 9	4092	3	Y	132	174	1			55
04	9360	X	7606	-0-	-1754	-0-	480 157	1 9	6969	3	Y	143	5	8			193
05	8587	X	8181	-0-	-406	-0-	496 143	1 9	7542	3	Y	130	175	1	2	8	146
*06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	480 111	1 9	7407	3	Y	101	171	1			76

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-	496 303	1 9	20982	3	Y	275	337	1			80
02	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	448 244	1 9	15988	3	Y	222	170	1			132
03	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	496 263	1 9	17581	3	Y	239	169	1			202
04	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	480 250	1 9	18093	3	Y	227	337	1	5	8	87
05	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	496 232	1 9	17512	3	Y	211	167	1	4	8	127
*06	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	480 196	1 9	16028	3	Y	178	168	1			137

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	496 281	1 9	17591	3	Y	255	337	1			58
02	16184	X	10653	-0-	-5531	-0-	448 146	1 9	10059	3	Y	133					191
03	17918	X	5125	-0-	-12793	-0-	496 138	1 9	4491	3	Y	125	178	1			138
04	17340	X	763	-0-	-16577	-0-	480 2	1 9	281	3	Y	2	2	8			138
05	17918	X	506	-0-	-17412	-0-	496	1	10	9	Y	9	1	8			146
06	13350	X	551	-0-	-12799	-0-	480	1	71	3	Y	-0-					146

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	13835	-0-	-10345	-0-	496 165	1 9	13174	3	Y	150	155	1			30
02	21840	X	13703	-0-	-8137	-0-	448	1	13255	3	Y	-0-					30
03	18507	X	17220	-0-	-1287	-0-	496 90	1 9	16634	3	Y	82					112
04	16770	X	14367	-0-	-2403	-0-	480 6	1 9	13881	3	Y	5	5	8			112
05	17081	X	16334	-0-	-747	-0-	496 4	1 9	15834	3	Y	4	4	8			112
*06	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	480	1	15523	3	Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	15888	-0-	-7052	-0-	496	1	14967	3	Y	386	338	1			168
							425	9									
02	20720	X	13889	-0-	-6831	-0-	432	1	13270	3	Y	170	175	1			163
							187	9									
03	22940	X	14558	-0-	-8382	-0-	493	1	13843	3	Y	202	166	1	1	8	198
							222	9									
04	18450	X	14632	-0-	-3818	-0-	480	1	14056	3	Y	87	166	1	1	8	118
							96	9									
05	19034	X	15681	-0-	-3353	-0-	496	1	14874	3	Y	283	172	1	2	8	227
							311	9									
*06	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	480	1	14898	3	Y	71	168	1			130
							78	9									

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	13456	-0-	-7407	-0-	496	1	12716	3	Y	222	171	1			178
							244	9									
02	18844	X	12304	-0-	-6540	-0-	432	1	11634	3	Y	216	176	1			218
							238	9									
03	20863	X	14408	-0-	-6455	-0-	496	1	13650	3	Y	238	337	1			119
							262	9									
04	17670	X	11242	-0-	-6428	-0-	480	1	10562	3	Y	182	171	1			130
							200	9									
05	18259	X	10028	-0-	-8231	-0-	496	1	9344	3	Y	171	171	1			130
							188	9									
*06	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	480	1	9378	3	Y	152	177	1			105
							167	9									

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	15507	-0-	-3279	-0-	496	1	14856	3	Y	141	175	1			72
							155	9									
02	16352	X	10937	-0-	-5415	-0-	448	1	10370	3	Y	108					180
							119	9									
03	16926	X	12529	-0-	-4397	-0-	496	1	11902	3	Y	119	169	1			130
							131	9									
04	14460	X	11079	-0-	-3381	-0-	480	1	10488	3	Y	101	167	1			64
							111	9									
05	17143	X	12399	-0-	-4744	-0-	496	1	11785	3	Y	107					171
							118	9									
*06	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	480	1	12000	3	Y	99	166	1			104
							109	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	6876	-0-	-8128	-0-	496	1	6315	3	Y	59					95
							65	9									
02	13552	X	9480	-0-	-4072	-0-	448	1	9004	3	Y	25					120
							28	9									
03	11966	X	7808	-0-	-4158	-0-	496	1	7270	3	Y	38					158
							42	9									
04	10440	X	10189	-0-	-251	-0-	480	1	9644	3	Y	59	169	1			48
							65	9									
05	10788	X	6600	-0-	-4188	-0-	496	1	6096	3	Y	7					55
							8	9									
06	9180	X	9095	-0-	-85	-0-	480	1	8590	3	Y	23					78
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	12815	-0-	-6281	-0-	496	1	12174	3	N	132					192
							145	9									
02	17248	X	10727	-0-	-6521	-0-	448	1	10183	3	N	87	165	1			114
							96	9									
03	18321	X	14207	-0-	-4114	-0-	496	1	13592	3	N	108	160	1			62
							119	9									
04	16320	X	14164	-0-	-2156	-0-	480	1	13582	3	N	93					155
							102	9									
05	16864	X	14170	-0-	-2694	-0-	496	1	13586	3	N	80	174	1			61
							88	9									
*06	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	480	1	12723	3	N	60					121
							66	9									

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	14255	-0-	-7321	-0-	496	1	13631	3	Y	116					199
							128	9									
02	18928	X	14626	-0-	-4302	-0-	448	1	14130	3	Y	44	169	1			74
							48	9									
03	19840	X	15308	-0-	-4532	-0-	496	1	14743	3	Y	63					137
							69	9									
04	18870	X	16065	-0-	-2805	-0-	480	1	15521	3	Y	58					195
							64	9									
05	17701	X	16633	-0-	-1068	-0-	496	1	16052	3	Y	77	176	1			96
							85	9									
06	15660	X	15025	-0-	-635	-0-	480	1	14495	3	Y	45					141
							50	9									

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	17681	-0-	-5135	-0-	496	1	17098	3	Y	79					170
							87	9									
02	20608	X	14643	-0-	-5965	-0-	448	1	14195	3	Y	-0-					170
03	20677	X	15103	-0-	-5574	-0-	496	1	14601	3	Y	5					175
							6	9									
04	20160	X	13680	-0-	-6480	-0-	480	1	13105	3	Y	86	164	1			97
							95	9									
05	19468	X	13526	-0-	-5942	-0-	496	1	13030	3	Y	-0-					97
06	17070	X	13365	-0-	-3705	-0-	480	1	12786	3	Y	90					187
							99	9									

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	19206	-0-	-4478	-0-	496	1	18537	3	N	157	171	1			85
							173	9									
02	21392	X	16000	-0-	-5392	-0-	448	1	15423	3	N	117					202
							129	9									
03	21576	X	17354	-0-	-4222	-0-	496	1	16728	3	N	118	171	1			149
							130	9									
04	20790	X	16438	-0-	-4352	-0-	480	1	15839	3	N	108	175	1			82
							119	9									
05	21452	X	16083	-0-	-5369	-0-	496	1	15474	3	N	103					185
							113	9									
06	18600	X	15652	-0-	-2948	-0-	480	1	15066	3	N	96	166	1			115
							106	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	8872	-0-	-6101	-0-	496 375	1 9	8001	3	Y	341	179	1			288
02	11592	X	7114	-0-	-4478	-0-	448 207	1 9	6459	3	Y	188					476
03	9579	X	9087	-0-	-492	-0-	496 380	1 9	8211	3	Y	345	343	1	1	8	477
04	10650	X	8450	-0-	-2200	-0-	480 252	1 9	7718	3	Y	229	170	1			536
05	11005	X	8392	-0-	-2613	-0-	496 224	1 9	7672	3	Y	204	171	1			569
*06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	480 165	1 9	7297	3	Y	150	168	1			551

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	8917	-0-	-6800	-0-	496 1069	1 9	7352	3	Y	972	881	1			212
02	14196	X	10558	-0-	-3638	-0-	448 523	1 9	9587	3	Y	475	520	1			167
03	13640	X	10902	-0-	-2738	-0-	496 741	1 9	9665	3	Y	674	694	1	1	8	146
04	13200	X	9618	-0-	-3582	-0-	480 463	1 9	8675	3	Y	421	348	1			219
05	10664	X	8219	-0-	-2445	-0-	496 404	1 9	7319	3	Y	367	515	1			71
06	11310	X	10642	-0-	-668	-0-	480 349	1 9	9813	3	Y	317	340	1			48

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	9056	-0-	-12551	-0-	48 878	1 9	8130	3	Y	798	709	1			242
02	19516	X	8324	-0-	-11192	-0-	448 738	1 9	7138	3	Y	671	687	1			226
03	15500	X	11251	-0-	-4249	-0-	496 756	1 9	9999	3	Y	687	681	1	1	8	231
04	14310	X	13971	-0-	-339	-0-	480 594	1 9	12897	3	Y	540	525	1			246
05	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	496 534	1 9	15539	3	Y	485	511	1			220
*06	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	480 446	1 9	13445	3	Y	405	519	1			106

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22097	3	416	9	N	378	345	1			102
02	19348	X	17384	-0-	-1964	-0-	17114	3	270	9	N	245	170	1			177
03	21421	X	19850	-0-	-1571	-0-	19567	3	283	9	N	257	340	1	1	8	93
04	20730	X	18321	-0-	-2409	-0-	18109	3	212	9	N	193	172	1			114
05	21421	X	19694	-0-	-1727	-0-	19517	3	177	9	N	161	173	1	1	8	101
06	20730	X	19619	-0-	-1111	-0-	19473	3	146	9	N	133	170	1			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	12139	-0-	-10305	-0-	496	1	10841	3	Y	729	833	1			85
							802	9									
02	19656	X	12183	-0-	-7473	-0-	424	1	11249	3	Y	464	337	1			212
							510	9									
03	17484	X	9482	-0-	-8002	-0-	496	1	8294	3	Y	629	698	1			143
							692	9									
04	16920	X	10876	-0-	-6044	-0-	480	1	9829	3	Y	515	511	1	2	8	145
							567	9									
05	17484	X	9591	-0-	-7893	-0-	496	1	8623	3	Y	429	516	1			58
							472	9									
*06	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	480	1	5687	3	Y	385	337	1			106
							424	9									

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	12461	-0-	-10324	-0-	496	1	11655	3	Y	282	348	1			40
							310	9									
02	13972	X	8556	-0-	-5416	-0-	440	1	7976	3	Y	127					167
							140	9									
03	13702	X	8287	-0-	-5415	-0-	496	1	7611	3	Y	164	173	1			158
							180	9									
04	12660	X	8062	-0-	-4598	-0-	480	1	7432	3	Y	136	167	1	9	8	118
							150	9									
05	13609	X	7394	-0-	-6215	-0-	496	1	6754	3	Y	131	166	1	5	8	78
							144	9									
06	7650	X	6897	-0-	-753	-0-	480	1	6298	3	Y	108					186
							119	9									

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	7754	-0-	-5173	-0-	496	1	6338	3	Y	836	866	1			173
							920	9									
02	11676	X	6646	-0-	-5030	-0-	429	1	5603	3	Y	558	514	1			217
							614	9									
03	12927	X	6616	-0-	-6311	-0-	496	1	5263	3	Y	779	860	1	1	8	135
							857	9									
04	10950	X	7157	-0-	-3793	-0-	480	1	5996	3	Y	619	517	1	2	8	235
							681	9									
05	9393	X	6616	-0-	-2777	-0-	496	1	5492	3	Y	571	690	1	1	8	115
							628	9									
06	6540	X	6043	-0-	-497	-0-	480	1	4980	3	Y	530	505	1			140
							583	9									

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	10314	-0-	-10394	-0-	496	1	9322	3	Y	451	505	1			215
							496	9									
02	18704	X	10193	-0-	-8511	-0-	440	1	9405	3	Y	316	331	1			200
							348	9									
03	17825	X	11051	-0-	-6774	-0-	496	1	10102	3	Y	412	507	1			105
							453	9									
04	14160	X	10288	-0-	-3872	-0-	480	1	9413	3	Y	359	331	1	9	8	124
							395	9									
05	13454	X	10435	-0-	-3019	-0-	496	1	9610	3	Y	299	337	1	4	8	82
							329	9									
06	9660	X	8119	-0-	-1541	-0-	480	1	7338	3	Y	274	169	1			187
							301	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	14127	-0-	-7511	-0-	496	1	12640	3	Y	901	878	1			310
							991	9									
02	18088	X	10779	-0-	-7309	-0-	448	1	9762	3	Y	517	172	1			655
							569	9									
03	16058	X	14699	-0-	-1359	-0-	496	1	13343	3	Y	782	861	1	2	8	574
							860	9									
04	13230	X	10172	-0-	-3058	-0-	480	1	9325	3	Y	334	352	1			556
							367	9									
05	15159	X	9704	-0-	-5455	-0-	496	1	8621	3	Y	534	634	1			456
							587	9									
*06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	480	1	7749	3	Y	431	345	1			542
							474	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	15085	-0-	-5375	-0-	496	1	14079	3	Y	464	517	1			167
							510	9									
02	18480	X	13834	-0-	-4646	-0-	448	1	13097	3	Y	263	348	1			82
							289	9									
03	15779	X	14052	-0-	-1727	-0-	495	1	13115	3	Y	402	350	1			134
							442	9									
04	15270	X	13937	-0-	-1333	-0-	480	1	13101	3	Y	324	348	1			110
							356	9									
05	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	496	1	18226	3	Y	307	346	1			71
							338	9									
*06	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	480	1	16273	3	Y	239	173	1			137
							263	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	10907	-0-	-6701	-0-	496	1	9959	3	Y	411	354	1			244
							452	9									
02	15904	X	9949	-0-	-5955	-0-	448	1	9240	3	Y	237	342	1			139
							261	9									
03	12400	X	10304	-0-	-2096	-0-	495	1	9425	3	Y	349	347	1	1	8	140
							384	9									
04	12000	X	9706	-0-	-2294	-0-	480	1	8925	3	Y	274	171	1			243
							301	9									
05	11873	X	8943	-0-	-2930	-0-	496	1	8215	3	Y	211	336	1			118
							232	9									
06	9030	X	8586	-0-	-444	-0-	480	1	7893	3	Y	194	179	1			133
							213	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	15723	-0-	-1668	-0-	496	1	14516	3	Y	646	701	1			175
							711	9									
02	15708	X	11298	-0-	-4410	-0-	448	1	10503	3	Y	315	357	1			133
							347	9									
03	14384	X	13325	-0-	-1059	-0-	495	1	12314	3	Y	469	350	1	1	8	251
							516	9									
04	13920	X	11568	-0-	-2352	-0-	480	1	10657	3	Y	392	519	1			124
							431	9									
05	17019	X	11319	-0-	-5700	-0-	496	1	10493	3	Y	300	350	1			74
							330	9									
06	11400	X	7467	-0-	-3933	-0-	480	1	6712	3	Y	250	180	1			144
							275	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27311	X	11880	-0-	-15431	-0-	496 1133	1 9	10251	3	Y	1030	1027	1			168
02	18396	X	14125	-0-	-4271	-0-	448 1173	1 9	12504	3	Y	1066	1040	1			194
03	20305	X	14260	-0-	-6045	-0-	480 1229	1 9	12551	3	Y	1117	1201	1	8	8	102
04	19650	X	15623	-0-	-4027	-0-	480 1208	1 9	13935	3	Y	1098	1039	1			161
05	20305	X	16223	-0-	-4082	-0-	496 1228	1 9	14499	3	Y	1116	1039	1			238
*06	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	480 1018	1 9	12591	3	Y	925	1024	1			139

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	17641	-0-	-1455	-0-	496 576	1 9	16569	3	Y	524	342	1			249
02	15400	X	14325	-0-	-1075	-0-	448 692	1 9	13185	3	Y	629	701	1			177
03	16120	X	12423	-0-	-3697	-0-	496 409	1 9	11518	3	Y	372	341	1	3	8	205
04	15600	X	12501	-0-	-3099	-0-	451 416	1 9	11634	3	Y	378	505	1			78
05	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	496 506	1 9	19342	3	Y	460	340	1			198
*06	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	467 305	1 9	14899	3	Y	277	339	1			136

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	13628	-0-	-4228	-0-	496 573	1 9	12559	3	N	521	511	1			50
02	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	448 503	1 9	11066	3	N	457	347	1			160
03	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	496 482	1 9	11074	3	N	438	521	1	2	8	75
04	13560	X	13217	-0-	-343	-0-	480 509	1 9	12228	3	N	463	338	1			200
05	15004	X	13510	-0-	-1494	-0-	496 498	1 9	12516	3	N	453	511	1			142
06	13200	X	12472	-0-	-728	-0-	480 530	1 9	11462	3	N	482	514	1			110

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8042	-0-	-1320	-0-	496 925	1 9	6621	3	Y	841	875	1			169
02	8456	X	6977	-0-	-1479	-0-	424 634	1 9	5919	3	Y	576	506	1			239
03	9362	X	7153	-0-	-2209	-0-	496 804	1 9	5853	3	Y	731	872	1	1	8	97
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	480 451	1 9	7304	3	Y	410	506	1			1
05	8587	X	7627	-0-	-960	-0-	496 839	1 9	6292	3	Y	763	686	1			78
*06	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	480 543	1 9	5700	3	Y	494	340	1			232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	7872	-0-	-6698	-0-	496	1	6245	3	N	1028	697	1			575
							1131	9									
02	13160	X	5758	-0-	-7402	-0-	368	1	4753	3	N	579	523	1			631
							637	9									
03	12059	X	7469	-0-	-4590	-0-	416	1	6013	3	N	945	994	1	1	8	581
							1040	9									
04	9630	X	7205	-0-	-2425	-0-	480	1	5998	3	N	661	675	1			567
							727	9									
05	8184	X	7198	-0-	-986	-0-	496	1	5961	3	N	674	699	1			542
							741	9									
06	7620	X	7028	-0-	-592	-0-	480	1	5981	3	N	515	505	1			552
							567	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		10410	-0-	10410	10410	496	1	8342	3	N	1429	1221	1			590
							1572	9									
02	21080	X	10670	-0-	-10410	-0-	437	1	8893	3	N	1218	1038	1			770
							1340	9									
03	20119	X	13568	-0-	-6551	-0-	496	1	11900	3	N	1065	1213	1	3	8	619
							1172	9									
04	19470	X	12525	-0-	-6945	-0-	480	1	11023	3	N	929	1029	1			519
							1022	9									
05	19065	X	11584	-0-	-7481	-0-	496	1	10173	3	N	832	872	1			479
							915	9									
06	11430	X	10560	-0-	-870	-0-	480	1	9301	3	N	708	683	1			504
							779	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14876	-0-	14876	74149	496	1	14109	3	Y	246	295	1	6	8	172
							271	9									
02	89037	X	14888	-0-	-74149	-0-	448	1	14217	3	Y	203	168	1	2	8	205
							223	9									
03	19809	X	16338	-0-	-3471	-0-	80	1	16035	3	Y	203	261	1	6	8	141
							223	9									
04	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	48	1	18345	3	Y	169	172	1	2	8	136
							186	9									
05	17143	X	12857	-0-	-4286	-0-	96	1	12621	3	Y	127	158	1	2	8	103
							140	9									
06	15960	X	9624	-0-	-6336	-0-	32	1	9456	3	Y	124	156	1	3	8	68
							136	9									

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	13803	-0-	-4053	-0-	496	1	12295	3	Y	920	875	1			263
							1012	9									
02	16128	X	11909	-0-	-4219	-0-	432	1	10668	3	Y	735	859	1			139
							809	9									
03	17856	X	13698	-0-	-4158	-0-	448	1	12049	3	Y	1092	994	1	5	8	232
							1201	9									
04	15180	X	13151	-0-	-2029	-0-	480	1	11822	3	Y	772	870	1			134
							849	9									
05	15686	X	12293	-0-	-3393	-0-	496	1	10965	3	Y	756	701	1			189
							832	9									
06	11460	X	11011	-0-	-449	-0-	480	1	9902	3	Y	572	699	1			62
							629	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8788	-0-	8788	23020	496 1626	1 9	6666	3	Y	1478	1553	1			199
02	T. A.		13196	-0-	13196	36216	437 1384	1 9	11375	3	Y	1258	1176	1			281
03	T. A.		8877	-0-	8877	45093	496 933	1 9	7448	3	Y	848	1016	1	1	8	112
*04	56732	X	11639	-0-	-45093	-0-	368 1084	1 9	10187	3	Y	985	862	1	1	8	234
*05	25637	X	16947	-0-	-8690	-0-	96 892	1 9	15959	3	Y	811	855	1	1	8	189
*06	24810	X	17973	-0-	-6837	-0-	32 1063	1 9	16878	3	Y	966	1023	1			132

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1921	-0-	1921	3152	496 1383	1 9	42	3	N	1257	1217	1			180
02	T. A.		1201	-0-	1201	4353	432 640	1 9	129	3	N	582	506	1			256
03	T. A.		1307	-0-	1307	5660	496 628	1 9	183	3	N	571	690	1	1	8	136
04	13830	X	806	-0-	-13024	-0-	480	1	326	9	N	296	339	1	2	8	91
05	14291	X	880	-0-	-13411	-0-	496	1	384	9	N	349	343	1	1	8	96
06	13830	X	681	-0-	-13149	-0-	480	1	201	9	N	183	166	1			113

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		7001	-0-	7001	7001	312 1351	1 9	5338	3	Y	1228	990	1			238
10	27265	X	20264	-0-	-7001	-0-	493 905	1 9	18866	3	Y	823	991	1			70
11	23250	X	17414	-0-	-5836	-0-	271 503	1 9	16640	3	Y	457	440	1			87
12	24025	X	16473	-0-	-7552	-0-	372 323	1 9	15778	3	Y	294	218	1			163
01	24025	X	7526	-0-	-16499	-0-	496 264	1 9	6766	3	Y	240	231	1			172
02	21700	X	14251	-0-	-7449	-0-	448 222	1 9	13581	3	Y	202	168	1	1	8	205
03	20274	X	16555	-0-	-3719	-0-	80 222	1 9	16253	3	Y	202	261	1	5	8	141
04	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	48 184	1 9	17464	3	Y	167	172	1			136
05	16461	X	13121	-0-	-3340	-0-	112 162	1 9	12847	3	Y	147	162	1	1	8	120
*06	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	32 135	1 9	19130	3	Y	123	173	1	2	8	68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		5669	-0-	5669	6388	496 1386	1 9	3787	3	N	1260	1199	1			94
02	SHUT IN		5188	-0-	5188	11576	448 1829	1 9	2911	3	N	1663	1537	1			220
03	SHUT IN		19882	-0-	19882	31458	496 1408	1 9	17978	3	N	1280	1335	1			165
04	SHUT IN		3157	-0-	3157	34615	480 1122	1 9	1555	3	N	1020	1017	1	1	8	167
05	SHUT IN		12934	-0-	12934	47549	496 1680	1 9	10758	3	N	1527	1529	1	5	8	160
06	SHUT IN		24082	-0-	24082	71631	480 1511	1 9	22091	3	N	1374	1351	1	11	8	172

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		496	-0-	496	1724	496	1			N	-0-					148
02	SHUT IN		951	-0-	951	2675	448 80	1 9	423	3	N	73					221
03	SHUT IN		1510	-0-	1510	4185	496	1	1014	9	N	922	856	1	2	8	285
04	SHUT IN		1361	-0-	1361	5546	480	1	881	9	N	801	1025	1	2	8	59
05	SHUT IN		4528	-0-	4528	10074	496 1810	1 9	2222	3	N	1645	1660	1			44
06	SHUT IN		13030	-0-	13030	23104	480 1877	1 9	10673	3	N	1706	1522	1	10	8	218

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17930	-0-	17930	79652	496 458	1 9	16976	3	N	416	348	1			125
02	0	W	14380	-0-	14380	94032	448 348	1 9	13584	3	N	316	340	1			101
03	109248	X	15216	-0-	-94032	-0-	496 370	1 9	14350	3	N	336	340	1	2	8	95
04	17970	X	15365	-0-	-2605	-0-	480 465	1 9	14420	3	N	423	333	1			185
05	19716	X	11914	-0-	-7802	-0-	496 248	1 9	11170	3	N	225	172	1			238
06	17340	X	15551	-0-	-1789	-0-	480 460	1 9	14611	3	N	418	508	1			148

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6035	-0-	6035	7310	496 1712	1 9	3827	3	Y	1556	1381	1			209
02	T. A.		5704	-0-	5704	13014	437 618	1 9	4649	3	Y	562	660	1			111
03	T. A.		4806	-0-	4806	17820	496 493	1 9	3817	3	Y	448	337	1	1	8	221
04	23737	X	5917	-0-	-17820	-0-	368 792	1 9	4757	3	Y	720	842	1	1	8	98
05	12307	X	7650	-0-	-4657	-0-	192 586	1 9	6872	3	Y	533	599	1	1	8	31
06	11910	X	6820	-0-	-5090	-0-	160 331	1 9	6329	3	Y	301	171	1			161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: RRCID -> 276902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		512	-0-	512	512	480	1	32	3	N	-0-					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LOCKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277305 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		2532	-0-	2532	2532	1134	3	1398	9	N	1271	1211	1			60
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2532					N	1025	1023	1	2	8	60
04	SHUT IN		9300	-0-	9300	11832	8182	3	1118	9	N	1016	845	1	1	8	230
05	SHUT IN		8138	-0-	8138	19970	7509	3	629	9	N	572	673	1	1	8	128
06	SHUT IN		8999	-0-	8999	28969	8525	3	474	9	N	431	331	1	10	8	218

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	457	2	20	9	N	18					149
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	418	2	20	9	N	18					167
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	478	2	24	9	N	22					189
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	368	2	11	9	N	10					199
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	224	2	11	9	N	10					209
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

01	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1239	3	80	9	N	73	160	1			25
02	1148	N	1017	-0-	-131	-0-	1017	3			N	-0-					25
03	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1079	3			N	-0-					25
04	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	1047	3			N	-0-					25
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					25
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

01	93	N	46	-0-	-47	-0-	33	3	13	9	N	12					138
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	3	11	9	N	10					148
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	31	3	10	9	N	9					157
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	3	6	9	N	5					162
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	67	3	7	9	N	6					174
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					174

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					11
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	N	-0-			95
02	1596	N	1353	-0-	-243	-0-	110	1	1243	2	N	-0-			95
03	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	48	1	1408	2	N	-0-			95
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	52	1	1375	2	N	-0-			95
05	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	25	1	1359	2	N	-0-			95
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1330	2			N	-0-			95

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	106	1	1534	2	N	-0-			85
02	1624	N	1444	-0-	-180	-0-	118	1	1326	2	N	-0-			85
03	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	50	1	1465	2	N	-0-			85
04	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	52	1	1383	2	N	-0-			85
05	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	29	1	1559	2	N	-0-			85
06	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1460	2			N	-0-			85

GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
GEE-LASATER WELL #: 3H RRCID -> 253973 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7650 - 8625

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRAND OPERATING, INC. 324735
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

01	8029	X	7379	-0-	-650	-0-	7379	3			N	-0-			-0-
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			N	-0-			-0-
03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	3			N	-0-			-0-
04	7260	X	6915	-0-	-345	-0-	6915	3			N	-0-			-0-
05	7905	X	5624	-0-	-2281	-0-	5624	3			N	-0-			-0-
06	7770	X	4066	-0-	-3704	-0-	4066	3			N	-0-			-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-			-0-
02	8204	X	8055	-0-	-149	-0-	8055	3			N	-0-			-0-
03	9548	X	8638	-0-	-910	-0-	8638	3			N	-0-			-0-
04	9240	X	4324	-0-	-4916	-0-	4324	3			N	-0-			-0-
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-			-0-
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	1091	-0-	-3962	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6989	-0-	-1939	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
02	8148	X	5028	-0-	-3120	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	6711	-0-	-2310	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	6375	-0-	-2355	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6531	-0-	-1312	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6254	-0-	-496	-0-	6254	3			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30349	X	29177	-0-	-1172	-0-	29177	2			N	-0-					-0-
02	27860	X	24156	-0-	-3704	-0-	24156	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	29037	-0-	-1808	-0-	29037	2			N	-0-					-0-
04	29850	X	27957	-0-	-1893	-0-	27957	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	26333	-0-	-3272	-0-	26333	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	24931	-0-	-3299	-0-	24931	2			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	868	-0-	-140	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3787	-0-	-801	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3187	-0-	-845	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3092	-0-	-1093	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3051	-0-	-909	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	588	N	243	-0-	-345	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2754	3	204	9	N	185	185	1			-0-
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2658	3	24	9	N	22					22
03	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	2843	3	12	9	N	11					33
04	2850	N	2747	-0-	-103	-0-	2714	3	33	9	N	30					63
05	2976	N	2833	-0-	-143	-0-	2810	3	23	9	N	21	50	1			34
06	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					34

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	588	N	436	-0-	-152	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	840	N	494	-0-	-346	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2163	-0-	-1278	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4679	-0-	-560	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	3923	-0-	-2107	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	84	1	963	2	N	5					83
							6	9									
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	76	1	872	2	N	14					97
							15	9									
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	83	1	950	2	N	15					112
							17	9									
04	1020	N	788	-0-	-232	-0-	63	1	721	2	N	4					116
							4	9									
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	76	1	871	2	N	17					133
							19	9									
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	10					143

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

01	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			Y	-0-					28
02	1596	N	1470	-0-	-126	-0-	1470	2			Y	-0-					28
03	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1560	2			Y	-0-					28
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					28
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					28
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			Y	-0-					28

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

01	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2			Y	-0-					27
02	1960	N	1728	-0-	-232	-0-	1728	2			Y	-0-					27
03	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			Y	-0-					27
04	2010	N	1760	-0-	-250	-0-	1760	2			Y	-0-					27
05	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2			Y	-0-					27
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					51
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					51
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					51
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					51
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					51
06	2010	N	1889	-0-	-121	-0-	1889	2			Y	-0-					51

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					64
02	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	2			Y	-0-					64
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					64
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			Y	-0-					64
05	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			Y	-0-					64
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-					64

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			Y	-0-					21
02	1624	N	1488	-0-	-136	-0-	1488	2			Y	-0-					21
03	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1786	2			Y	-0-					21
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					21
05	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1533	2			Y	-0-					21
06	1680	N	1283	-0-	-397	-0-	1283	2			Y	-0-					21

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	1552	2			Y	-0-					25
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	1430	2			Y	-0-					25
03	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	2			Y	-0-					25
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					25
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					25
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					25

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	2217	2	4	9	N	4					93
02	2184	X	2171	-0-	-13	-0-	2161	2	10	9	N	9					102
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2532	2	20	9	N	18					120
04	2340	X	1902	-0-	-438	-0-	1901	2	1	9	N	1					121
05	2418	X	1668	-0-	-750	-0-	1664	2	4	9	N	4					125
06	2340	N	1468	-0-	-872	-0-	1466	2	2	9	N	2					127

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1402	2	11	9	N	10					155
02	1344	N	1219	-0-	-125	-0-	1213	2	6	9	N	5					160
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1359	2	1	9	N	1					161
04	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			N	-0-					161
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1332	2	6	9	N	5					166
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1265	2	1	9	N	1					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2492	2	8	9	N	7					75
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					75
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2501	2	1	9	N	1					76
04	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1996	2			N	-0-					76
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					76
*06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2313	2	25	9	N	23					99

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

01	2883	N	2807	-0-	-76	-0-	2788	2	19	9	N	17					185
02	2604	N	2401	-0-	-203	-0-	2381	2	20	9	N	18					203
03	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	2563	2	55	9	N	50	183	1			70
04	3000	N	3022	-0-	22	22	2993	2	29	9	N	26					96
05	2763	N	2741	-0-	-22	-0-	2718	2	23	9	N	21					117
*06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2652	2	36	9	N	33					150

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1140	-0-	-52	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1623	-0-	-309	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1406	-0-	-544	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1611	N	1340	-0-	-271	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
03	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	3			N	-0-					-0-
04	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
*06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	16968	-0-	-299	-0-	16968	3			N	-0-					-0-
02	15596	X	14842	-0-	-754	-0-	14842	3			N	-0-					-0-
03	17360	X	16553	-0-	-807	-0-	16553	3			N	-0-					-0-
04	16800	X	16064	-0-	-736	-0-	16064	3			N	-0-					-0-
05	16949	X	16696	-0-	-253	-0-	16696	3			N	-0-					-0-
06	16260	X	15875	-0-	-385	-0-	15875	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	7004	-0-	-192	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7851	-0-	-116	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7657	-0-	-53	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	6925	-0-	-980	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	5031	-0-	-2559	-0-	5031	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8792	-0-	-663	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
02	8540	X	7569	-0-	-971	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8366	-0-	-934	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8784	-0-	-216	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8899	-0-	-277	-0-	8899	3			N	-0-					-0-
*06	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10665	-0-	-898	-0-	10665	3			N	-0-					-0-
02	10528	X	10184	-0-	-344	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	6980	-0-	-4645	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	197	-0-	-11053	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	2835	X	-0-	-0-	-2835	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3663	-0-	-553	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	2385	-0-	-1924	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	961	-0-	-3209	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	1755	X	87	-0-	-1668	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	960	X	59	-0-	-901	-0-	59	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

01	3317	X	2730	-0-	-587	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3181	-0-	-907	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3333	-0-	-1193	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
04	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2368	-0-	-1693	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

01	24292	X	18501	-0-	-5791	-0-	18501	3			N	-0-					-0-
02	21392	X	15971	-0-	-5421	-0-	15971	3			N	-0-					-0-
03	23684	X	17272	-0-	-6412	-0-	17272	3			N	-0-					-0-
04	20610	X	17482	-0-	-3128	-0-	17482	3			N	-0-					-0-
05	20708	X	13329	-0-	-7379	-0-	13329	3			N	-0-					-0-
06	17910	X	13015	-0-	-4895	-0-	13015	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

01	1209	X	732	-0-	-477	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	502	-0-	-590	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	678	-0-	-531	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	626	-0-	-544	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
*06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

01	30116	X	24409	-0-	-5707	-0-	24409	3			N	-0-					-0-
02	27020	X	21308	-0-	-5712	-0-	21308	3			N	-0-					-0-
03	29915	X	23458	-0-	-6457	-0-	23458	3			N	-0-					-0-
04	28470	X	22743	-0-	-5727	-0-	22743	3			N	-0-					-0-
05	26319	X	24223	-0-	-2096	-0-	24223	3			N	-0-					-0-
*06	24050	X	24050	-0-	-0-	-0-	24050	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	168	N	49	-0-	-119	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*06	100	N	604	-0-	504	504	604	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

01	23932	X	21951	-0-	-1981	-0-	21951	3			N	-0-					-0-
02	21672	X	19893	-0-	-1779	-0-	19893	3			N	-0-					-0-
03	23591	X	21534	-0-	-2057	-0-	21534	3			N	-0-					-0-
04	22830	X	21104	-0-	-1726	-0-	21104	3			N	-0-					-0-
05	22506	X	20986	-0-	-1520	-0-	20986	3			N	-0-					-0-
06	21300	X	21261	-0-	-39	-0-	21261	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

01	22196	X	21884	-0-	-312	-0-	21884	3			N	-0-					-0-
02	20048	X	20024	-0-	-24	-0-	20024	3			N	-0-					-0-
03	22041	X	20962	-0-	-1079	-0-	20962	3			N	-0-					-0-
04	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	21357	3			N	-0-					-0-
05	22165	X	21475	-0-	-690	-0-	21475	3			N	-0-					-0-
06	21450	X	21111	-0-	-339	-0-	21111	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

01	16173	X	15325	-0-	-848	-0-	15325	3			N	-0-					-0-
02	14560	X	13868	-0-	-692	-0-	13868	3			N	-0-					-0-
03	15841	X	14967	-0-	-874	-0-	14967	3			N	-0-					-0-
04	15330	X	14603	-0-	-727	-0-	14603	3			N	-0-					-0-
05	15472	X	14817	-0-	-655	-0-	14817	3			N	-0-					-0-
06	14790	X	14551	-0-	-239	-0-	14551	3			N	-0-					-0-

INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

01	2914	X	1926	-0-	-988	-0-	440	1	1483	3	N	3				29
							3	9								
02	2548	N	2219	-0-	-329	-0-	320	1	1895	3	N	4				33
							4	9								
03	2852	N	2814	-0-	-38	-0-	500	1	2308	3	N	5				38
							6	9								
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	540	1	2122	3	N	4				42
							4	9								
*05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	620	1	2297	3	N	5				47
							6	9								
06	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT				47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	375	1	2466	3	N	6					58
							7	9									
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	390	1	1874	3	N	4					62
							4	9									
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	315	1	1992	3	N	4					66
							4	9									
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	450	1	2205	3	N	5					71
							6	9									
*05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	435	1	2221	3	N	4					75
							4	9									
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					75

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	270	1	1180	3	N	3					25
							3	9									
02	1792	N	1450	-0-	-342	-0-	315	1	1133	3	N	2					27
							2	9									
03	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	390	1	1449	3	N	4					31
							4	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	435	1	1528	3	N	4					35
							4	9									
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	450	1	1477	3	N	3					38
							3	9									
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					38

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	315	1	1002	3	N	-0-					48
02	1652	N	1062	-0-	-590	-0-	240	1	822	3	N	-0-					48
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	420	1	1519	3	N	-0-					48
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	420	1	1217	3	N	-0-					48
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	450	1	1239	3	N	-0-					48
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					48

J-W OPERATING CO. 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3206	-0-	-210	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3163	-0-	-588	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2837	-0-	-793	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3235	-0-	-423	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2839	-0-	-11	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2697	-0-	-153	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					15

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
*05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6158	X	3677	-0-	-2481	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
*05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
*06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
*05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
*06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					65
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					65
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					65
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					65
*05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					65
*06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					65

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

01	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

01	1178	N	834	-0-	-344	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	924	N	653	-0-	-271	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	810	N	660	-0-	-150	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

01	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					37
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					37
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					37
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					37
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					37
06	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	1437	3			N	-0-					37

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					56
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					56
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					56
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					56
*05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					56
*06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					3
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					3
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					3
04	780	N	242	-0-	-538	-0-	242	3			N	-0-					3
05	775	N	507	-0-	-268	-0-	507	3			N	-0-					3
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					3

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					37
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					37
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					37
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1634	-0-	-130	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1443	-0-	-355	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-					7
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3				N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					7
05	14B2 EXT	83	-0-	83	84	83	3				N	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					27
02	532	N	231	-0-	-301	-0-	231	3			N	-0-					27
03	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	3			N	-0-					27
04	810	N	441	-0-	-369	-0-	441	3			N	-0-					27
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					27
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2318	-0-	-534	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 186489 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7492 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2015 - PLUGGED 02/03/15

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1697	-0-	-463	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	499	-0-	-621	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	424	-0-	-723	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	840	N	466	-0-	-374	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

01	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					167
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	762	3			N	-0-					167
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					167
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					167
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					167
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					167

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	936	-0-	-384	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					1
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	517	2			N	-0-					1
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					1
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					1
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					1
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					1

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1630	-0-	-218	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1166	-0-	-544	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	255	-0-	-365	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1					1
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					1

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			N	-0-					1
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					1
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					1
04	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			N	-0-					1
05	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	1356	2			N	-0-					1
06	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1490	2			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2523	-0-	-27	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					5
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					5
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					5
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					5
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	444	3	2	9	N	2					7
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					7

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	434	X	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420	X	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4449	-0-	-507	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4893	-0-	-160	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4844	-0-	-46	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	5017	-0-	-5	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
*06	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
*05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
*06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	857	-0-	-403	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	720	-0-	-458	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2501	-0-	-1808	-0-	2501	3			N	-0-					132
02	3892	X	1738	-0-	-2154	-0-	1735	3	3	9	N	3					135
03	3751	X	1308	-0-	-2443	-0-	1282	3	26	9	N	24					159
04	3240	X	2012	-0-	-1228	-0-	2012	3			N	-0-					159
05	3348	X	2603	-0-	-745	-0-	2603	3			N	-0-					159
06	2430	X	1321	-0-	-1109	-0-	1320	3	1	9	N	1					160

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5762	-0-	-370	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6212	-0-	-577	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6044	-0-	-496	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6215	-0-	-357	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5906	-0-	-274	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7023	-0-	-479	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6633	-0-	-143	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7398	-0-	-104	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
*05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7033	-0-	-137	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	365	-0-	-3479	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	288	-0-	-4024	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	316	-0-	-4458	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	224	-0-	-4396	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	3	-0-	-1144	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	360	X	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - PLUGGED 02/10/15

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

01	7192	X	6866	-0-	-326	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6083	-0-	-413	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6186	-0-	-1006	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6089	-0-	-541	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6474	-0-	-377	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5756	-0-	-874	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

01	10075	X	9666	-0-	-409	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8652	-0-	-448	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8834	-0-	-1241	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8734	-0-	-626	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8819	-0-	-853	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7409	-0-	-1951	-0-	7409	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

01	7223	X	5700	-0-	-1523	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4775	-0-	-1077	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4627	-0-	-1573	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5041	-0-	-959	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4293	-0-	-1227	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

01	10354	X	9017	-0-	-1337	-0-	9017	2			N	-0-					1
02	9352	X	9170	-0-	-182	-0-	9170	2			N	-0-					1
03	10168	X	9775	-0-	-393	-0-	9775	2			N	-0-					1
04	9840	X	8192	-0-	-1648	-0-	8192	2			N	-0-					1
05	10168	X	8372	-0-	-1796	-0-	8372	2			N	-0-					1
06	9840	X	8502	-0-	-1338	-0-	8502	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3782	-0-	-138	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
*06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
*05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
*06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
*05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
*06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					1
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					1
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

01	8773	X	8583	-0-	-190	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7849	-0-	-75	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7727	-0-	-1015	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7420	-0-	-1070	-0-	7420	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

01	6293	X	4963	-0-	-1330	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4675	-0-	-1009	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4677	-0-	-1492	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4863	-0-	-657	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5144	-0-	-33	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4901	-0-	-109	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

01	2046	N	1445	-0-	-601	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1219	-0-	-797	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1142	-0-	-687	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5086	-0-	-178	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5827	-0-	-1	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
*05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5381	-0-	-259	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7462	-0-	-412	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6694	-0-	-418	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7289	-0-	-275	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7302	-0-	-18	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
*05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
*06	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
*05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6551	-0-	-83	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6551	-0-	-331	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6291	-0-	-591	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6192	-0-	-468	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
*05	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
*06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
*05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
*06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7076	-0-	-519	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
04	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
*05	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
*06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5351	-0-	-949	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
*05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
*06	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
*05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
*06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4020	-0-	-480	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

01	9765	X	9612	-0-	-153	-0-	9612	3			N	-0-					168
02	8820	X	8372	-0-	-448	-0-	8372	3			N	-0-					168
03	9765	X	9215	-0-	-550	-0-	9215	3			N	-0-					168
04	9450	X	8386	-0-	-1064	-0-	8386	3			N	-0-					168
05	9610	X	8566	-0-	-1044	-0-	8566	3			N	-0-					168
*06	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	8380	3			N	-0-					168

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	N	1615	-0-	-737	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

01	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
03	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
04	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
*05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
*06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

01	2697	N	2570	-0-	-127	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2175	-0-	-177	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
*06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404																	
01	11129	X	10156	-0-	-973	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	8785	-0-	-1267	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	9148	-0-	-1981	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9008	-0-	-1762	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9598	-0-	-1531	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9548	-0-	-292	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154																	
01	10385	X	8313	-0-	-2072	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8703	-0-	-425	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	7711	-0-	-2643	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7194	-0-	-2826	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
*05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7598	-0-	-1732	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200																	
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
*05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
*06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124																	
01	7905	X	7142	-0-	-763	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6507	-0-	-633	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7044	-0-	-644	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6928	-0-	-512	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7082	-0-	-389	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6603	-0-	-357	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025																	
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
*05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
*06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079																	
01	2263	N	1776	-0-	-487	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1879	-0-	-353	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488																	
01	14663	X	14065	-0-	-598	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12230	-0-	-1014	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13665	-0-	-440	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13227	-0-	-423	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13502	-0-	-572	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13452	-0-	-168	-0-	13452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2413	-0-	-275	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
*05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
*06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7884	-0-	-114	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6940	-0-	-284	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7617	-0-	-381	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7481	-0-	-259	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7478	-0-	-520	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
*06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3593	-0-	-1119	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4245	-0-	-315	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4071	-0-	-641	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4134	-0-	-426	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					34
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					34
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					34
04	2880	X	2423	-0-	-457	-0-	2423	3			N	-0-					34
*05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					34
*06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					34

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	13499	-0-	-1784	-0-	13499	3			N	-0-					20
02	13944	X	12139	-0-	-1805	-0-	12139	3			N	-0-					20
03	15438	X	13853	-0-	-1585	-0-	13853	3			N	-0-					20
04	14940	X	8350	-0-	-6590	-0-	8350	3			N	-0-					20
*05	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	3			N	-0-					20
*06	13410	X	12866	-0-	-544	-0-	12866	3			N	-0-					20

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1471	-0-	-321	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1673	-0-	-311	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1641	-0-	-279	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	974	-0-	-1010	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1265	-0-	-655	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	6198	-0-	-6202	-0-	1031	2	5165	3	N	2	2	8			37
							2	9									
02	10864	X	5316	-0-	-5548	-0-	831	2	4485	3	N	-0-					37
03	11191	X	9721	-0-	-1470	-0-	1031	2	8690	3	N	-0-					37
04	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	998	2	11147	3	N	-0-					37
*05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	1031	2	11646	3	N	-0-					37
*06	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	998	2	11209	3	N	-0-					37

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

01	6820	X	6365	-0-	-455	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6425	-0-	-54	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6235	-0-	-35	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
*05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6305	-0-	-55	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
*05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
*06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
03	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6459	-0-	-21	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6670	-0-	-26	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
*06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

01	12865	X	8462	-0-	-4403	-0-	8462	3			N	-0-					168
02	11620	X	10462	-0-	-1158	-0-	10462	3			N	-0-					168
03	11377	X	10110	-0-	-1267	-0-	10110	3			N	-0-					168
04	10950	X	6791	-0-	-4159	-0-	6791	3			N	-0-					168
05	11594	X	5884	-0-	-5710	-0-	5884	3			N	-0-					168
*06	11220	X	4934	-0-	-6286	-0-	4934	3			N	-0-					168

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

01	9052	X	8694	-0-	-358	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7832	-0-	-344	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8252	-0-	-800	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7341	-0-	-1419	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6414	-0-	-2638	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7006	-0-	-1394	-0-	7006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	577	-0-	-11110	-0-	577	3			N	-0-					150
02	10556	X	98	-0-	-10458	-0-	98	3			N	-0-					150
03	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3			N	-0-					150
04	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	3			N	-0-					150
*05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	3			N	-0-					150
*06	11310	X	10988	-0-	-322	-0-	10988	3			N	-0-					150

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5576	-0-	-154	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5438	-0-	-483	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5034	-0-	-696	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

01	6634	X	6178	-0-	-456	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5242	-0-	-750	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6025	-0-	-361	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5401	-0-	-749	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5191	-0-	-978	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4566	-0-	-1404	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

01	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1914	-0-	-886	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
*05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
*06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

01	12214	X	10305	-0-	-1909	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8527	-0-	-2505	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10060	-0-	-1534	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9189	-0-	-2031	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9318	-0-	-974	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8532	-0-	-1428	-0-	8532	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

01	4464	X	3541	-0-	-923	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3317	-0-	-715	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3273	-0-	-1191	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2770	-0-	-1550	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
*06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

01	7254	X	2510	-0-	-4744	-0-	2510	3			N	-0-					20
02	6748	X	1686	-0-	-5062	-0-	1686	3			N	-0-					20
03	7471	X	1050	-0-	-6421	-0-	1050	3			N	-0-					20
04	7230	X	3871	-0-	-3359	-0-	3871	3			N	-0-					20
*05	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	3			N	-0-					20
*06	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	21069	-0-	-1127	-0-	1031	2	20038	3	N	-0-			48
02	20048	X	17754	-0-	-2294	-0-	831	2	16923	3	N	-0-			48
03	22196	X	18465	-0-	-3731	-0-	1031	2	17434	3	N	-0-			48
04	21480	X	19417	-0-	-2063	-0-	998	2	18419	3	N	-0-			48
05	22196	X	14010	-0-	-8186	-0-	964	2	13046	3	N	-0-			48
*06	20400	X	10652	-0-	-9748	-0-	998	2	9654	3	N	-0-			48

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

01	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-			-0-
02	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-			-0-
03	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-			-0-
04	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-			-0-
*05	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-			-0-
*06	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-			-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-			-0-
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-			-0-
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-			-0-
*05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
*06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-			-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

01	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-			-0-
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-			-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-			-0-
04	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-			-0-
*05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-			-0-
*06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-			-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

01	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-			-0-
02	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			N	-0-			-0-
03	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-			-0-
04	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-			-0-
*05	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-			-0-
*06	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2			N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-			-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-			-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-			-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

01	14570	X	13230	-0-	-1340	-0-	13230	3			N	-0-			-0-
02	13160	X	12690	-0-	-470	-0-	12690	3			N	-0-			-0-
03	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	3			N	-0-			-0-
04	12810	X	12273	-0-	-537	-0-	12273	3			N	-0-			-0-
05	14043	X	12704	-0-	-1339	-0-	12704	3			N	-0-			-0-
06	13650	X	12804	-0-	-846	-0-	12804	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5671	-0-	-685	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6090	-0-	-720	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6047	-0-	-990	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5728	-0-	-1082	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

01	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5771	-0-	-25	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6264	-0-	-153	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6031	-0-	-179	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6238	-0-	-179	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5893	-0-	-317	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3			N	-0-					-0-
02	9828	X	8905	-0-	-923	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10392	-0-	-489	-0-	10392	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	10059	-0-	-471	-0-	10059	3			N	-0-					-0-
*05	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	3			N	-0-					-0-
*06	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

01	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			N	-0-					-0-
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	7975	-0-	-965	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8031	-0-	-1207	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7062	-0-	-1878	-0-	7062	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
*05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4809	-0-	-291	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

01	9424	X	9257	-0-	-167	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8300	-0-	-212	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8836	-0-	-588	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8390	-0-	-730	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8905	-0-	-519	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8163	-0-	-807	-0-	8163	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

01	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8596	3	140	9	N	127					190
02	7756	X	7465	-0-	-291	-0-	7397	3	68	9	N	62	190	1			62
03	8587	X	7862	-0-	-725	-0-	7695	3	167	9	N	152					214
04	8310	X	7790	-0-	-520	-0-	7595	3	195	9	N	177	176	1			215
*05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	3			N	-0-	181	1			34
*06	8310	X	8248	-0-	-62	-0-	8248	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	3			N	-0-					-0-
02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	11069	3			N	-0-					-0-
03	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	3			N	-0-					-0-
04	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	3			N	-0-					-0-
*05	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	3			N	-0-					-0-
*06	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

01	11594	X	6285	-0-	-5309	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	6848	-0-	-3540	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	8863	-0-	-1367	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8510	-0-	-640	-0-	8510	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	9041	-0-	-73	-0-	9041	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	8568	-0-	-12	-0-	8568	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

01	4991	X	4300	-0-	-691	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4239	-0-	-269	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4601	-0-	-229	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
*05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4512	-0-	-318	-0-	4512	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

01	13423	X	11289	-0-	-2134	-0-	11289	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	9795	-0-	-2329	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
03	13423	X	10551	-0-	-2872	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	9766	-0-	-3134	-0-	9766	3			N	-0-					-0-
05	11656	X	11033	-0-	-623	-0-	11033	3			N	-0-					-0-
*06	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

01	5518	X	5261	-0-	-257	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4814	-0-	-254	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5056	-0-	-555	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4941	-0-	-489	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
*06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5283	3	22	9	N	20					20

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2975	-0-	-559	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2303	-0-	-1357	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1058	-0-	-2724	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	X	516	-0-	-228	-0-	310	2	206	3	N	-0-			-0-
02	672	X	419	-0-	-253	-0-	280	2	139	3	N	-0-			-0-
03	651	X	538	-0-	-113	-0-	310	2	228	3	N	-0-			-0-
04	570	X	61	-0-	-509	-0-	50	2	11	3	N	-0-			-0-
05	589	X	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	3			N	-0-			7
02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9652	3	22	9	N	20			27
03	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	3			N	-0-			27
04	8310	X	7449	-0-	-861	-0-	7449	3			N	-0-			27
*05	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	3			N	-0-			27
*06	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	3			N	-0-			27

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	608	-0-	-2771	-0-	608	2			N	-0-			-0-
02	3052	X	559	-0-	-2493	-0-	559	2			N	-0-			-0-
03	3379	X	470	-0-	-2909	-0-	470	2			N	-0-			-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			-0-
*05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7113	-0-	-2280	-0-	7113	2			N	-0-			-0-
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	7497	-0-	-656	-0-	7497	2			N	-0-			-0-
04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-			-0-
*05	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-			-0-
*06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-			-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6679	-0-	-1040	-0-	6679	2			N	-0-			-0-
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-			-0-
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-			-0-
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-			-0-
*05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-			-0-
06	7470	X	7463	-0-	-7	-0-	7463	2			N	-0-			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	310	2	4844	3	N	-0-			48
02	5852	X	4870	-0-	-982	-0-	280	2	4590	3	N	-0-			48
03	6479	X	4344	-0-	-2135	-0-	310	2	4034	3	N	-0-			48
04	6270	X	2108	-0-	-4162	-0-	300	2	1808	3	N	-0-			48
05	6479	X	1277	-0-	-5202	-0-	310	2	967	3	N	-0-			48
06	5220	X	1122	-0-	-4098	-0-	300	2	822	3	N	-0-			48

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-			-0-
02	10220	X	8599	-0-	-1621	-0-	8599	2			N	-0-			-0-
03	11005	X	8297	-0-	-2708	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
04	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	2			N	-0-			-0-
05	11315	X	9285	-0-	-2030	-0-	9285	2			N	-0-			-0-
06	10950	X	6439	-0-	-4511	-0-	6439	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-					2
02	9996	X	8732	-0-	-1264	-0-	8732	2			N	-0-					2
03	12090	X	7953	-0-	-4137	-0-	7953	2			N	-0-					2
04	12360	X	9174	-0-	-3186	-0-	9174	2			N	-0-					2
05	12772	X	11014	-0-	-1758	-0-	11014	2			N	-0-					2
06	12360	X	33	-0-	-12327	-0-	33	2			N	-0-					2

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

01	7099	X	2850	-0-	-4249	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4082	-0-	-2330	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5124	-0-	-2130	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	884	-0-	-6136	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	1202	-0-	-6052	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	319	-0-	-4631	-0-	319	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

01	7285	X	5744	-0-	-1541	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	5040	-0-	-1540	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	5389	-0-	-1524	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	4847	-0-	-1573	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5796	-0-	-838	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
*06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

01	6014	X	4301	-0-	-1713	-0-	4295	3	6	9	N	5					80
02	5544	X	1914	-0-	-3630	-0-	1914	3			N	-0-					80
03	6138	X	5704	-0-	-434	-0-	5671	3	33	9	N	30					110
04	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7350	3	41	9	N	37					147
*05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-					147
*06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1224	2	4134	3	N	-0-	138	1			9

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	109					109

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

01	14973	X	12373	-0-	-2600	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	10969	-0-	-1967	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	11229	-0-	-3093	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	13040	-0-	-820	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12822	-0-	-911	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11922	-0-	-48	-0-	11922	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

01	7409	X	2284	-0-	-5125	-0-	698	2	1586	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	599	-0-	-5533	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	523	-0-	-6266	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
*05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
*06	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5357	-0-	-347	-0-	310	2	5047	3	N	-0-					20
02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	280	2	6045	3	N	-0-					20
03	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	3			N	-0-					20
04	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	3			N	-0-					20
05	7006	X	5565	-0-	-1441	-0-	5565	3			N	-0-					20
06	8910	X	2923	-0-	-5987	-0-	2923	3			N	-0-					20

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	26545	-0-	26545	460725	26545	3			N	-0-					-0-
02	0	W	22920	-0-	22920	483645	22920	3			N	-0-					-0-
03	0	W	24240	-0-	24240	507885	24240	3			N	-0-					-0-
04	529881	X	21996	-0-	-507885	-0-	21996	3			N	-0-					-0-
05	26536	X	22027	-0-	-4509	-0-	22027	3			N	-0-					-0-
06	25680	X	19787	-0-	-5893	-0-	19787	3			N	-0-					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	98	1	2347	2	N	-0-					9
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					N	-0-					9
03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					9
04	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	602	1	8838	2	N	-0-					9
05	5983	X	3701	-0-	-2282	-0-	157	1	3544	2	N	-0-					9
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					8
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					8
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					8
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-

HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	179	1	2808	2	N	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	161	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	179	1	2809	2	N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	174	1	2727	2	N	-0-					-0-
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	175	1	2742	2	N	-0-					-0-
*06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	163	1	2552	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	197	1	3084	2	N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	172	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	186	1	2914	2	N	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	171	1	2684	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	1937	-0-	-946	-0-	116	1	1821	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1410	-0-	-1380	-0-	85	1	1325	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	174	1	2726	2	N	-0-			-0-
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	154	1	2408	2	N	-0-			-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	174	1	2728	2	N	-0-			-0-
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	160	1	2511	2	N	-0-			-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	161	1	2518	2	N	-0-			-0-
*06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2362	2	N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2209	3	15	9	N	14			90
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3135	3	17	9	N	15			105
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2533	3	11	9	N	10			115
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2808	3	2	9	N	2			117
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2896	3	4	9	N	4			121
*06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2385	3	11	9	N	10			131

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	2967	3			N	-0-			-0-
02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-			-0-
03	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2644	3			N	-0-			-0-
04	2880	X	2762	-0-	-118	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
05	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	2835	3			N	-0-			-0-
06	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	2656	3			N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	180	1	2816	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2659	-0-	-57	-0-	160	1	2499	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	179	1	2818	2	N	-0-			-0-
04	2910	N	2770	-0-	-140	-0-	166	1	2604	2	N	-0-			-0-
05	2945	N	2766	-0-	-179	-0-	166	1	2600	2	N	-0-			-0-
06	2910	N	2549	-0-	-361	-0-	153	1	2396	2	N	-0-			-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-			-0-
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-			-0-
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-			-0-
04	1980	X	648	-0-	-1332	-0-	648	3			N	-0-			-0-
05	2046	X	515	-0-	-1531	-0-	515	3			N	-0-			-0-
06	1980	X	321	-0-	-1659	-0-	321	3			N	-0-			-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	X	461	-0-	-531	-0-	461	3			N	-0-			-0-
02	644	X	456	-0-	-188	-0-	456	3			N	-0-			-0-
03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			-0-
06	1410	N	970	-0-	-440	-0-	970	3			N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	166	1	2601	2	N	-0-			-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	153	1	2389	2	N	-0-			-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	183	1	2874	2	N	-0-			-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	170	1	2659	2	N	-0-			-0-
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	169	1	2651	2	N	-0-			-0-
*06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	157	1	2464	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	5513	3	13	9	N	12			35
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5783	3	31	9	N	28			63
03	5921	X	5497	-0-	-424	-0-	5484	3	13	9	N	12			75
04	5640	X	5340	-0-	-300	-0-	5340	3			N	-0-			75
05	5921	X	5371	-0-	-550	-0-	5371	3			N	-0-			75
06	5730	X	4849	-0-	-881	-0-	4849	3			N	-0-			75

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2514	-0-	-400	-0-	2514	3			N	-0-			-0-
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-			-0-
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			-0-
04	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
05	2883	N	2604	-0-	-279	-0-	2604	3			N	-0-			-0-
06	2730	N	2192	-0-	-538	-0-	2192	3			N	-0-			-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	2824	3			N	-0-			35
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-			35
03	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2952	3			N	-0-			35
04	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	2301	3			N	-0-			35
05	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	2699	3			N	-0-			35
06	2940	X	2238	-0-	-702	-0-	2238	3			N	-0-			35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-			-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			-0-
03	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	3			N	-0-			-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-			-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-			-0-
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	3			N	-0-			55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					N	-0-			55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					N	-0-			55
*06	163	X	100	-0-	-63	-0-	100	3			N	-0-			55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-			-0-
02	3024	X	2999	-0-	-25	-0-	2999	3			N	-0-			-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-			-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-			-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-			-0-
*06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-			-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	207	1	3248	2	N	-0-					10
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	192	1	3003	2	N	-0-					10
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	209	1	3274	2	N	-0-					10
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	201	1	3148	2	N	-0-					10
05	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	148	1	2308	2	N	-0-					10
06	3030	X	1787	-0-	-1243	-0-	107	1	1680	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4423	3			N	-0-					3
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					3
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					3
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					3
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					3
*06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	637	-0-	-510	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3113	-0-	13	27	249	1	2864	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	1968	-0-	-552	-0-	157	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	N	2	-0-	-2698	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	7	-0-	-2163	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2234	-0-	-184	-0-	134	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	1883	-0-	-301	-0-	113	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2006	-0-	-412	-0-	80	1	1926	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1741	-0-	-599	-0-	104	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	115	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	103	1	1613	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3321	3	47	9	N	43					75
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3220	3	33	9	N	30					105
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					105
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3082	3	33	9	N	30					135
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					135
*06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					135

LISBY-PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 187393 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6810 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	3814	3			N	-0-					30
02	3500	X	3401	-0-	-99	-0-	3401	3			N	-0-					30
03	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	3110	3			N	-0-					30
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					30
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					30
*06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	76	1	1196	2	N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	80	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	76	1	1194	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	68	1	1071	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1446	-0-	-94	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2810	-0-	-310	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2804	-0-	-420	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2482	-0-	-638	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1225	-0-	-511	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1213	-0-	-709	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1112	-0-	-448	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	123	-0-	-311	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	560	N	120	-0-	-440	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4760	3	50	9	N	45					252
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					252
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4282	3	34	9	N	31					283
04	3990	X	3750	-0-	-240	-0-	3739	3	11	9	N	10					293
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4748	3	32	9	N	29					322
*06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

01	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					75
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	667	3			N	-0-					75
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					75
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					75
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					75
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					75

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

01	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					30
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	194	3			N	-0-					30
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					30
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					30
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					30
06	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

01	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

01	2914	N	2534	-0-	-380	-0-	2534	3			N	-0-					73
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					73
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2782	3	8	9	N	7					80
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2832	3	17	9	N	15					95
05	2914	N	2758	-0-	-156	-0-	2758	3			N	-0-					95
06	2700	N	2403	-0-	-297	-0-	2403	3			N	-0-					95

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

01	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2157	-0-	-55	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3311	3			N	-0-					38
02	3052	X	3014	-0-	-38	-0-	3014	3			N	-0-					38
03	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3311	3			N	-0-					38
04	3270	X	3239	-0-	-31	-0-	3239	3			N	-0-					38
05	3379	X	3327	-0-	-52	-0-	3327	3			N	-0-					38
06	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	3139	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
*06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			N	-0-					68
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					68
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					68
04	6690	X	4491	-0-	-2199	-0-	4491	3			N	-0-					68
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	3			N	-0-					68
*06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	257	1	4031	2	N	-0-					-0-
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	234	1	3691	2	N	-0-					-0-
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	252	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	236	1	3688	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3863	-0-	-136	-0-	232	1	3631	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3587	-0-	-283	-0-	215	1	3372	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1953	-0-	-868	-0-	1936	3	17	9	N	15					200
02	2632	X	2299	-0-	-333	-0-	2277	3	22	9	N	20					220
03	3100	N	3251	-0-	151	151	3189	3	62	9	N	56	186	1			90
04	2284	N	2133	-0-	-151	-0-	2130	3	3	9	N	3					93
*05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2847	3	8	9	N	7					100
*06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3253	3	11	9	N	10					110

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2774	-0-	-78	-0-	2753	3	21	9	N	19					115
02	2576	X	2308	-0-	-268	-0-	2302	3	6	9	N	5					120
03	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	2423	3			N	-0-					120
04	2760	X	2251	-0-	-509	-0-	2243	3	8	9	N	7					127
05	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	2165	3			N	-0-					127
06	2670	X	1922	-0-	-748	-0-	1922	3			N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					2
02	3640	X	3504	-0-	-136	-0-	3504	3			N	-0-					2
03	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	3804	3			N	-0-					2
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	3896	3			N	-0-					2
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					2
*06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3425	-0-	-1504	-0-	3415	3	10	9	N	9					152
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			N	-0-					152
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6457	3	34	9	N	31					183
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					183
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5464	3	15	9	N	14					197
*06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					197

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	798	-0-	598	4328	798	3			N	-0-					8
02	2800	N	660	-0-	-2140	2188	660	3			N	-0-					8
03	2909	N	721	-0-	-2188	-0-	721	3			N	-0-					8
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					8
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					8
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2559	3	29	9	N	26					128
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2824	3	2	9	N	2					130
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	3	2	9	N	2					132
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4051	3	9	9	N	8					140
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					140
*06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3069	3	7	9	N	6					146

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					58
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					58
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					58
04	2340	N	1972	-0-	-368	-0-	1972	3			N	-0-					58
05	2263	N	1848	-0-	-415	-0-	1848	3			N	-0-					58
06	1980	N	1705	-0-	-275	-0-	1705	3			N	-0-					58

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	4253	3			N	-0-					35
02	3948	X	3866	-0-	-82	-0-	3866	3			N	-0-					35
03	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	4296	3			N	-0-					35
04	4230	X	4172	-0-	-58	-0-	4172	3			N	-0-					35
05	4371	X	4134	-0-	-237	-0-	4134	3			N	-0-					35
06	4170	X	3369	-0-	-801	-0-	3369	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4345	-0-	-1080	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	2863	-0-	-2037	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3333	-0-	-2092	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	2772	-0-	-2478	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	2746	-0-	-2679	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	2335	-0-	-1865	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	376	1	5893	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	331	1	5185	2	N	-0-			-0-
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	363	1	5681	2	N	-0-			-0-
04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	339	1	5304	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5192	-0-	-636	-0-	311	1	4881	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5149	-0-	-491	-0-	309	1	4840	2	N	-0-			-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2656	3	35	9	N	32			102
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2353	3	9	9	N	8			110
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2275	3	39	9	N	35			145
04	2610	N	2322	-0-	-288	-0-	2316	3	6	9	N	5			150
05	2604	N	2150	-0-	-454	-0-	2130	3	20	9	N	18			168
06	2250	N	2086	-0-	-164	-0-	2086	3			N	-0-			168

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-			-0-
02	12348	X	3048	-0-	-9300	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
03	13671	X	11453	-0-	-2218	-0-	11453	2			N	-0-			-0-
04	13230	X	11656	-0-	-1574	-0-	11656	2			N	-0-			-0-
05	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-			-0-
06	11070	X	8409	-0-	-2661	-0-	8409	2			N	-0-			-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7399	-0-	-1591	-0-	7399	2			N	-0-			-0-
02	8120	X	6826	-0-	-1294	-0-	6826	2			N	-0-			-0-
03	8742	X	6572	-0-	-2170	-0-	6572	2			N	-0-			-0-
04	8460	X	6413	-0-	-2047	-0-	6413	2			N	-0-			-0-
05	8370	X	6887	-0-	-1483	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	6102	-0-	-1218	-0-	6102	2			N	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7927	-0-	-877	-0-	7927	3			N	-0-			190
02	7952	X	7388	-0-	-564	-0-	7388	3			N	-0-			190
03	8804	X	8659	-0-	-145	-0-	8659	3			N	-0-			190
04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-			190
05	8804	X	8548	-0-	-256	-0-	8548	3			N	-0-			190
06	8370	X	7517	-0-	-853	-0-	7517	3			N	-0-			190

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24786	3			N	-0-			82
02	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	21043	3			N	-0-			82
03	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	3			N	-0-			82
04	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22343	3			N	-0-			82
05	23064	X	23027	-0-	-37	-0-	23027	3			N	-0-			82
06	22320	X	20892	-0-	-1428	-0-	20892	3			N	-0-			82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5626	-0-	-450	-0-	5626	3			N	-0-			8
02	5208	X	4892	-0-	-316	-0-	4892	3			N	-0-			8
03	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	5232	3			N	-0-			8
04	5610	X	5131	-0-	-479	-0-	5131	3			N	-0-			8
05	5797	X	5346	-0-	-451	-0-	5346	3			N	-0-			8
06	5430	X	4987	-0-	-443	-0-	4987	3			N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	21823	3	180	9	N	164	191	1			313
02	19068	X	16334	-0-	-2734	-0-	16196	3	138	9	N	125	188	1			250
03	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	22952	3	194	9	N	176	188	1			238
04	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20751	3	117	9	N	106	186	1			158
05	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	21117	3	127	9	N	115					273
06	20430	X	17334	-0-	-3096	-0-	17251	3	83	9	N	75	181	1			167

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	13999	-0-	-2400	-0-	13933	3	66	9	N	60					282
02	14560	X	11663	-0-	-2897	-0-	11663	3			N	-0-					282
03	15345	X	13926	-0-	-1419	-0-	13842	3	84	9	N	76	178	1			180
04	13560	X	13331	-0-	-229	-0-	13296	3	35	9	N	32					212
05	14012	X	13924	-0-	-88	-0-	13858	3	66	9	N	60	186	1			86
06	13560	X	12424	-0-	-1136	-0-	12418	3	6	9	N	5					91

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11335	3	56	9	N	51	161	1			40
02	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10212	3	33	9	N	30					70
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11074	3	117	9	N	106	171	1			5
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10758	3	66	9	N	60					65
05	10695	X	10374	-0-	-321	-0-	10324	3	50	9	N	45					110
06	10350	X	9493	-0-	-857	-0-	9421	3	72	9	N	65					175

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183878	X	20418	-0-	-163460	-0-	20351	3	67	9	N	61					243
02	26544	X	21782	-0-	-4762	-0-	21749	3	33	9	N	30					273
03	29388	X	24043	-0-	-5345	-0-	24017	3	26	9	N	24	184	1			113
04	24420	X	22259	-0-	-2161	-0-	22237	3	22	9	N	20					133
05	24118	X	21233	-0-	-2885	-0-	21205	3	28	9	N	25					158
06	23340	X	21709	-0-	-1631	-0-	21694	3	15	9	N	14					172

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	22051	-0-	-6407	-0-	21985	3	66	9	N	60					150
02	25704	X	20723	-0-	-4981	-0-	20701	3	22	9	N	20					170
03	28458	X	22730	-0-	-5728	-0-	22672	3	58	9	N	53					223
04	25680	X	20887	-0-	-4793	-0-	20887	3			N	-0-					223
05	24614	X	19034	-0-	-5580	-0-	19013	3	21	9	N	19					242
06	22200	X	18419	-0-	-3781	-0-	18409	3	10	9	N	9	183	1			68

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28272	X	23271	-0-	-5001	-0-	23006	3	265	9	N	241					399
02	24052	X	20144	-0-	-3908	-0-	19938	3	206	9	N	187	189	1			397
03	26071	X	21590	-0-	-4481	-0-	21584	3	6	9	N	5	182	1			220
04	26772	X	26772	-0-	-0-	-0-	26345	3	427	9	N	388	378	1			230
05	28090	X	28090	-0-	-0-	-0-	27882	3	208	9	N	189	179	1			240
*06	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	25986	3	202	9	N	184	181	1			243

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	12353	-0-	-9564	-0-	12175	3	178	9	N	162					257
02	18564	X	14101	-0-	-4463	-0-	14010	3	91	9	N	83	184	1			156
03	18817	X	18323	-0-	-494	-0-	18204	3	119	9	N	108					264
04	18210	X	16458	-0-	-1752	-0-	16308	3	150	9	N	136	180	1			220
05	17453	X	15389	-0-	-2064	-0-	15389	3			N	-0-					220
06	17730	X	14788	-0-	-2942	-0-	14724	3	64	9	N	58	175	1			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12018	3	213	9	N	194	192	1			12
02	15512	X	10030	-0-	-5482	-0-	9881	3	149	9	N	135					147
03	14849	X	10158	-0-	-4691	-0-	10085	3	73	9	N	66	185	1			28
04	13110	X	8911	-0-	-4199	-0-	8712	3	199	9	N	181	177	1			32
05	13237	X	11111	-0-	-2126	-0-	10905	3	206	9	N	187	177	1			42
06	11850	X	9356	-0-	-2494	-0-	9181	3	175	9	N	159	176	1			25

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

01	SHUT IN		13498	-0-	13498	13498	13429	3	69	9	N	63					63
02	0	W	13403	-0-	13403	26901	13187	3	216	9	N	196	187	1			72
03	0	W	19243	-0-	19243	46144	18659	3	584	9	N	531	545	1			58
04	0	W	15645	-0-	15645	61789	15471	3	174	9	N	158	171	1			45
05	0	W	14284	-0-	14284	76073	14083	3	201	9	N	183	186	1			42
*06	88754	X	12681	-0-	-76073	-0-	12505	3	176	9	N	160	179	1			23

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

01	DLQ G-10		4393	-0-	4393	8747	4393	2			N	-0-					28
02	DLQ G-10		3965	-0-	3965	12712	3965	2			N	-0-					28
03	DLQ G-10		4204	-0-	4204	16916	4204	2			N	-0-					28
04	DLQ G-10		2593	-0-	2593	19509	2593	2			N	-0-					28
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19509					N	NO RPT					28
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19509					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3467	-0-	3467	6915	3467	2			N	-0-					30
02	DLQ G-10		2872	-0-	2872	9787	2872	2			N	-0-					30
03	DLQ G-10		3946	-0-	3946	13733	3946	2			N	-0-					30
04	DLQ G-10		1084	-0-	1084	14817	1084	2			N	-0-					30
05	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0-	14817					N	NO RPT					30
06	0	X NO	RPT	-0-	-0-	14817					N	NO RPT					30

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4943	-0-	4943	10004	4943	2			N	-0-					30
02	DLQ G-10		4409	-0-	4409	14413	4409	2			N	-0-					30
03	DLQ G-10		4917	-0-	4917	19330	4917	2			N	-0-					30
04	DLQ G-10		3420	-0-	3420	22750	3420	2			N	-0-					30
05	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0-	22750					N	NO RPT					30
06	0	X NO	RPT	-0-	-0-	22750					N	NO RPT					30

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8027	-0-	8027	17850	8027	2			N	-0-					63
02	DLQ G-10		6865	-0-	6865	24715	6791	2	74	9	N	67					130
03	DLQ G-10		7623	-0-	7623	32338	7496	2	127	9	N	115	190	1			55
04	DLQ G-10		4613	-0-	4613	36951	4613	2			N	-0-					55
05	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0-	36951					N	NO RPT					55
06	0	X NO	RPT	-0-	-0-	36951					N	NO RPT					55

LEITNER WELL #: 1H RRCID -> 261792 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7649 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7083	-0-	7083	14172	6954	2	129	9	N	117	170	1			25
02	DLQ G-10		6118	-0-	6118	20290	6101	2	17	9	N	15					40
03	DLQ G-10		6556	-0-	6556	26846	6537	2	19	9	N	17					57
04	DLQ G-10		4148	-0-	4148	30994	4137	2	11	9	N	10					67
05	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0-	30994					N	NO RPT					67
06	0	X NO	RPT	-0-	-0-	30994					N	NO RPT					67

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12348	-0-	12348	24392	12336	2	12	9	N	11					89
02	DLQ G-10		9739	-0-	9739	34131	9730	2	9	9	N	8					97
03	DLQ G-10		12008	-0-	12008	46139	11997	2	11	9	N	10					107
04	DLQ G-10		2188	-0-	2188	48327	2186	2	2	9	N	2					109
05	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0-	48327					N	NO RPT					109
06	0	X NO	RPT	-0-	-0-	48327					N	NO RPT					109

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7403	-0-	7403	15762	7392	2	11	9	N	10					78
02	DLQ G-10		7486	-0-	7486	23248	7476	2	10	9	N	9					87
03	DLQ G-10		6539	-0-	6539	29787	6533	2	6	9	N	5					92
04	DLQ G-10		7895	-0-	7895	37682	7884	2	11	9	N	10					102
05	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0-	37682					N	NO RPT					102
06	0	X NO	RPT	-0-	-0-	37682					N	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3119	2	30	9	N	27			154
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2662	2	17	9	N	15			169
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3057	2	20	9	N	18			187
04	1830	X	1750	-0-	-80	-0-	1725	2	25	9	N	23			210
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			210
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			210

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	2247	-0-	2247	253925	2228	2	19	9	N	17			129
02	0	Z	1562	-0-	1562	255487	1548	2	14	9	N	13			142
03	DLQ G-10		2293	-0-	2293	257780	2274	2	19	9	N	17			159
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	257780					N	NO RPT			159
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	257780					N	NO RPT			159
06	1330	X	NO RPT	-0-	-1330	256450					N	NO RPT			159

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	751096					N	NO RPT			68
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	751096					N	NO RPT			68
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	751096					N	NO RPT			68
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	751096					N	NO RPT			68
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	751096					N	NO RPT			68
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	751096					N	NO RPT			68

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	200	1	1924	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1925	-0-	-7	-0-	186	1	1739	2	N	-0-			-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	195	1	1839	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	189	1	1869	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	182	1	1715	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	294	1	2826	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2448	-0-	-632	-0-	237	1	2211	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	309	1	2915	2	N	-0-			-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	410	1	4056	2	N	-0-			-0-
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	330	1	3104	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	427	1	2375	2	N	-0-			-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	412	1	2237	2	N	-0-			-0-
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	463	1	2387	2	N	-0-			-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	430	1	2226	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	421	1	2214	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	546	1	5242	2	N	-0-					-0-
02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	613	1	5722	2	N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	697	1	6559	2	N	-0-					-0-
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	559	1	5525	2	N	-0-					-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	502	1	4722	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	503	1	2802	2	N	-0-					-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	428	1	2330	2	N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	467	1	2407	2	N	-0-					-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	470	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	509	1	2676	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2223	-0-	-536	-0-	210	1	2013	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2281	-0-	-127	-0-	220	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	236	1	2228	2	N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	209	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	237	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	414	1	3976	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2954	-0-	-910	-0-	286	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	2770	-0-	-1508	-0-	266	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3220	-0-	-920	-0-	296	1	2924	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	373	1	3515	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3418	-0-	-250	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3683	-0-	-187	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3662	-0-	-244	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2076	-0-	-435	-0-	196	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	1430	-0-	-866	-0-	138	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1634	-0-	-815	-0-	157	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1497	-0-	-513	-0-	137	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	236	1	2221	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6326	-0-	-339	-0-	6217	2	109	9	N	99	185	1			106
02	5880	X	5579	-0-	-301	-0-	5491	2	88	9	N	80					186
03	6510	X	6109	-0-	-401	-0-	6013	2	96	9	N	87	176	1			97
04	6270	X	6239	-0-	-31	-0-	6147	2	92	9	N	84					181
05	6479	X	6290	-0-	-189	-0-	6190	2	100	9	N	91	186	1			86
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8188	-0-	-275	-0-	8094	2	94	9	N	85	185	1			72
02	7644	X	7442	-0-	-202	-0-	7381	2	61	9	N	55					127
03	8463	X	8137	-0-	-326	-0-	8045	2	92	9	N	84					211
04	8130	X	7902	-0-	-228	-0-	7849	2	53	9	N	48	176	1			83
05	8401	X	8152	-0-	-249	-0-	8109	2	43	9	N	39					122
06	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					122

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	5989	2	89	9	N	81	189	1			122
02	5684	X	5403	-0-	-281	-0-	5336	2	67	9	N	61					183
03	6231	X	5891	-0-	-340	-0-	5816	2	75	9	N	68	187	1			64
04	5940	X	5709	-0-	-231	-0-	5657	2	52	9	N	47					111
05	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	5764	2	55	9	N	50					161
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					161

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12243	-0-	-157	-0-	12059	2	184	9	N	167	189	1			192
02	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11163	2	158	9	N	144					336
03	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	14543	2	190	9	N	173	365	1			144
04	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	16026	2	125	9	N	114					258
05	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	15804	2	223	9	N	203	180	1			281
06	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT					281

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11862	-0-	-321	-0-	11712	2	150	9	N	136	189	1			169
02	10976	X	10905	-0-	-71	-0-	10767	2	138	9	N	125					294
03	12152	X	11803	-0-	-349	-0-	11717	2	86	9	N	78	178	1			194
04	11670	X	11386	-0-	-284	-0-	11303	2	83	9	N	75					269
05	12059	X	11804	-0-	-255	-0-	11746	2	58	9	N	53	175	1			147
06	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					147

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5917	-0-	-934	-0-	5823	2	94	9	N	85	168	1			117
02	6188	X	5711	-0-	-477	-0-	5638	2	73	9	N	66					183
03	6541	X	5780	-0-	-761	-0-	5693	2	87	9	N	79	181	1			81
04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5904	2	76	9	N	69					150
05	6324	X	5865	-0-	-459	-0-	5800	2	65	9	N	59	173	1			36
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					36

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9839	-0-	-484	-0-	9759	2	80	9	N	73					242
02	9240	X	7575	-0-	-1665	-0-	7569	2	6	9	N	5					247
03	10230	X	9481	-0-	-749	-0-	9463	2	18	9	N	16	185	1			78
04	9750	X	9080	-0-	-670	-0-	9074	2	6	9	N	5					83
05	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9968	2	7	9	N	6					89
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					89

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8694	-0-	-451	-0-	8624	2	70	9	N	64					239
02	8260	X	7677	-0-	-583	-0-	7627	2	50	9	N	45	173	1			111
03	9052	X	8474	-0-	-578	-0-	8434	2	40	9	N	36					147
04	8640	X	7939	-0-	-701	-0-	7896	2	43	9	N	39					186
05	8835	X	8271	-0-	-564	-0-	8219	2	52	9	N	47					233
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					233

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6171	-0-	-649	-0-	6118	2	53	9	N	48	181	1			80
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6219	2	58	9	N	53					133
03	6820	X	6574	-0-	-246	-0-	6513	2	61	9	N	55					188
04	6360	X	6323	-0-	-37	-0-	6277	2	46	9	N	42	175	1			55
05	6820	X	6491	-0-	-329	-0-	6441	2	50	9	N	45					100
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					100

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10186	-0-	-633	-0-	9890	2	296	9	N	269	358	1			200
02	9744	X	9218	-0-	-526	-0-	8899	2	319	9	N	290	182	1			308
03	10664	X	10089	-0-	-575	-0-	9763	2	326	9	N	296	360	1			244
04	10020	X	9670	-0-	-350	-0-	9384	2	286	9	N	260	362	1			142
05	10354	X	10011	-0-	-343	-0-	9670	2	341	9	N	310	180	1			272
06	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					272

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	465	1	8066	3	N	-0-					52
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	420	1	6324	3	N	-0-					52
03	4650	X	1893	-0-	-2757	-0-	420	1	1443	3	N	27					79
							30	9									
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	450	1	4094	3	N	3					82
							3	9									
05	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	465	1	3760	3	N	49					131
							54	9									
06	4500	X	3985	-0-	-515	-0-	435	1	3550	3	N	-0-					131

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

01	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	628	1	17169	2	N	66	183	1			124
							73	9									
02	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	391	1	15274	2	N	90					214
							99	9									
03	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	353	1	17223	2	N	91	200	1			105
							100	9									
04	16500	X	16460	-0-	-40	-0-	66	1	16305	2	N	81					186
							89	9									
05	17050	X	16485	-0-	-565	-0-	124	1	16274	2	N	79	191	1			74
							87	9									
06	16500	X	15470	-0-	-1030	-0-	80	1	15313	2	N	70					144
							77	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	42	1	2309	2	N	3					103
							3519	5	3	9							
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	196	1	2424	2	N	7					110
							3278	5	8	9							
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	2	N	3					113
							3880	5	3	9							
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	1271	2	3158	5	N	6					119
							7	9									
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	359	1	750	2	N	40					159
							2908	5	44	9							
*06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	2786	2	2300	5	N	-0-					159

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10154	-0-	-448	-0-	149	1	9983	2	N	20					161
							22	9									
02	9576	X	8476	-0-	-1100	-0-	145	1	8279	2	N	47					208
							52	9									
03	10602	X	10554	-0-	-48	-0-	10524	2	30	9	N	27	184	1			51
04	10260	X	9930	-0-	-330	-0-	185	1	9727	2	N	16					67
							18	9									
05	10230	X	10129	-0-	-101	-0-	48	1	10022	2	N	54					121
							59	9									
06	10200	X	9592	-0-	-608	-0-	4	1	9552	2	N	33					154
							36	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	86	1	5775	2	N	-0-					191
02	4536	X	4288	-0-	-248	-0-	74	1	4211	2	N	3					194
							3	9									
03	5022	X	4880	-0-	-142	-0-	4835	2	45	9	N	41	178	1			57
04	4860	X	3829	-0-	-1031	-0-	71	1	3725	2	N	30					87
							33	9									
05	5022	X	5001	-0-	-21	-0-	24	1	4969	2	N	7					94
							8	9									
*06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	2	1	5124	2	N	20					114
							22	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	373	1	2060	2	N	13					87
							14	9									
02	2296	N	2127	-0-	-169	-0-	385	1	1714	2	N	25					112
							28	9									
03	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	221	1	2050	2	N	12					124
							13	9									
04	2370	N	2072	-0-	-298	-0-	2072	2			N	-0-					124
05	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	2119	2	39	9	N	35					159
06	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	100	1	2063	2	N	7					166
							8	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	371	1	10134	2	N	21	142	1			100
							23	9									
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	223	1	8727	2	N	70					170
							77	9									
03	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	206	1	10060	2	N	51					221
							56	9									
04	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	40	1	9752	2	N	56	190	1			87
							62	9									
05	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	78	1	10267	2	N	74					161
							81	9									
*06	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	58	1	11171	2	N	50					211
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	2322	2	2	9	N	2					1117
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2342	2	3	9	N	3					1120
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2572	2	3	9	N	3					1123
*04	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	2149	2			N	-0-					1123
05	2604	N	1817	-0-	-787	-0-	1817	2			N	-0-					1123
06	2490	N	2429	-0-	-61	-0-	2429	2			N	-0-					1123

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					46
02	1204	N	1135	-0-	-69	-0-	1135	2			N	-0-					46
03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					46
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					46
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					46
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1016	-0-	-104	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	829	-0-	-256	-0-	825	2	4	9	N	4					136
02	952	N	835	-0-	-117	-0-	833	2	2	9	N	2					138
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					140
*04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					140
05	930	N	638	-0-	-292	-0-	638	2			N	-0-					140
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	2			N	-0-					140

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1221	2	3	9	N	3					314
02	1092	N	1021	-0-	-71	-0-	1019	2	2	9	N	2					316
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					318
*04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					318
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					318
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1222	2	2	9	N	2					496
02	1092	N	1021	-0-	-71	-0-	1019	2	2	9	N	2					498
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	N	3					501
*04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					501
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					501
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					501

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3780	2	7	9	N	6					524
02	3416	X	3381	-0-	-35	-0-	3377	2	4	9	N	4					528
03	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	3591	2	3	9	N	3					531
04	3660	X	3488	-0-	-172	-0-	3488	2			N	-0-					531
05	3782	X	3669	-0-	-113	-0-	3669	2			N	-0-					531
06	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	3503	2			N	-0-					531

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1998	3	52	9	N	47	156	1	13	8	29
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1083	3	30	9	N	27					56
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1683	3	28	9	N	25					81
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1516	3	80	9	N	73	3	8			151
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2523	3	59	9	N	54	156	1	3	8	46
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	28					74

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5106	3	30	9	N	27					232
02	2296	X	1708	-0-	-588	-0-	1694	3	14	9	N	13	163	1			82
03	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	2122	3	17	9	N	15					97
04	3420	X	2059	-0-	-1361	-0-	2046	3	13	9	N	12					109
05	3534	X	1840	-0-	-1694	-0-	1812	3	28	9	N	25					134
06	3420	X	1942	-0-	-1478	-0-	1927	3	15	9	N	14					148

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

01	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3011	-0-	-405	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3484	-0-	-298	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3157	-0-	-503	-0-	3156	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3658	X	3441	-0-	-217	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3303	-0-	-117	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2920	3	55	9	N	50	75	1			-0-
02	2660	X	2624	-0-	-36	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2271	-0-	-609	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2311	-0-	-665	-0-	2310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2880	X	2346	-0-	-534	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3210	-0-	-1192	-0-	3210	3			N	-0-					44
02	3528	X	3408	-0-	-120	-0-	3408	3			N	-0-					44
03	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	3667	3			N	-0-					44
04	3780	X	3757	-0-	-23	-0-	3757	3			N	-0-					44
05	3782	X	3669	-0-	-113	-0-	3669	3			N	-0-					44
*06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					44

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1793	-0-	-1059	-0-	1774	3	19	9	N	17	17	8			26
02	3024	X	888	-0-	-2136	-0-	888	3			N	-0-					26
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					26
04	3240	X	1226	-0-	-2014	-0-	1217	3	9	9	N	8	8	8			26
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2741	3	7	9	N	6	6	8			26
*06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2910	3	1	9	N	1	1	8			26

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2356	3	9	9	N	8	6	8			135
02	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1988	3	3	9	N	3					138
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2260	3	17	9	N	15					153
04	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2095	3	21	9	N	19					172
05	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	1966	3	29	9	N	26	1	8			197
06	2190	N	1721	-0-	-469	-0-	1714	3	7	9	N	6					203

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1626	-0-	-1846	-0-	1611	3	15	9	N	14	11	8			161
02	3500	X	3101	-0-	-399	-0-	3044	3	57	9	N	52	171	1			42
03	3875	X	2528	-0-	-1347	-0-	2528	3			N	-0-					42
04	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	3329	3	78	9	N	71	5	8			108
05	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	3219	3	28	9	N	25	3	8			130
06	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	3159	3	1	9	N	1	1	8			130

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4226	3			N	-0-					22
02	4060	X	3956	-0-	-104	-0-	3956	3			N	-0-					22
03	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	4328	3			N	-0-					22
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					22
05	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	4278	3			N	-0-					22
*06	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	4017	3			N	-0-					22

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1914	-0-	-1031	-0-	1895	3	19	9	N	17	5	8			185
02	2408	X	1502	-0-	-906	-0-	1480	3	22	9	N	20	5	8			200
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2269	3	11	9	N	10					210
04	2190	X	2063	-0-	-127	-0-	2060	3	3	9	N	3	1	8			212
05	2263	X	1699	-0-	-564	-0-	1689	3	10	9	N	9	6	8			215
06	2220	X	1993	-0-	-227	-0-	1984	3	9	9	N	8	3	8			220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - P/A 02/04/15

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

01	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	2659	3	6	9	N	5	5	8			170
02	2940	X	1437	-0-	-1503	-0-	1425	3	12	9	N	11	137	1			44
03	3348	X	2722	-0-	-626	-0-	2722	3			N	-0-					44
04	3240	X	2408	-0-	-832	-0-	2397	3	11	9	N	10	1	8			53
05	3348	X	2452	-0-	-896	-0-	2450	3	2	9	N	2	2	8			53
06	2640	X	2097	-0-	-543	-0-	2097	3			N	-0-					53

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

01	1612	X	827	-0-	-785	-0-	815	3	12	9	N	11	11	8			131
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	3	6	9	N	5	36	1			100
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	3	12	9	N	11	3	8			108
05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1808	3	1	9	N	1	1	8			108
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					108

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2580	3	101	9	N	92	97	1	1	8	100
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					100
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					100
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1752	3	77	9	N	70	3	8			167
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1339	3	94	9	N	85	2	8			250
*06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-	170	1			80

PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2379	3	195	9	N	177	21	1	54	8	159
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1682	3	28	9	N	25					184
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2207	3	35	9	N	32	168	1			48
04	1470	N	624	-0-	-846	-0-	596	3	28	9	N	25	5	8			68
05	1519	N	12	-0-	-1507	-0-	12	3			N	-0-					68
06	1470	N	1164	-0-	-306	-0-	1130	3	34	9	N	31	4	8			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3058	3	62	9	N	56	150	1	8	8	20
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2693	3	13	9	N	12					32
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3115	3	33	9	N	30					62
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2960	3	94	9	N	85	2	8			145
05	1891	X	1272	-0-	-619	-0-	1229	3	43	9	N	39	6	8			178
*06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2201	3	1	9	N	1	1	8			178

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

01	8680	X	7850	-0-	-830	-0-	7755	3	95	9	N	86	168	1	4	8	113
02	7924	X	7419	-0-	-505	-0-	7384	3	35	9	N	32					145
03	8773	X	6692	-0-	-2081	-0-	6655	3	37	9	N	34					179
04	8490	X	7548	-0-	-942	-0-	7517	3	31	9	N	28					207
05	8246	X	7574	-0-	-672	-0-	7553	3	21	9	N	19	1	8			225
06	7950	X	6766	-0-	-1184	-0-	6742	3	24	9	N	22	170	1			77

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

01	6293	X	4911	-0-	-1382	-0-	4819	3	92	9	N	84	34	8			140
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5778	3	50	9	N	45					185
03	6603	X	4370	-0-	-2233	-0-	4357	3	13	9	N	12					197
04	6390	X	5518	-0-	-872	-0-	5484	3	34	9	N	31	14	8			214
05	6603	X	3847	-0-	-2756	-0-	3811	3	36	9	N	33	12	8			235
06	6240	X	5145	-0-	-1095	-0-	5120	3	25	9	N	23	3	8			255

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		843	-0-	843	843	843	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	843					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2279	-0-	2279	4472	2279	2			N	-0-					46
02	DLQ	G-10	2296	-0-	2296	6768	2296	2			N	-0-					46
03	DLQ	G-10	2372	-0-	2372	9140	2372	2			N	-0-					46
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9140					N	NO RPT					46
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9140					N	NO RPT					46
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	6680					N	NO RPT					46

OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	840	X	51	-0-	-789	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	493	-0-	-907	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	845	-0-	-457	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

01	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	3			N	-0-					-0-
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
03	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8783	-0-	-217	-0-	8783	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	8821	-0-	-479	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

01	DLQ G-10		569	-0-	569	1067	569	3			N	-0-					90
02	DLQ G-10		150	-0-	150	1217	150	3			N	-0-					90
03	DLQ G-10		1661	-0-	1661	2878	1661	3			N	-0-					90
04	5011	X	2133	-0-	-2878	-0-	2133	3			N	-0-					90
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					90
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	798	-0-	-2736	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2523	-0-	-1011	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

01	DLQ G-10		485	-0-	485	909	485	3			N	-0-					42
02	DLQ G-10		127	-0-	127	1036	127	3			N	-0-					42
03	DLQ G-10		1415	-0-	1415	2451	1415	3			N	-0-					42
04	4268	X	1817	-0-	-2451	-0-	1817	3			N	-0-					42
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					42
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					42

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
BLACK RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 246164 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5626 - 9572

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2013 - PLUGGED 06-22-2013

BLACK RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 246725 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5749 - 8999

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

BLACK RANCH WELL #: A 6H RRCID -> 251696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5729 - 8746

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1962	-0-	-487	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1087	-0-	-1331	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4819	-0-	-445	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4829	-0-	-999	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4177	-0-	-411	-0-	4120	3	57	9	N	52					466
02	4144	X	3534	-0-	-610	-0-	3531	3	3	9	N	3	367	1			102
03	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	4249	3	57	9	N	52					154
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4767	3	56	9	N	51					205
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4170	3	135	9	N	123	177	1			151
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					151

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7262	-0-	-23	-0-	7233	3	29	9	N	26					151
02	6580	X	6402	-0-	-178	-0-	6381	3	21	9	N	19					170
03	7285	X	6800	-0-	-485	-0-	6800	3			N	-0-					170
04	7050	X	6895	-0-	-155	-0-	6895	3			N	-0-					170
05	7285	X	6932	-0-	-353	-0-	6932	3			N	-0-					170
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					170

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3992	-0-	-376	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4285	-0-	-551	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	2922	-0-	-1945	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	243	1	2792	2	N	3					26
							3	9									
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	207	1	2593	2	N	-0-					26
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	182	1	2271	2	N	-0-					26
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	216	1	2703	2	N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

01	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-					1
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					1
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					1
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					1
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					1

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

01	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1504	-0-	-120	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	1765	-0-	-405	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1904 X	1378	-0-	-526	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	2108 X	1548	-0-	-560	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	2040 X	1514	-0-	-526	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1860 X	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1710 X	1457	-0-	-253	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2380 X	2040	-0-	-340	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	1956	-0-	-264	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	1929	-0-	-334	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	1829	-0-	-331	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1394	-0-	-146	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	874	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1828	-0-	-497	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1196	-0-	-652	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1041	-0-	-757	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	712	-0-	-621	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3316	-0-	-324	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3617	-0-	-283	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3901	-0-	-1055	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	774	-0-	-4713	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	1690	-0-	-3620	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	939	-0-	-4548	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	1790	-0-	-3520	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2326	-0-	-1332	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
*06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

01	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	896	N	637	-0-	-259	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	595	-0-	-425	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5554	-0-	-1111	-0-	687	1	4858	3	Y	8					9
							9	9									
02	6020	X	4122	-0-	-1898	-0-	551	1	3571	3	Y	-0-					9
03	6479	X	659	-0-	-5820	-0-	76	1	583	3	Y	-0-					9
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					9
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					9
06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					9

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					169
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					169

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	1	1	3216	3	Y	11					14
							12	9									
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	2505	3			Y	-0-	12	1			2
03	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3215	3	7	9	Y	6					8
04	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	3066	3	9	9	Y	8					16
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3	1	3393	3	Y	2	12	1			6
							2	9									
*06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			Y	-0-					6

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2822	-0-	-1611	-0-	2822	3			Y	-0-					18
02	4004	X	3589	-0-	-415	-0-	203	1	3386	3	Y	-0-					18
03	4247	X	1296	-0-	-2951	-0-	50	1	1246	3	Y	-0-					18
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	407	1	4937	3	Y	28					46
							31	9									
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	358	1	4307	3	Y	-0-					46
*06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	230	1	4108	3	Y	-0-					46

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5422	3	45	9	Y	41					208
02	4872	X	4857	-0-	-15	-0-	4836	3	21	9	Y	19	143	1			84
03	5394	X	5324	-0-	-70	-0-	5284	3	40	9	Y	36					120
04	5280	X	5188	-0-	-92	-0-	5160	3	28	9	Y	25					145
05	5456	X	5213	-0-	-243	-0-	5191	3	22	9	Y	20					165
06	5280	X	4144	-0-	-1136	-0-	35	1	4087	3	Y	20					185
							22	9									

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	12744	-0-	-2601	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	11236	-0-	-2624	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11946	-0-	-1074	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11079	-0-	-1251	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12702	-0-	-39	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
*06	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3492	3	2	9	Y	2					2
03	3286	X	682	-0-	-2604	-0-	682	3			Y	-0-					2
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					2
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					2
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					2

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5690	3	10	9	N	9					106
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5242	3	3	9	N	3					109
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5770	3	3	9	N	3					112
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5580	3	2	9	N	2					114
05	5797	X	5744	-0-	-53	-0-	5741	3	3	9	N	3					117
06	5610	X	5593	-0-	-17	-0-	5593	3			N	-0-					117

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

01	3100	N	4528	-0-	1428	2619	4528	3			Y	-0-					50
02	2800	N	4107	-0-	1307	3926	4098	3	9	9	Y	8					58
03	13918	X	9992	-0-	-3926	-0-	9992	3			Y	-0-					58
04	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	3			Y	-0-					58
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	3			Y	-0-					58
06	9660	X	9595	-0-	-65	-0-	9595	3			Y	-0-					58

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

01	3348	X	3148	-0-	-200	-0-	3148	3			Y	-0-					9
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			Y	-0-					9
03	3379	X	572	-0-	-2807	-0-	572	3			Y	-0-					9
04	3270	X	2	-0-	-3268	-0-	2	3			Y	-0-					9
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					9
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					9

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

01	9424	X	7179	-0-	-2245	-0-	7179	3			Y	-0-					2
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	183	1	8024	3	Y	-0-					2
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	224	1	9969	3	Y	-0-					2
04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	321	1	9133	3	Y	-0-					2
05	9083	X	8809	-0-	-274	-0-	262	1	8547	3	Y	-0-					2
06	9870	X	6915	-0-	-2955	-0-	215	1	6700	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2991	-0-	-1628	-0-	2881	3	110	9	Y	100	18	1			103
02	4480	X	2446	-0-	-2034	-0-	2377	3	69	9	Y	63					166
03	4960	X	3561	-0-	-1399	-0-	413	1	3094	3	Y	49	145	1			70
							54	9									
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	586	1	4239	3	Y	75					145
							83	9									
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	475	1	3778	3	Y	34	127	1			52
							37	9									
*06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	630	1	3806	3	Y	62					114
							68	9									

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5526	-0-	-457	-0-	5526	3			N	-0-					75
02	5376	X	4932	-0-	-444	-0-	4932	3			N	-0-					75
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					75
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					75
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					75
06	5820	X	5586	-0-	-234	-0-	5586	3			N	-0-					75

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4364	-0-	-1867	-0-	4364	3			Y	-0-					12
02	5628	X	3924	-0-	-1704	-0-	3924	3			Y	-0-					12
03	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	3			Y	-0-					12
04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	3			Y	-0-					12
05	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	3			Y	-0-					12
*06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			Y	-0-					12

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	83	-0-	-5001	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					-0-
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	1882	-0-	-2861	-0-	476	1	1406	3	N	-0-					172
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	730	1	3677	3	N	21					193
							23	9									
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	691	1	4353	3	N	37	178	1			52
							41	9									
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	851	1	3972	3	N	15					67
							17	9									
05	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	995	1	3624	3	N	15					82
							17	9									
06	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	1019	1	3605	3	N	10					92
							11	9									

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

01	6324	X	5853	-0-	-471	-0-	5853	3			Y	-0-					-0-
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	206	1	6583	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	683	-0-	-5021	-0-	54	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	971	1	1787	3	Y	-0-					25
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	874	1	1461	3	Y	-0-					25
03	2170	N	469	-0-	-1701	-0-	174	1	273	3	Y	20					45
							22	9									
04	2100	N	4	-0-	-2096	-0-	4	3			Y	-0-					45
05	2170	N	1	-0-	-2169	-0-	1	3			Y	-0-					45
06	450	N	4	-0-	-446	-0-	4	3			Y	-0-					45

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

01	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	2726	3			Y	-0-					51
02	2716	X	2518	-0-	-198	-0-	2518	3			Y	-0-					51
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3890	3	44	9	Y	40					91
04	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	3			Y	-0-					91
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3868	3	11	9	Y	10					101
06	3810	X	2521	-0-	-1289	-0-	2521	3			Y	-0-					101

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					19
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					Y	-0-					19
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					19
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					19
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4063	-0-	-2385	-0-	4063	3			Y	-0-					9
02	5824	X	3713	-0-	-2111	-0-	3713	3			Y	-0-					9
03	6231	X	693	-0-	-5538	-0-	693	3			Y	-0-					9
04	5160	X	2	-0-	-5158	-0-	2	3			Y	-0-					9
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					9
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					9

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2681	3			Y	-0-					30
02	2688	X	2368	-0-	-320	-0-	2368	3			Y	-0-					30
03	2821	X	434	-0-	-2387	-0-	434	3			Y	-0-					30
04	2670	X	2	-0-	-2668	-0-	2	3			Y	-0-					30
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					30
06	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			Y	-0-					30

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11140	-0-	-423	-0-	11140	3			Y	-0-					8
02	10444	X	10161	-0-	-283	-0-	10161	3			Y	-0-					8
03	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	3			Y	-0-					8
04	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3			Y	-0-					8
05	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	3			Y	-0-					8
06	15210	X	14101	-0-	-1109	-0-	14101	3			Y	-0-					8

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3852	-0-	-54	-0-	964	1	2888	3	Y	-0-					95
02	3528	X	3208	-0-	-320	-0-	877	1	2331	3	Y	-0-					95
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	30					125
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					125
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-					125
06	3090	X	1235	-0-	-1855	-0-	1235	3			Y	-0-					125

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	952	1	6086	3	N	-0-					24
02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	844	1	5323	3	N	-0-					24
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	964	1	5774	3	N	-0-					24
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	811	1	5397	3	N	-0-					24
05	6262	X	5830	-0-	-432	-0-	864	1	4966	3	N	-0-					24
06	6060	X	5894	-0-	-166	-0-	900	1	4994	3	N	-0-					24

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	4112	-0-	-5529	-0-	510	1	3602	3	Y	-0-					41
02	8708	X	8671	-0-	-37	-0-	498	1	8169	3	Y	4					45
							4	9									
03	8153	X	1280	-0-	-6873	-0-	1261	3	19	9	Y	17	52	1			10
04	3990	X	6	-0-	-3984	-0-	6	3			Y	-0-					10
05	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					10
06	9300	X	3	-0-	-9297	-0-	3	3			Y	-0-					10

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4343	-0-	-493	-0-	712	1	3631	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3928	-0-	-440	-0-	492	1	3436	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	859	-0-	-3760	-0-	130	1	729	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4227	-0-	-3	-0-	647	1	3580	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	716	1	3632	3	Y	-0-					-0-
*06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	750	1	4087	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3618	X	3338	-0-	-280	-0-	717	1	2620	3	Y	1	42	1			5
							1	9									
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	473	1	2548	3	Y	-0-	4	1			1
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	776	1	2576	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	802	1	2475	3	Y	5					5
							6	9									
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	872	1	2608	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
*06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	879	1	2557	3	Y	-0-					6

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6661	-0-	-1368	-0-	487	1	6160	3	Y	13					108
							14	9									
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	328	1	6655	3	Y	-0-					108
03	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	389	1	8202	3	Y	-0-					108
04	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	392	1	9700	3	Y	-0-					108
05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	617	1	10729	3	Y	-0-					108
*06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	684	1	14057	3	Y	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4845	-0-	-859	-0-	600	1	4245	3	Y	-0-			57
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	653	1	5686	3	Y	-0-			57
03	4960	X	1314	-0-	-3646	-0-	116	1	1198	3	Y	-0-			57
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-			57
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-			57
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-			57

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			200
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	952	1	681	3	N	-0-			-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	735	1	1067	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	327	-0-	-1347	-0-	162	1	165	3	N	-0-			-0-
04	1590	N	18	-0-	-1572	-0-	18	3			N	-0-			-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
06	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1810	-0-	-3212	-0-	423	1	1387	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-			-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2987	-0-	-1973	-0-	682 23	1 9	2282	3	Y	21	51	1			48
02	3556	X	2548	-0-	-1008	-0-	385 15	1 9	2148	3	Y	14					62
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	30					92
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	60	1			32
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	15					47
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					47

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	575	1	714	3	N	-0-					159
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					159
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					159
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	8					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	128	1			39

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

01	2790	X	2101	-0-	-689	-0-	2101	3			Y	-0-	22	1			8
02	1960	N	1572	-0-	-388	-0-	1572	3			Y	-0-					8
03	2232	N	142	-0-	-2090	-0-	142	3			Y	-0-					8
04	2040	N	3	-0-	-2037	-0-	3	3			Y	-0-					8
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					8
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					8

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

01	16213	X	10067	-0-	-6146	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	7889	-0-	-6755	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	10564	-0-	-5649	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10013	-0-	-1837	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10676	-0-	-484	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
*06	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4903	-0-	-1452	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4703	-0-	-1037	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	1685	-0-	-4453	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3595	-0-	-2135	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3904	-0-	-1304	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3661	-0-	-1379	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	3			N	-0-					84
02	3724	X	3473	-0-	-251	-0-	3473	3			N	-0-					84
03	4123	X	3927	-0-	-196	-0-	3927	3			N	-0-					84
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					84
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					84
*06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					84

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8828	-0-	-472	-0-	8813	3	15	9	N	14					128
02	8288	X	7930	-0-	-358	-0-	7915	3	15	9	N	14					142
03	9083	X	8511	-0-	-572	-0-	8474	3	37	9	N	34					176
04	8670	X	8374	-0-	-296	-0-	8374	3			N	-0-					176
05	8866	X	8831	-0-	-35	-0-	8831	3			N	-0-					176
06	8550	X	8391	-0-	-159	-0-	8388	3	3	9	N	3					179

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3477	-0-	-1700	-0-	473	1	2986	3	Y	16					195
							18	9									
02	3864	X	3088	-0-	-776	-0-	375	1	2710	3	Y	3	106	1			92
							3	9									
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	5					97
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	5					102
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	2					104
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					104

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6986	-0-	-1012	-0-	6986	3			N	-0-					59
02	7224	X	6116	-0-	-1108	-0-	6116	3			N	-0-					59
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	3			N	-0-					59
04	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8391	3	101	9	N	92					151
05	8122	X	7103	-0-	-1019	-0-	7103	3			N	-0-					151
06	8340	X	6597	-0-	-1743	-0-	6585	3	12	9	N	11	123	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	4956	3			N	-0-					70
02	4900	X	4156	-0-	-744	-0-	4156	3			N	-0-					70
03	5425	X	3633	-0-	-1792	-0-	3633	3			N	-0-					70
04	4860	X	2	-0-	-4858	-0-	2	3			N	-0-					70
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					70
06	4800	X	4	-0-	-4796	-0-	4	3			N	-0-					70
	RED DRAGON UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 218709	COMPL. DATE 05/04/2006				TOTAL DEPTH 5917		PERF. 6513 - 7995				
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	17					334
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	310	1	387	3	Y	48					382
							53	9									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	53	1	95	3	Y	68	177	1			273
							75	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					273
05	837	N	27	-0-	-810	-0-	23	3	4	9	Y	4	89	1			188
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					188
	CHRISSY UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 219758	COMPL. DATE 06/05/2006				TOTAL DEPTH 5869		PERF. 6356 - 8338				
01	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	4205	3	36	9	N	33					231
02	4144	X	4071	-0-	-73	-0-	4028	3	43	9	N	39					270
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5487	3	19	9	N	17					287
04	4290	X	4064	-0-	-226	-0-	4011	3	53	9	N	48					335
05	4495	X	4401	-0-	-94	-0-	4384	3	17	9	N	15	183	1			167
06	4980	X	4539	-0-	-441	-0-	4508	3	31	9	N	28					195
	DENVER, BOB UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 219764	COMPL. DATE 06/16/2006				TOTAL DEPTH 6221		PERF. 6510 - 8767				
01	6665	X	6283	-0-	-382	-0-	6283	3			Y	-0-					59
02	6020	X	5915	-0-	-105	-0-	5915	3			Y	-0-					59
03	6665	X	6618	-0-	-47	-0-	6618	3			Y	-0-					59
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-					59
05	6541	X	6235	-0-	-306	-0-	6235	3			Y	-0-					59
06	6390	X	5714	-0-	-676	-0-	5714	3			Y	-0-					59
	KIMMEL UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 219768	COMPL. DATE 06/09/2006				TOTAL DEPTH 5736		PERF. 6140 - 8462				
01	3131	X	2595	-0-	-536	-0-	959	1	1633	3	N	3	187	1			101
							3	9									
02	2828	X	2336	-0-	-492	-0-	762	1	1562	3	N	11					112
							12	9									
03	3038	X	815	-0-	-2223	-0-	142	1	652	3	N	19					131
							21	9									
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	3	106	1			28
05	2852	X	4	-0-	-2848	-0-	4	3			N	-0-					28
06	2520	X	4	-0-	-2516	-0-	4	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	3797	-0-	-3550	-0-	503	1	3275	3	Y	17					179
							19	9									
02	6160	X	3339	-0-	-2821	-0-	411	1	2926	3	Y	2	97	1			84
							2	9									
03	3286	X	795	-0-	-2491	-0-	788	3	7	9	Y	6					90
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	4					94
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	3					97
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					97

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
*06	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

01	8153	X	6352	-0-	-1801	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7025	-0-	-255	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6197	-0-	-1584	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	2482	-0-	-5918	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

01	7750	X	7183	-0-	-567	-0-	454	1	6729	3	Y	-0-					15
02	6804	X	6545	-0-	-259	-0-	295	1	6248	3	Y	2					17
							2	9									
03	7471	X	6558	-0-	-913	-0-	379	1	6179	3	Y	-0-	8	1			9
04	7080	X	6742	-0-	-338	-0-	607	1	6101	3	Y	31					40
							34	9									
05	7316	X	7171	-0-	-145	-0-	648	1	6523	3	Y	-0-	13	1			27
06	7020	X	6354	-0-	-666	-0-	767	1	5578	3	Y	8					35
							9	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

01	4309	X	4307	-0-	-2	-0-	930	1	3377	3	N	-0-					176
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	841	1	3444	3	N	-0-					176
03	4309	X	843	-0-	-3466	-0-	169	1	674	3	N	-0-					176
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					176
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					176
06	4170	X	5	-0-	-4165	-0-	5	3			N	-0-					176

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

01	8091	X	5443	-0-	-2648	-0-	287	1	5150	2	Y	5					64
							6	9									
02	7308	X	3965	-0-	-3343	-0-	3964	2	1	9	Y	1					65
03	8091	X	152	-0-	-7939	-0-	148	2	4	9	Y	4					69
04	6930	X	2	-0-	-6928	-0-	2	2			Y	-0-					69
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					69
06	5280	X	3	-0-	-5277	-0-	3	2			Y	-0-					69

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					13
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					13
03	5611	X	1681	-0-	-3930	-0-	1678	3	3	9	Y	3					16
04	5430	X	2096	-0-	-3334	-0-	2085	3	11	9	Y	10	15	1			11
05	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	5524	3			Y	-0-					11
06	3030	X	1933	-0-	-1097	-0-	1921	3	12	9	Y	11					22

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

01	10695	X	10004	-0-	-691	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	6754	-0-	-2514	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
03	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
05	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
*06	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

01	1302	X	413	-0-	-889	-0-	353	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	389	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

01	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9721	-0-	-247	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10407	-0-	-629	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9791	-0-	-889	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10506	-0-	-530	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10060	-0-	-620	-0-	10060	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

01	9703	X	6675	-0-	-3028	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	4867	-0-	-3421	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	4579	-0-	-4101	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3641	-0-	-3559	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	2607	-0-	-4089	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	2390	-0-	-4060	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

01	9207	X	9030	-0-	-177	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7856	-0-	-656	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8260	-0-	-1164	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8161	-0-	-959	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9120	-0-	-304	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
*06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

*01	0	W	3083	-0-	3083	13596	3083	2			N	-0-					-0-
*02	0	W	2798	-0-	2798	16394	625	1	2173	2	N	-0-					-0-
*03	0	W	974	-0-	974	17368	229	1	745	2	N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	17368					N	-0-					-0-
*05	0	W	3	-0-	3	17371	3	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	8	-0-	8	17379	8	2			N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

01	2108	N	1083	-0-	-1025	-0-	1083	3			Y	-0-					17
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					17
03	1085	N	196	-0-	-889	-0-	196	3			Y	-0-					17
04	1050	N	1	-0-	-1049	-0-	1	3			Y	-0-					17
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					17
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

01	7626	X	6491	-0-	-1135	-0-	563	1	5928	3	N	-0-					44
02	5768	X	5221	-0-	-547	-0-	459	1	4762	3	N	-0-					44
03	7130	X	1039	-0-	-6091	-0-	1029	3	10	9	N	9					53
04	6900	X	8	-0-	-6892	-0-	7	3	1	9	N	1					54
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					54
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					54

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3331	-0-	-2187	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3209	-0-	-2131	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	916	-0-	916	916	916	2			N	-0-					-0-
04	3522	X	2606	-0-	-916	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3125	-0-	125	125	3125	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4820	-0-	-640	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4927	-0-	-1118	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4383	-0-	-1467	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	3229	-0-	-2661	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4481	-0-	-1159	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

01	7037	X	3469	-0-	-3568	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	1950	-0-	-2950	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	1718	-0-	-2839	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2761	-0-	-1619	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1907	-0-	-1565	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1830	-0-	-1530	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7984	-0-	-2401	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
03	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9904	-0-	-667	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9051	-0-	-1419	-0-	9051	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2946	-0-	-24	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1875	-0-	-1256	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2669	-0-	-361	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	1139	-0-	-3325	-0-	11	1	1128	3	Y	-0-					29
02	4032	X	2497	-0-	-1535	-0-	373	1	2124	3	Y	-0-					29
03	4464	X	815	-0-	-3649	-0-	109	1	706	3	Y	-0-					29
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	547	1	3118	3	Y	-0-					29
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	413	1	3841	3	Y	-0-					29
*06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	538	1	3222	3	Y	-0-					29

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6371	-0-	-1224	-0-	522	1	5849	3	Y	-0-					1
02	6328	X	4793	-0-	-1535	-0-	404	1	4389	3	Y	-0-					1
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	655	1	6928	3	Y	-0-					1
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	778	1	6077	3	Y	-0-					1
05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	849	1	6094	3	Y	-0-					1
06	7350	X	6552	-0-	-798	-0-	860	1	5692	3	Y	-0-					1

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3879	-0-	-58	-0-	421 50	1 9	3408	3	Y	45	89	1			38
02	3500	X	2907	-0-	-593	-0-	327 26	1 9	2554	3	Y	24					62
03	3875	X	2985	-0-	-890	-0-	347 36	1 9	2602	3	Y	33					95
04	3750	X	2947	-0-	-803	-0-	505 29	1 9	2413	3	Y	26	92	1			29
05	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	305 30	1 9	3203	3	Y	27					56
06	3540	X	3240	-0-	-300	-0-	38 40	1 9	3162	3	Y	36					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			7

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	10590	-0-	-3143	-0-	866 103	1 9	9621	3	Y	94	25	1			108
02	12768	X	9346	-0-	-3422	-0-	84 58	1 9	9204	3	Y	53					161
03	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	250 66	1 9	15475	3	Y	60	111	1			110
04	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	45 55	1 9	18191	3	Y	50					160
05	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	182 17	1 9	15690	3	Y	15					175
06	15270	X	9068	-0-	-6202	-0-	172 36	1 9	8860	3	Y	33	129	1			79

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11693	-0-	-552	-0-	11693	3			Y	-0-					25
02	10836	X	10322	-0-	-514	-0-	10322	3			Y	-0-					25
03	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	16873	3			Y	-0-					25
04	11430	X	10392	-0-	-1038	-0-	10392	3			Y	-0-					25
05	11811	X	10172	-0-	-1639	-0-	10172	3			Y	-0-					25
06	16320	X	8965	-0-	-7355	-0-	8965	3			Y	-0-					25

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	433	-0-	-404	-0-	433	3			Y	-0-					9
02	952	N	434	-0-	-518	-0-	434	3			Y	-0-					9
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					9
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					9
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

01	7812	X	7125	-0-	-687	-0-	7125	3			Y	-0-					53
02	6860	X	6160	-0-	-700	-0-	6150	3	10	9	Y	9					62
03	7130	X	7085	-0-	-45	-0-	7085	3			Y	-0-					62
04	6900	X	6727	-0-	-173	-0-	6727	3			Y	-0-					62
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			Y	-0-					62
06	6900	X	6385	-0-	-515	-0-	6385	3			Y	-0-					62

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	7					27
02	1792	X	1071	-0-	-721	-0-	322	1	749	3	Y	-0-					27
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	7	1			59
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					59
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					59

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

01	5518	X	5141	-0-	-377	-0-	411	1	4680	3	Y	45	89	1			38
							50	9									
02	4984	X	4708	-0-	-276	-0-	300	1	4382	3	Y	24					62
							26	9									
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	314	1	5086	3	Y	33					95
							36	9									
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	431	1	5400	3	Y	26	92	1			29
							29	9									
05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	267	1	5429	3	Y	27					56
							30	9									
*06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	32	1	5677	3	Y	36					92
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1119	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1129	1	1713	3	Y	-0-					-0-

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

01	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	933	1	681	3	N	-0-					27
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	861	1	973	3	N	-0-					27
03	1767	N	416	-0-	-1351	-0-	169	1	247	3	N	-0-					27
04	1560	N	10	-0-	-1550	-0-	10	3			N	-0-					27
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					27
06	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	3			N	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

01	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8513	-0-	-105	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8176	-0-	-314	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7981	-0-	-792	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7637	-0-	-853	-0-	7637	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

01	10974	X	10184	-0-	-790	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9214	-0-	-698	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9322	-0-	-1652	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9139	-0-	-731	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8998	-0-	-1201	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8541	-0-	-1329	-0-	8541	2			N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3884	-0-	-549	-0-	356	1	3527	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	4004	X	3648	-0-	-356	-0-	486	1	3156	3	N	5					8
							6	9									
03	4154	X	3743	-0-	-411	-0-	337	1	3406	3	N	-0-					8
04	4020	X	3956	-0-	-64	-0-	502	1	3447	3	N	6	3	1			11
							7	9									
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	469	1	3831	3	N	-0-	5	1			6
06	3900	X	3884	-0-	-16	-0-	235	1	3649	3	N	-0-					6

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	497	1	9682	3	Y	2	177	1			105
							2	9									
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	31	1	8107	3	Y	4					109
							4	9									
03	8866	X	5160	-0-	-3706	-0-	245	1	4912	2	Y	3	75	1			37
							3	9									
04	9540	X	932	-0-	-8608	-0-	209	1	723	3	Y	-0-					37
05	9858	X	5684	-0-	-4174	-0-	944	1	4722	3	Y	16					53
							18	9									
06	9840	X	9242	-0-	-598	-0-	9206	3	36	9	Y	33	39	1			47

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5814	-0-	-200	-0-	375	1	5389	3	N	45	179	1			303
							50	9									
02	5432	X	5385	-0-	-47	-0-	477	1	4703	3	N	186					489
							205	9									
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	302	1	5777	3	N	7					496
							8	9									
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	475	1	5647	3	N	105	203	1			398
							116	9									
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	446	1	5349	3	N	214	177	1			435
							235	9									
06	5880	X	5533	-0-	-347	-0-	231	1	5236	3	N	60					495
							66	9									

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	16	1	10462	3	Y	29	73	1			36
							32	9									
02	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	16	1	9482	3	Y	15					51
							17	9									
03	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	31	1	10336	3	Y	29					80
							32	9									
04	10170	X	10026	-0-	-144	-0-	10007	3	19	9	Y	17					97
05	10540	X	10180	-0-	-360	-0-	10177	3	3	9	Y	3					100
*06	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			Y	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12793	-0-	-785	-0-	12793	3			Y	-0-					21
02	12096	X	11428	-0-	-668	-0-	11428	3			Y	-0-	14	1			7
03	13113	X	12832	-0-	-281	-0-	12832	3			Y	-0-					7
04	12450	X	12271	-0-	-179	-0-	12271	3			Y	-0-					7
05	12865	X	12228	-0-	-637	-0-	12228	3			Y	-0-					7
06	12420	X	12212	-0-	-208	-0-	21	1	12191	3	Y	-0-					7

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	140	1	6977	3	Y	-0-					25
02	6132	X	4987	-0-	-1145	-0-	4987	3			Y	-0-					25
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					25
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					25
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					25
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					25

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	1147	1	235	3	N	-0-					134
02	1400	N	1282	-0-	-118	-0-	923	1	359	3	N	-0-					134
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	20					154
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					154
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	1	1	9024	3	Y	15	145	1			40
							17	9									
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	3			Y	-0-					40
03	9176	X	8960	-0-	-216	-0-	8938	3	22	9	Y	20					60
04	8880	X	8364	-0-	-516	-0-	8336	3	28	9	Y	25					85
05	9176	X	8174	-0-	-1002	-0-	8174	3			Y	-0-					85
06	8760	X	7679	-0-	-1081	-0-	1	1	7678	3	Y	-0-					85

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	965	1	7337	3	N	29					181
							32	9									
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	832	1	5779	3	N	-0-					181
03	7223	X	1620	-0-	-5603	-0-	171	1	1431	3	N	16	172	1			25
							18	9									
04	6990	X	121	-0-	-6869	-0-	121	3			N	-0-					25
05	7223	X	462	-0-	-6761	-0-	1	1	461	3	N	-0-					25
06	6990	X	3	-0-	-6987	-0-	3	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1529	-0-	-151	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					7
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

01	775	N	13	-0-	-762	-0-	13	3			N	-0-					181
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					181
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	837	3	37	9	N	34					215
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	182	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	2457	-0-	-4332	-0-	307	1	2150	3	Y	-0-			91
02	4956	X	3136	-0-	-1820	-0-	188	1	2948	3	Y	-0-			91
03	5146	X	1006	-0-	-4140	-0-	82	1	924	3	Y	-0-			91
04	4500	X	2	-0-	-4498	-0-	2	3			Y	-0-			91
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			91
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-			91

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	385	1	102	3	Y	-0-			9
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	11	1	1042	3	Y	-0-			9
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			9
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			9
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			9
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

01	2759	X	2107	-0-	-652	-0-	423	1	1684	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	1290	-0-	-1202	-0-	217	1	1073	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4442	3	1	9	Y	1	74	1			13
02	3920	X	3472	-0-	-448	-0-	3472	3			Y	-0-					13
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	237	1	4508	3	Y	37	12	1			38
							41	9									
04	4290	X	3995	-0-	-295	-0-	541	1	3439	3	Y	14					52
							15	9									
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	364	1	4159	3	Y	-0-	45	1			7
06	4620	X	4375	-0-	-245	-0-	481	1	3894	3	Y	-0-					7

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

01	7037	X	6189	-0-	-848	-0-	457	1	5732	3	Y	-0-					50
02	6356	X	5618	-0-	-738	-0-	332	1	5286	3	Y	-0-					50
03	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	476	1	5368	3	Y	-0-					50
04	6000	X	4429	-0-	-1571	-0-	6	1	4230	3	Y	175	181	1			44
							193	9									
05	6231	X	4234	-0-	-1997	-0-	468	1	3766	3	Y	-0-					44
06	6030	X	4409	-0-	-1621	-0-	814	1	3595	3	Y	-0-					44

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

01	2015	X	898	-0-	-1117	-0-	525	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

01	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	12	1	5515	3	Y	-0-					32
02	5628	X	5575	-0-	-53	-0-	388	1	5187	3	Y	-0-					32
03	6231	X	6022	-0-	-209	-0-	680	1	5342	3	Y	-0-					32
04	6030	X	5911	-0-	-119	-0-	561	1	5350	3	Y	-0-					32
05	6169	X	5830	-0-	-339	-0-	405	1	5425	3	Y	-0-					32
06	5970	X	4982	-0-	-988	-0-	504	1	4478	3	Y	-0-					32

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

01	12338	X	9531	-0-	-2807	-0-	181	1	9346	3	Y	4					18
							4	9									
02	10864	X	7470	-0-	-3394	-0-	7470	3			Y	-0-					18
03	9703	X	4636	-0-	-5067	-0-	713	1	3920	3	Y	3					21
							3	9									
04	9210	X	2953	-0-	-6257	-0-	520	1	2433	3	Y	-0-					21
05	9517	X	2878	-0-	-6639	-0-	766	1	2106	3	Y	5					26
							6	9									
06	9210	X	922	-0-	-8288	-0-	675	1	221	3	Y	24					50
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	3			Y	-0-					35
02	9380	X	5199	-0-	-4181	-0-	5199	3			Y	-0-					35
03	10385	X	7497	-0-	-2888	-0-	7494	3	3	9	Y	3					38
04	11910	X	6861	-0-	-5049	-0-	6851	3	10	9	Y	9	35	1			12
05	12307	X	4850	-0-	-7457	-0-	4850	3			Y	-0-					12
06	15780	X	7868	-0-	-7912	-0-	7856	3	12	9	Y	11					23

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	607	1	5696	3	Y	31	41	1			28
							34	9									
02	5712	X	5439	-0-	-273	-0-	530	1	4909	3	Y	-0-					28
03	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	468	1	5403	3	Y	29	33	1			24
							32	9									
04	6120	X	5996	-0-	-124	-0-	347	1	5620	3	Y	26					50
							29	9									
05	6324	X	6104	-0-	-220	-0-	438	1	5647	2	Y	17	47	1			20
							19	9									
06	6120	X	5664	-0-	-456	-0-	403	1	5226	3	Y	32					52
							35	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					15
02	12012	X	-0-	-0-	-12012	-0-					Y	-0-					15
03	13299	X	11048	-0-	-2251	-0-	11045	3	3	9	Y	3					18
04	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14704	3	10	9	Y	9	16	1			11
05	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	17614	3	28	9	Y	25					36
*06	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	15104	3	12	9	Y	11					47

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	7584	-0-	-4165	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	6597	-0-	-2391	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7207	-0-	-1597	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7114	-0-	-1196	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6471	-0-	-1744	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6253	-0-	-1097	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	30708	-0-	-11080	-0-	30708	2			N	-0-					-0-
02	34804	X	26462	-0-	-8342	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	27703	-0-	-7296	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	25829	-0-	-6811	-0-	25829	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	25646	-0-	-6749	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	23986	-0-	-5744	-0-	23986	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5877	-0-	-1036	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5514	-0-	-1151	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	4863	-0-	-1617	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	961	1	6418	3	N	-0-					90
02	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	868	1	5552	3	N	-0-					90
03	4433	X	1275	-0-	-3158	-0-	171	1	1102	3	N	2					92
							2	9									
04	4290	X	5	-0-	-4285	-0-	5	3			N	-0-					92
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					92
06	4290	X	6	-0-	-4284	-0-	6	3			N	-0-					92

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	564	-0-	-1420	-0-	304	1	260	2	N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	649	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	623	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	541	1	1454	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1676	-0-	-556	-0-	507	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1606	-0-	-284	-0-	283	1	1323	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
*06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	41	1			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	33	1			24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	47	1			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3918	-0-	-478	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3905	-0-	-445	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

01	1023	N	306	-0-	-717	-0-	186	1	120	3	Y	-0-					11
02	560	N	162	-0-	-398	-0-	162	3			Y	-0-					11
03	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	3			Y	-0-					11
04	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	3			Y	-0-					11
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					11

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

01	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
02	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
03	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
04	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
05	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	11911	-0-	-2189	-0-	11911	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

01	15066	X	13844	-0-	-1222	-0-	13810	3	34	9	Y	31	69	1			28
02	13524	X	12465	-0-	-1059	-0-	4	1	12385	3	Y	69					97
							76	9									
03	14973	X	13722	-0-	-1251	-0-	13691	3	31	9	Y	28	101	1			24
04	13950	X	12696	-0-	-1254	-0-	33	1	12634	3	Y	26					50
							29	9									
05	14105	X	13624	-0-	-481	-0-	13605	2	19	9	Y	17	47	1			20
06	13410	X	12550	-0-	-860	-0-	524	1	11991	3	Y	32					52
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	104	1	1081	3	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	199	1	954	3	Y	2					2
							2	9									
03	837	N	182	-0-	-655	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					2
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	28	28	1			29
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	53					82
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			9

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	216	1	7537	3	Y	47					235
							52	9									
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	294	1	6628	3	Y	10	176	1			69
							11	9									
03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	496	1	7435	3	Y	42					111
							46	9									
04	6750	X	5420	-0-	-1330	-0-	350	1	5067	3	Y	3					114
							3	9									
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	596	1	6388	3	Y	3					117
							3	9									
06	7710	X	6624	-0-	-1086	-0-	83	1	6524	3	Y	15					132
							17	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3778	-0-	-810	-0-	610	1	3168	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	2756	-0-	-1388	-0-	378	1	2378	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	2570	-0-	-1956	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2095	-0-	-2195	-0-	658	1	1437	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2705	-0-	-1356	-0-	813	1	1892	2	N	-0-					-0-
*06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

01	12586	X	7546	-0-	-5040	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	5978	-0-	-4998	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	6752	-0-	-5400	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	6903	-0-	-4527	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	7161	-0-	-3410	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6877	-0-	-413	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5274	-0-	-326	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5941	-0-	-259	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
*06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

01	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1533	-0-	-7	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1694	-0-	-136	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1732	-0-	-159	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1365	-0-	-285	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

01	9672	X	8871	-0-	-801	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	6742	-0-	-1742	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7933	-0-	-1150	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8140	-0-	-650	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7993	-0-	-873	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7607	-0-	-973	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	1					84
02	8680	X	5866	-0-	-2814	-0-	5857	3	9	9	Y	8					92
03	9610	X	4780	-0-	-4830	-0-	1088	1	3672	3	Y	18					110
							20	9									
04	9300	X	1794	-0-	-7506	-0-	622	1	1160	3	Y	11					121
							12	9									
05	6510	X	967	-0-	-5543	-0-	738	1	217	3	Y	11					132
							12	9									
06	6300	X	2427	-0-	-3873	-0-	663	1	1762	3	Y	2					134
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3363	-0-	-1163	-0-	455	1	2891	3	N	15					45
							17	9									
02	3948	X	3846	-0-	-102	-0-	1079	1	2767	3	N	-0-					45
03	4371	X	1118	-0-	-3253	-0-	412	1	628	3	N	71					116
							78	9									
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	6	104	1			18
05	4247	X	4	-0-	-4243	-0-	4	3			N	-0-					18
06	4110	X	3	-0-	-4107	-0-	3	3			N	-0-					18

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10117	-0-	-1694	-0-	10100	3	17	9	Y	15					21
02	10668	X	9136	-0-	-1532	-0-	9130	3	6	9	Y	5					26
03	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15196	3	17	9	Y	15					41
04	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15256	3	9	9	Y	8					49
05	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	14766	3	3	9	Y	3					52
06	14730	X	14008	-0-	-722	-0-	14008	3			Y	-0-					52

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1096	-0-	-268	-0-	1096	3			Y	-0-					2
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	438	3			Y	-0-					2
03	1085	N	136	-0-	-949	-0-	136	3			Y	-0-					2
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					2
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6481	-0-	-1145	-0-	585	1	5882	3	Y	13					79
							14	9									
02	6888	X	6151	-0-	-737	-0-	353	1	5789	3	Y	8					87
							9	9									
03	6355	X	1190	-0-	-5165	-0-	64	1	1108	3	Y	16	53	1			50
							18	9									
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					50
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					50
06	6600	X	9	-0-	-6591	-0-	9	3			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	14	1	5238	3	Y	-0-	5	1			4
02	5040	X	4448	-0-	-592	-0-	13	1	4435	3	Y	-0-					4
03	5580	X	1837	-0-	-3743	-0-	1837	3			Y	-0-	2	1			2
04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	249	1	10436	3	Y	-0-	1	1			1
05	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	190	1	10869	3	Y	-0-					1
*06	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	156	1	10164	3	Y	36					37
							40	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

01	2883	X	251	-0-	-2632	-0-	251	3			Y	-0-					16
02	2604	X	1476	-0-	-1128	-0-	168	1	1308	3	Y	-0-					16
03	2449	X	410	-0-	-2039	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					16
04	2370	X	1	-0-	-2369	-0-	1	3			Y	-0-					16
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					16
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-	13	1			3

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	491	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	294	1	283	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

01	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	681	1	2501	3	Y	206	165	1			316
							227	9									
02	2800	X	2351	-0-	-449	-0-	2310	3	41	9	Y	37					353
03	2945	X	569	-0-	-2376	-0-	61	1	494	3	Y	13	162	1			204
							14	9									
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	2	135	1			71
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	1	48	1			24
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10630	-0-	-406	-0-	10630	3			Y	-0-					95
02	10108	X	9505	-0-	-603	-0-	9505	3			Y	-0-					95
03	11191	X	10312	-0-	-879	-0-	12	1	10212	3	Y	80					175
							88	9									
04	10830	X	9317	-0-	-1513	-0-	55	1	9262	3	Y	-0-					175
05	11005	X	10228	-0-	-777	-0-	16	1	10212	3	Y	-0-					175
06	10290	X	10250	-0-	-40	-0-	10093	3	157	9	Y	143	178	1			140

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2751	-0-	-783	-0-	1460	1	1281	3	N	9					134
							10	9									
02	3192	X	2499	-0-	-693	-0-	261	1	2235	3	N	3					137
							3	9									
03	3317	X	590	-0-	-2727	-0-	588	3	2	9	N	2					139
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	12					151
05	2759	X	4	-0-	-2755	-0-	4	3			N	-0-					151
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					151

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5232	-0-	-410	-0-	328	1	4904	3	Y	-0-	2	1			1
02	5264	X	4718	-0-	-546	-0-	4718	3			Y	-0-					1
03	5828	X	932	-0-	-4896	-0-	48	1	883	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	3	1	1			3
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	1	2	1			2
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					2

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1691	1	590	3	Y	37	163	1			32
							41	9									
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	667	1	168	3	Y	35					67
							39	9									
03	1395	N	862	-0-	-533	-0-	668	1	162	3	Y	29					96
							32	9									
04	1350	N	13	-0-	-1337	-0-	10	1	2	3	Y	1	70	1			27
							1	9									
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	14	1			9
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-					9
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	4	1			5
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8849	-0-	-823	-0-	8793	3	56	9	Y	51	189	1			44
02	8456	X	7903	-0-	-553	-0-	7872	3	31	9	Y	28					72
03	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9682	3	63	9	Y	57					129
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	10998	3	122	9	Y	111	94	1			146
05	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12909	3	25	9	Y	23	151	1			18
*06	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	16254	3	17	9	Y	15					33

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	450	1	2496	3	Y	-0-	3	1			2
02	3276	X	1847	-0-	-1429	-0-	1785	3	62	9	Y	56					58
03	3627	X	537	-0-	-3090	-0-	63	1	424	3	Y	45	26	1			77
							50	9									
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	3	51	1			29
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	19	1			10
06	2850	X	4	-0-	-2846	-0-	4	3			Y	-0-					10

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5202	-0-	-3199	-0-	390	1	4803	3	Y	8					15
							9	9									
02	6888	X	4087	-0-	-2801	-0-	541	1	3546	3	Y	-0-					15
03	6851	X	183	-0-	-6668	-0-	91	1	85	3	Y	6					21
							7	9									
04	5790	X	2	-0-	-5788	-0-	2	3			Y	-0-					21
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					21
06	5040	X	5	-0-	-5035	-0-	4	3	1	9	Y	1	13	1			9

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5886	-0-	-531	-0-	5869	3	17	9	Y	15	23	1			24
02	5796	X	3893	-0-	-1903	-0-	3893	3			Y	-0-					24
03	6634	X	1003	-0-	-5631	-0-	1003	3			Y	-0-					24
04	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13025	3	12	9	Y	11					35
05	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9687	3	11	9	Y	10					45
*06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7595	3	107	9	Y	97					142

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6840	-0-	-1437	-0-	10	1	6830	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	5466	-0-	-2010	-0-	16	1	5450	3	Y	-0-					-0-
03	8277	X	6618	-0-	-1659	-0-	35	1	6583	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	5448	-0-	-1182	-0-	56	1	5392	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6795	-0-	-56	-0-	74	1	6721	3	Y	-0-					-0-
*06	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	177	1	7324	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	7669	3			Y	-0-					54
02	7252	X	6752	-0-	-500	-0-	6752	3			Y	-0-					54
03	8029	X	7225	-0-	-804	-0-	7225	3			Y	-0-					54
04	7770	X	6260	-0-	-1510	-0-	4	1	6256	3	Y	-0-					54
05	7812	X	6997	-0-	-815	-0-	3	1	6994	3	Y	-0-					54
06	7410	X	6933	-0-	-477	-0-	1	1	6932	3	Y	-0-					54

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					1
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	413	1	3180	3	Y	-0-					-0-
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	649	1	4365	3	Y	-0-					-0-
*06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	89	1	4755	3	Y	-0-					-0-

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	845	1	1202	3	N	-0-					85
02	1708	N	1307	-0-	-401	-0-	919	1	388	3	N	-0-					85
03	2046	N	148	-0-	-1898	-0-	105	1	43	3	N	-0-					85
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					85
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					85
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					85

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5053	-0-	-868	-0-	1016	1	4019	3	N	16					97
							18	9									
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	859	1	4080	3	N	11					108
							12	9									
03	5332	X	784	-0-	-4548	-0-	158	1	601	3	N	23					131
							25	9									
04	4890	X	3	-0-	-4887	-0-	3	3			N	-0-	103	1			28
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					28
06	5310	X	2	-0-	-5308	-0-	2	3			N	-0-					28

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	11786	-0-	-2257	-0-	11778	3	8	9	Y	7					16
02	12684	X	10470	-0-	-2214	-0-	10470	3			Y	-0-					16
03	12989	X	11372	-0-	-1617	-0-	11372	3			Y	-0-					16
04	11400	X	5253	-0-	-6147	-0-	5253	3			Y	-0-					16
05	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					16
06	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-					16

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9660	-0-	-942	-0-	9605	3	55	9	Y	50	76	1			56
02	9408	X	9019	-0-	-389	-0-	8889	3	130	9	Y	118	70	1			104
03	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12323	3	80	9	Y	73	101	1			76
04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12679	3	66	9	Y	60	70	1			66
05	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13163	3	140	9	Y	127	50	1			143
*06	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12622	3	84	9	Y	76	117	1			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	724	-0-	-485	-0-	178	1	546	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	626	-0-	-858	-0-	233	1	392	3	Y	1					1
							1	9									
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					1
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1069	-0-	-2248	-0-	10	1	1041	3	Y	16	11	1			17
							18	9									
02	2296	X	1835	-0-	-461	-0-	1795	3	40	9	Y	36	21	1			32
03	2542	X	298	-0-	-2244	-0-	292	3	6	9	Y	5	31	1			6
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	5	1			1
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					1
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					1

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6118	-0-	-733	-0-	576	1	5508	3	Y	31	41	1			28
							34	9									
02	5880	X	5764	-0-	-116	-0-	552	1	5212	3	Y	-0-					28
03	6448	X	6261	-0-	-187	-0-	422	1	5807	3	Y	29	33	1			24
							32	9									
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	287	1	6157	3	Y	26					50
							29	9									
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	367	1	6313	3	Y	17	47	1			20
							19	9									
*06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	300	1	6234	3	Y	32					52
							35	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7736	-0-	-851	-0-	7713	3	23	9	Y	21	41	1			24
02	7756	X	7279	-0-	-477	-0-	7227	3	52	9	Y	47	30	1			41
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9435	3	39	9	Y	35	40	1			36
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8548	3	18	9	Y	16	33	1			19
05	8060	X	5762	-0-	-2298	-0-	5747	3	15	9	Y	14	14	1			19
06	9180	X	3580	-0-	-5600	-0-	3571	3	9	9	Y	8	15	1			12

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4952	-0-	-969	-0-	7	1	4922	3	Y	21	26	1			23
							23	9									
02	5348	X	4828	-0-	-520	-0-	4783	3	45	9	Y	41	28	1			36
03	5921	X	851	-0-	-5070	-0-	832	3	19	9	Y	17	35	1			18
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-	17	1			1
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					40
02	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					40
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

01	8680	X	7961	-0-	-719	-0-	7961	3			Y	-0-					5
02	7840	X	6878	-0-	-962	-0-	6878	3			Y	-0-					5
03	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	3			Y	-0-					5
04	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	3			Y	-0-					5
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			Y	-0-					5
06	9180	X	8123	-0-	-1057	-0-	8123	3			Y	-0-					5

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

01	7533	X	6854	-0-	-679	-0-	721	1	6133	3	N	-0-					84
02	6608	X	5562	-0-	-1046	-0-	629	1	4933	3	N	-0-					84
03	6200	X	1271	-0-	-4929	-0-	199	1	1072	3	N	-0-					84
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					84
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					84
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					84

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

01	4185	X	3605	-0-	-580	-0-	860	1	2745	3	Y	-0-					124
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1852	1	2124	3	Y	-0-	114	1			10
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	3573	1	1233	3	Y	35					45
							39	9									
04	4200	X	80	-0-	-4120	-0-	55	1	25	3	Y	-0-					45
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	12					57
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-	29	1			11
02	2660	X	585	-0-	-2075	-0-	585	3			Y	-0-					11
03	2945	X	80	-0-	-2865	-0-	80	3			Y	-0-					11
04	2850	X	7	-0-	-2843	-0-	7	3			Y	-0-					11
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					11
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					11

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6991	-0-	-1007	-0-	6952	3	39	9	Y	35	91	1			50
02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			Y	-0-					50
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	417	1	7966	3	Y	1	44	1			7
							1	9									
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	603	1	7913	3	Y	10					17
							11	9									
05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	328	1	8748	3	Y	3	15	1			5
							3	9									
*06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	583	1	9159	3	Y	-0-					5

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	9	1	2677	3	Y	15	20	1			17
							17	9									
02	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1688	3	30	9	Y	27	20	1			24
03	1984	X	599	-0-	-1385	-0-	596	3	3	9	Y	3	23	1			4
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	405	1	7778	3	Y	13					60
							14	9									
02	7224	X	3485	-0-	-3739	-0-	355	1	3130	3	Y	-0-					60
03	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	500	1	10734	3	Y	-0-					60
04	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	506	1	8423	3	Y	-0-					60
05	8184	X	6864	-0-	-1320	-0-	621	1	6243	3	Y	-0-					60
06	10860	X	1856	-0-	-9004	-0-	832	1	1024	3	Y	-0-					60

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10460	-0-	-390	-0-	10405	3	55	9	Y	50					95
02	9800	X	8504	-0-	-1296	-0-	8480	3	24	9	Y	22	84	1			33
03	10726	X	7441	-0-	-3285	-0-	7415	3	26	9	Y	24					57
04	10260	X	5510	-0-	-4750	-0-	5504	3	6	9	Y	5					62
05	10447	X	7217	-0-	-3230	-0-	7199	3	18	9	Y	16	38	1			40
06	10110	X	6422	-0-	-3688	-0-	6393	3	29	9	Y	26					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3374	-0-	-1958	-0-	545	1	2829	3	Y	-0-					59
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	658	1	4438	3	Y	-0-					59
03	5332	X	694	-0-	-4638	-0-	116	1	578	3	Y	-0-					59
04	5160	X	2	-0-	-5158	-0-	2	3			Y	-0-					59
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					59
06	5460	X	1	-0-	-5459	-0-	1	3			Y	-0-					59

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	6	1	4692	3	Y	25	30	1			28
							28	9									
02	4256	X	4250	-0-	-6	-0-	4204	3	46	9	Y	42	33	1			37
03	4805	X	846	-0-	-3959	-0-	839	3	7	9	Y	6	36	1			7
04	4650	X	5	-0-	-4645	-0-	5	3			Y	-0-	6	1			1
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					1
06	4560	X	66	-0-	-4494	-0-	66	3			Y	-0-					1

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4128	-0-	-1111	-0-	399	1	3721	3	Y	7					24
							8	9									
02	4732	X	3938	-0-	-794	-0-	558	1	3380	3	Y	-0-	18	1			6
03	5239	X	2755	-0-	-2484	-0-	337	1	2418	3	Y	-0-					6
04	4350	X	2376	-0-	-1974	-0-	71	1	2304	3	Y	1					7
							1	9									
05	4495	X	283	-0-	-4212	-0-	279	3	4	9	Y	4					11
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	7					18

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			Y	-0-					15
02	3052	X	2431	-0-	-621	-0-	2409	3	22	9	Y	20					35
03	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	2929	3	3	9	Y	3					38
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4928	3	10	9	Y	9	35	1			12
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			Y	-0-					12
*06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6191	3	12	9	Y	11					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5240	-0-	-743	-0-	5233	3	7	9	Y	6					31
02	5348	X	4304	-0-	-1044	-0-	4303	3	1	9	Y	1					32
03	5797	X	832	-0-	-4965	-0-	832	3			Y	-0-					32
04	5610	X	4	-0-	-5606	-0-	4	3			Y	-0-	23	1			9
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					9
06	5070	X	2	-0-	-5068	-0-	2	3			Y	-0-					9

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			4

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3486	-0-	-1022	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4928	-0-	-63	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4474	-0-	-236	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4626	-0-	-117	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4312	-0-	-458	-0-	4312	2			N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8631	-0-	-1382	-0-	32	1	8599	3	Y	-0-					-0-
02	9576	X	8441	-0-	-1135	-0-	13	1	8428	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	9497	-0-	-1105	-0-	30	1	9467	3	Y	-0-					-0-
04	10260	X	9626	-0-	-634	-0-	48	1	9578	3	Y	-0-					-0-
05	10447	X	8265	-0-	-2182	-0-	75	1	8190	3	Y	-0-					-0-
06	9180	X	4683	-0-	-4497	-0-	254	1	4429	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1092	-0-	-1512	-0-	1092	3			Y	-0-					65
02	2352	X	960	-0-	-1392	-0-	960	3			Y	-0-					65
03	2604	X	211	-0-	-2393	-0-	211	3			Y	-0-					65
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					65
05	1426	X	5	-0-	-1421	-0-	5	3			Y	-0-					65
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					65

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	11	1			14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			11

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	7872	-0-	-6729	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	5097	-0-	-3723	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
04	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
05	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	10027	-0-	-7523	-0-	10027	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	11314	-0-	-2915	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	8645	-0-	-5187	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	9532	-0-	-5782	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	8149	-0-	-6671	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	3958	-0-	-9310	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	3905	-0-	-7045	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	2513	-0-	-8802	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
02	9968	X	2235	-0-	-7733	-0-	2234	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	9362	X	2376	-0-	-6986	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
04	6810	X	2668	-0-	-4142	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3093	-0-	-2053	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1453	-0-	-977	-0-	1434	3	19	9	Y	17					17

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	14174	-0-	-1264	-0-	3	1	14057	3	Y	104	142	1			37
							114	9									
02	13944	X	13038	-0-	-906	-0-	12947	3	91	9	Y	83					120
03	14694	X	14684	-0-	-10	-0-	14588	3	96	9	Y	87	136	1			71
04	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14247	3	122	9	Y	111					182
05	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15085	3	56	9	Y	51	136	1			97
06	14220	X	13802	-0-	-418	-0-	13718	3	84	9	Y	76	116	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	697	1	1726	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	2029	-0-	-15	-0-	674	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1296	-0-	-1215	-0-	571	1	725	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	100	-0-	-2240	-0-	33	1	67	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	4	-0-	-2228	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	5	-0-	-1255	-0-	5	2			N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12921	-0-	-130	-0-	12858	3	63	9	N	57	186	1			128
02	11928	X	11743	-0-	-185	-0-	11657	3	86	9	N	78					206
03	13206	X	11169	-0-	-2037	-0-	111	1	11027	3	N	28					234
							31	9									
04	12780	X	10995	-0-	-1785	-0-	76	1	10849	3	N	64					298
							70	9									
05	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	242	1	12879	3	N	27	183	1			142
							30	9									
*06	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13575	3	7	9	N	6					148

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	1	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			5

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4988	-0-	-1243	-0-	186	1	4802	3	Y	-0-	6	1			1
02	5348	X	3948	-0-	-1400	-0-	243	1	3705	3	Y	-0-					1
03	5394	X	853	-0-	-4541	-0-	69	1	784	3	Y	-0-					1
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					1
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					1
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8240	-0-	-626	-0-	58	1	8020	3	Y	147	310	1			163
							162	9									
02	8316	X	7531	-0-	-785	-0-	72	1	7459	3	Y	-0-					163
03	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10852	3	41	9	Y	37					200
04	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9479	3	103	9	Y	94	98	1			196
05	9083	X	8638	-0-	-445	-0-	8598	3	40	9	Y	36	70	1			162
06	10530	X	9907	-0-	-623	-0-	163	1	9692	3	Y	47	136	1			73
							52	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

01	11129	X	7853	-0-	-3276	-0-	125	1	7728	3	Y	-0-					36
02	10052	X	3487	-0-	-6565	-0-	3487	3			Y	-0-					36
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-					36
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-					36
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					36
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					36

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	697	1	4311	3	N	28					139
							31	9									
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	651	1	3751	3	N	8					147
							9	9									
03	3441	X	880	-0-	-2561	-0-	865	3	15	9	N	14					161
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					161
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					161
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					161

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4973	-0-	-1382	-0-	8	1	4869	3	Y	87	121	1			96
							96	9									
02	5432	X	3711	-0-	-1721	-0-	3567	3	144	9	Y	131	111	1			116
03	5983	X	4590	-0-	-1393	-0-	1	1	4447	3	Y	129	113	1			132
							142	9									
04	5370	X	4416	-0-	-954	-0-	4325	3	91	9	Y	83	122	1			93
05	5549	X	2242	-0-	-3307	-0-	2125	3	117	9	Y	106	71	1			128
06	4800	X	4087	-0-	-713	-0-	3970	3	117	9	Y	106	104	1			130

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

01	6324	X	5911	-0-	-413	-0-	5911	3			Y	-0-					3
02	5460	X	5289	-0-	-171	-0-	5289	3			Y	-0-					3
03	6014	X	5972	-0-	-42	-0-	5972	3			Y	-0-					3
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	4	1	6203	3	Y	-0-					3
05	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	3	1	5669	3	Y	-0-					3
06	5790	X	5496	-0-	-294	-0-	1	1	5495	3	Y	-0-					3

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

01	6169	X	4360	-0-	-1809	-0-	4360	3			Y	-0-					25
02	5572	X	3680	-0-	-1892	-0-	3680	3			Y	-0-					25
03	6169	X	733	-0-	-5436	-0-	733	3			Y	-0-					25
04	5580	X	2	-0-	-5578	-0-	2	3			Y	-0-					25
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					25
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					25

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

01	10974	X	8754	-0-	-2220	-0-	8726	3	28	9	Y	25					50
02	9212	X	7726	-0-	-1486	-0-	7713	3	13	9	Y	12	44	1			18
03	9827	X	8304	-0-	-1523	-0-	8286	3	18	9	Y	16					34
04	9510	X	9112	-0-	-398	-0-	9059	3	53	9	Y	48					82
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10550	3	18	9	Y	16	50	1			48
*06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9818	3	3	9	Y	3					51

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

01	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	10	1	4081	3	Y	47	73	1			52
							52	9									
02	3808	X	3576	-0-	-232	-0-	3478	3	98	9	Y	89	62	1			79
03	4216	X	720	-0-	-3496	-0-	708	3	12	9	Y	11	77	1			13
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	12	1			1
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

01	6603	X	4859	-0-	-1744	-0-	4825	3	34	9	Y	31					88
02	5964	X	4662	-0-	-1302	-0-	4652	3	10	9	Y	9	51	1			46
03	4557	X	740	-0-	-3817	-0-	707	3	33	9	Y	30	55	1			21
04	4710	X	142	-0-	-4568	-0-	142	3			Y	-0-					21
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					21
06	5010	X	223	-0-	-4787	-0-	223	3			Y	-0-					21

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

01	8525	X	7506	-0-	-1019	-0-	7415	3	91	9	Y	83					242
02	7448	X	6571	-0-	-877	-0-	6548	3	23	9	Y	21	140	1			123
03	8246	X	1224	-0-	-7022	-0-	1130	3	94	9	Y	85	148	1			60
04	7980	X	144	-0-	-7836	-0-	144	3			Y	-0-					60
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					60
06	7260	X	232	-0-	-7028	-0-	232	3			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

01	10044	X	7656	-0-	-2388	-0-	7522	3	134	9	Y	122	76	1			168
02	8148	X	6742	-0-	-1406	-0-	6631	3	111	9	Y	101	88	1			181
03	8029	X	7275	-0-	-754	-0-	7205	3	70	9	Y	64	78	1			167
04	7710	X	7239	-0-	-471	-0-	6947	3	292	9	Y	265	75	1			357
05	7781	X	7391	-0-	-390	-0-	7238	3	153	9	Y	139	254	1			242
06	7290	X	6992	-0-	-298	-0-	6948	3	44	9	Y	40	137	1			145

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

01	6262	X	4873	-0-	-1389	-0-	616	1	4185	3	Y	65	43	1			91
							72	9									
02	4452	X	4392	-0-	-60	-0-	687	1	3635	3	Y	64	48	1			107
							70	9									
03	4929	X	4868	-0-	-61	-0-	711	1	4100	3	Y	52	46	1			113
							57	9									
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	819	1	3901	3	Y	76	51	1			138
							84	9									
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	980	1	4107	3	Y	14	98	1			54
							15	9									
06	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	1036	1	3569	3	Y	1	30	1			25
							1	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

01	7440	X	6318	-0-	-1122	-0-	6297	3	21	9	Y	19	189	1			25
02	6720	X	4508	-0-	-2212	-0-	17	1	4439	3	Y	47					72
							52	9									
03	7440	X	7052	-0-	-388	-0-	480	1	6560	3	Y	11					83
							12	9									
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	490	1	6202	3	Y	-0-					83
05	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	749	1	6551	3	Y	-0-					83
*06	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	669	1	6185	3	Y	-0-					83

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

01	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2975	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	23	1	3476	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	752	-0-	-2503	-0-	66	1	686	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1	-0-	-3149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	253	1	2080	3	Y	25	19	1			35
							28	9									
02	2156	N	2036	-0-	-120	-0-	225	1	1807	3	Y	4	20	1			19
							4	9									
03	2356	N	299	-0-	-2057	-0-	31	1	247	3	Y	19	34	1			4
							21	9									
04	2280	N	4	-0-	-2276	-0-	4	3			Y	-0-					4
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					4
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	740	-0-	-2608	-0-	723	3	17	9	Y	15	18	1			18
02	3248	X	728	-0-	-2520	-0-	728	3			Y	-0-					18
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			Y	-0-					18
04	3480	X	2455	-0-	-1025	-0-	2455	3			Y	-0-					18
05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					18
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					18

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	333	1	7533	3	Y	7					7
							8	9									
02	6692	X	5296	-0-	-1396	-0-	523	1	4773	3	Y	-0-	3	1			4
03	7564	X	5606	-0-	-1958	-0-	551	1	5055	3	Y	-0-	2	1			2
04	7620	X	5811	-0-	-1809	-0-	699	1	5112	3	Y	-0-	1	1			1
05	7874	X	5598	-0-	-2276	-0-	887	1	4708	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	6090	X	5408	-0-	-682	-0-	979	1	4429	3	Y	-0-	2	1			1

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	313	1	2620	3	Y	58	37	1			77
							64	9									
02	3220	X	2562	-0-	-658	-0-	281	1	2272	3	Y	8	43	1			42
							9	9									
03	3565	X	300	-0-	-3265	-0-	39	1	235	3	Y	24	61	1			5
							26	9									
04	3450	X	4	-0-	-3446	-0-	4	3			Y	-0-					5
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					5
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					5

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7292	-0-	-985	-0-	7292	3			Y	-0-					14
02	7476	X	6947	-0-	-529	-0-	6947	3			Y	-0-					14
03	7905	X	7569	-0-	-336	-0-	7569	3			Y	-0-					14
04	7650	X	6265	-0-	-1385	-0-	6265	3			Y	-0-					14
05	7688	X	5989	-0-	-1699	-0-	5989	3			Y	-0-					14
06	7440	X	6240	-0-	-1200	-0-	6240	3			Y	-0-					14

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4649	-0-	-962	-0-	4649	3			N	-0-					92
02	5068	X	4290	-0-	-778	-0-	4290	3			N	-0-					92
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	3			N	-0-					92
04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					92
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			N	-0-					92
*06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	564	1	3507	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2817	-0-	-375	-0-	337	1	2480	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	481	-0-	-3518	-0-	160	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
06	3930	X	2	-0-	-3928	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

01	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	3			Y	-0-					91
02	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12542	3	1	9	Y	1					92
03	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	3			Y	-0-					92
04	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15952	3			Y	-0-					92
05	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16071	3			Y	-0-					92
06	15420	X	15021	-0-	-399	-0-	15021	3			Y	-0-					92

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	272	1	3271	3	Y	-0-	83	1			22
02	3136	X	1876	-0-	-1260	-0-	294	1	1582	3	Y	-0-					22
03	3472	X	723	-0-	-2749	-0-	42	1	659	3	Y	20					42
							22	9									
04	3360	X	10	-0-	-3350	-0-	9	3	1	9	Y	1	24	1			19
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					19
06	3420	X	2	-0-	-3418	-0-	2	3			Y	-0-					19

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	N	360	-0-	-172	-0-	112	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	106	-0-	-421	-0-	18	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

01	12121	X	10848	-0-	-1273	-0-	10847	3	1	9	Y	1	7	1			5
02	10696	X	10074	-0-	-622	-0-	10008	3	66	9	Y	60	3	1			62
03	11718	X	11018	-0-	-700	-0-	10981	3	37	9	Y	34	27	1			69
04	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	3			Y	-0-	31	1			38
05	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	3			Y	-0-	27	1			11
*06	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10840	3	24	9	Y	22	6	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2708	-0-	-702	-0-	122	1	2586	3	Y	-0-					20
02	3080	X	2291	-0-	-789	-0-	292	1	1999	3	Y	-0-					20
03	3410	X	79	-0-	-3331	-0-	70	1	9	3	Y	-0-					20
04	2640	X	30	-0-	-2610	-0-	30	3			Y	-0-					20
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					20
06	2610	X	3	-0-	-2607	-0-	3	3			Y	-0-					20

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	3	Y	-0-					19
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	181	1	1741	3	Y	-0-					19
03	1767	N	610	-0-	-1157	-0-	44	1	566	3	Y	-0-					19
04	1800	N	34	-0-	-1766	-0-	34	3			Y	-0-					19
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					19
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					19

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
03	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9617	-0-	-427	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9252	-0-	-468	-0-	9252	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4023	-0-	-2239	-0-	4023	3			Y	-0-					72
02	4676	X	4232	-0-	-444	-0-	4232	3			Y	-0-					72
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12867	3	3	9	Y	3					75
04	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10822	3	11	9	Y	10	70	1			15
05	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9093	3	10	9	Y	9					24
06	12450	X	7148	-0-	-5302	-0-	7136	3	12	9	Y	11					35

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1358	-0-	-1153	-0-	1358	3			Y	-0-					9
02	2212	N	1487	-0-	-725	-0-	1487	3			Y	-0-					9
03	1922	N	259	-0-	-1663	-0-	259	3			Y	-0-					9
04	1320	N	2	-0-	-1318	-0-	2	3			Y	-0-					9
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					9
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					9

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					42
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					42
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			Y	-0-					42
04	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			Y	-0-					42
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					42
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8743	-0-	-340	-0-	8726	3	17	9	Y	15					89
02	7812	X	7648	-0-	-164	-0-	7642	3	6	9	Y	5					94
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8819	3	17	9	Y	15					109
04	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8842	3	9	9	Y	8					117
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9005	3	3	9	Y	3					120
*06	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3			Y	-0-					120

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	635	1	5455	3	Y	-0-	3	1			3
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			Y	-0-					3
03	3627	X	963	-0-	-2664	-0-	67	1	896	3	Y	-0-	1	1			2
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	2	1	1			3
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1	2	1			2
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1043	1	3469	3	Y	28					75
							31	9									
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1090	1	3109	3	Y	13					88
							14	9									
03	2573	X	847	-0-	-1726	-0-	153	1	681	3	Y	12					100
							13	9									
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	1035	1	3274	3	Y	17	85	1			32
							19	9									
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	1318	1	3213	3	Y	37					69
							41	9									
*06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1282	1	4239	3	Y	14					83
							15	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5011	-0-	-1003	-0-	427	1	4571	3	Y	12					102
							13	9									
02	5432	X	5062	-0-	-370	-0-	384	1	4676	3	Y	2					104
							2	9									
03	6014	X	834	-0-	-5180	-0-	87	1	747	3	Y	-0-					104
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					104
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					104
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					104

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4117	-0-	-874	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3914	-0-	-674	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4058	-0-	-382	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5265	-0-	-1121	-0-	687	1	4578	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4291	-0-	-1477	-0-	669	1	3622	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5895	-0-	-305	-0-	565	1	5330	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5622	-0-	-228	-0-	882	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	539	1	5270	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4306	-0-	-1394	-0-	582	1	3724	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

01	5239	X	4252	-0-	-987	-0-	642 13	1 9	3597	3	Y	12					71
02	4732	X	3203	-0-	-1529	-0-	390 10	1 9	2803	3	Y	9					80
03	5239	X	543	-0-	-4696	-0-	68 18	1 9	457	3	Y	16	49	1			47
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					47
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					47
06	4020	X	6	-0-	-4014	-0-	6	3			Y	-0-					47

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7264	3	25	9	Y	23					42
02	6048	X	6047	-0-	-1	-0-	6036	3	11	9	Y	10	37	1			15
03	6820	X	6378	-0-	-442	-0-	6359	3	19	9	Y	17					32
04	7050	X	6788	-0-	-262	-0-	6751	3	37	9	Y	34					66
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7875	3	21	9	Y	19	40	1			45
06	7050	X	6573	-0-	-477	-0-	6552	3	21	9	Y	19					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

01	15345	X	14607	-0-	-738	-0-	1	1	14550	3	Y	51	173	1			183
							56	9									
02	13300	X	12959	-0-	-341	-0-	12886	3	73	9	Y	66					249
03	14725	X	13227	-0-	-1498	-0-	57	1	13137	3	Y	30					279
							33	9									
04	14130	X	9677	-0-	-4453	-0-	450	1	9184	3	Y	39					318
							43	9									
05	14601	X	8898	-0-	-5703	-0-	994	1	7876	3	Y	25					343
							28	9									
06	14130	X	11858	-0-	-2272	-0-	218	1	11630	3	Y	9	174	1			178
							10	9									

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	7	1	5662	3	Y	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	864	-0-	-4623	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

01	16275	X	16045	-0-	-230	-0-	16045	3			Y	-0-					19
02	14980	X	14364	-0-	-616	-0-	14364	3			Y	-0-					19
03	16585	X	15547	-0-	-1038	-0-	15547	3			Y	-0-					19
04	16050	X	13791	-0-	-2259	-0-	13791	3			Y	-0-					19
05	16182	X	13578	-0-	-2604	-0-	13578	3			Y	-0-					19
06	15540	X	13151	-0-	-2389	-0-	13151	3			Y	-0-					19

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

01	12617	X	10063	-0-	-2554	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9798	-0-	-310	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
03	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9069	-0-	-1761	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	8176	-0-	-2674	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	8263	-0-	-2867	-0-	8263	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
*06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					42
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					42
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					42
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	5					47
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					47
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					47

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	4288	3	Y	11	14	1			12
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3855	3	35	9	Y	32	16	1			28
03	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	1	1	4232	3	Y	-0-	27	1			1
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6135	3	28	9	Y	25					25
*06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4278	3	29	9	Y	26	20	1			31

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6799	-0-	-2067	-0-	390 6	1 9	6403	3	Y	5					33
02	7476	X	6095	-0-	-1381	-0-	299 7	1 9	5789	3	Y	6					39
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	978 9	1 9	6951	3	Y	8					47
04	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	1049 46	1 9	7251	3	Y	42					89
05	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	1315	1	7577	3	Y	-0-					89
*06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	1379 18	1 9	6869	3	Y	16	86	1			19

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4638	-0-	-849	-0-	503	1	4135	3	Y	-0-					67
02	4928	X	3648	-0-	-1280	-0-	116	1	3532	3	Y	-0-					67
03	5177	X	558	-0-	-4619	-0-	18	1	540	3	Y	-0-					67
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					67
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					67
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	275	1	2369	3	Y	-0-					1
02	2548	X	2347	-0-	-201	-0-	251	1	2096	3	Y	-0-					1
03	2790	X	506	-0-	-2284	-0-	48	1	458	3	Y	-0-					1
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					1
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					1
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	4887	-0-	-4134	-0-	4869	3	18	9	Y	16	48	1			23
02	8148	X	5093	-0-	-3055	-0-	5069	3	24	9	Y	22					45
03	6634	X	1073	-0-	-5561	-0-	1073	3			Y	-0-					45
04	6060	X	1	-0-	-6059	-0-	1	3			Y	-0-					45
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					45
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					45

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	437	1	1000	3	Y	82	82	1			132
							90	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	464	1	870	3	Y	69	69	1			132
							76	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	515	1	1080	3	Y	71	57	1			146
							78	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	634	1	1143	3	Y	74	66	1			154
							81	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	763	1	1288	3	Y	120	109	1			165
							132	9									
06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	857	1	560	3	Y	86	93	1			158
							95	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11910	3	17	9	Y	15	18	1			18
02	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	3			Y	-0-					18
03	12307	X	1899	-0-	-10408	-0-	1899	3			Y	-0-					18
04	11910	X	2	-0-	-11908	-0-	2	3			Y	-0-					18
05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-					18
06	11550	X	3	-0-	-11547	-0-	3	3			Y	-0-					18

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12104	-0-	-2032	-0-	12042	3	62	9	Y	56	50	1			70
02	12768	X	10698	-0-	-2070	-0-	10678	3	20	9	Y	18	53	1			35
03	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16061	3	9	9	Y	8	34	1			9
04	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16550	3	4	9	Y	4	5	1			8
05	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16356	3	1	9	Y	1					9
*06	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16311	3			Y	-0-	3	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	534	1	4223	3	Y	139	53	1			170
							153	9									
02	4172	X	4042	-0-	-130	-0-	611	1	3314	3	Y	106	89	1			187
							117	9									
03	4681	X	3632	-0-	-1049	-0-	579	1	2926	3	Y	115	81	1			221
							127	9									
04	4530	X	2324	-0-	-2206	-0-	611	1	1700	3	Y	12	100	1			133
							13	9									
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	4	95	1			42
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	1	24	1			19

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	536	3	1	9	Y	1					96
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	1					97
							1	9									
03	558	N	12	-0-	-546	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					97
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	48	1			49
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					49
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					49

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	147	1	2894	3	Y	25					86
							28	9									
02	3080	X	2556	-0-	-524	-0-	122	1	2388	3	Y	42					128
							46	9									
03	3410	X	486	-0-	-2924	-0-	27	1	459	3	Y	-0-					128
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	8	79	1			57
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					57
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					57

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	26353	-0-	-493	-0-	131	1	26222	2	N	-0-					-0-
02	24332	X	23717	-0-	-615	-0-	83	1	23634	2	N	-0-					-0-
03	26939	X	25658	-0-	-1281	-0-	112	1	25546	2	N	-0-					-0-
04	26070	X	24708	-0-	-1362	-0-	123	1	24585	2	N	-0-					-0-
05	26443	X	25599	-0-	-844	-0-	70	1	25529	2	N	-0-					-0-
06	25500	X	24373	-0-	-1127	-0-	24373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	10212	-0-	-142	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8325	-0-	-1251	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8909	-0-	-1693	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8209	-0-	-2051	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	8520	-0-	-1958	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8297	-0-	-1573	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7239	-0-	-449	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5815	-0-	-1129	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6528	-0-	-1067	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6746	-0-	-604	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7488	-0-	-45	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
*06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27776	X	27011	-0-	-765	-0-	27011	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	24751	-0-	-701	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
03	28179	X	26630	-0-	-1549	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	25732	-0-	-1538	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	26175	-0-	-1601	-0-	26175	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	25172	-0-	-1348	-0-	25172	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9678	-0-	-1048	-0-	9678	3			Y	-0-					-0-
02	9548	X	7748	-0-	-1800	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-
03	10044	X	8889	-0-	-1155	-0-	8889	3			Y	-0-					-0-
04	9720	X	8133	-0-	-1587	-0-	8133	3			Y	-0-					-0-
05	9672	X	8936	-0-	-736	-0-	8936	3			Y	-0-					-0-
06	9360	X	9111	-0-	-249	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	673	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2755	-0-	-241	-0-	606	1	2149	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	709	1	2379	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2610	-0-	-600	-0-	604	1	2006	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2454	-0-	-708	-0-	573	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	622	1	2118	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	12051	-0-	-597	-0-	9	1	12042	3	Y	-0-					-0-
02	11396	X	10673	-0-	-723	-0-	92	1	10581	3	Y	-0-					-0-
03	12462	X	12382	-0-	-80	-0-	12382	3			Y	-0-					-0-
04	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	3			Y	-0-					-0-
05	12059	X	10850	-0-	-1209	-0-	108	1	10742	3	Y	-0-					-0-
*06	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	4	1	12359	3	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5875	-0-	-821	-0-	5858	3	17	9	Y	15	62	1			25
02	6048	X	5536	-0-	-512	-0-	5536	3			Y	-0-					25
03	6572	X	109	-0-	-6463	-0-	109	3			Y	-0-					25
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					25
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					25
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	3	18	9	Y	16	29	1			20
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					20
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					20
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					20
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4082	-0-	-630	-0-	997	1	3078	3	Y	6					34
							7	9									
02	4256	X	3323	-0-	-933	-0-	869	1	2448	3	Y	5					39
							6	9									
03	4712	X	777	-0-	-3935	-0-	584	1	184	3	Y	8					47
							9	9									
04	3990	X	2	-0-	-3988	-0-	2	3			Y	-0-					47
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					47
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	1	46	1			2

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	27226	-0-	-7897	-0-	27226	2			N	-0-					-0-
02	31724	X	24623	-0-	-7101	-0-	24623	2			N	-0-					-0-
03	35123	X	34047	-0-	-1076	-0-	34047	2			N	-0-					-0-
04	37225	X	37225	-0-	-0-	-0-	37225	2			N	-0-					-0-
05	41240	X	41240	-0-	-0-	-0-	41240	2			N	-0-					-0-
*06	43745	X	43745	-0-	-0-	-0-	43745	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9284	-0-	-326	-0-	9284	3			Y	-0-					-0-
02	8680	X	8262	-0-	-418	-0-	8262	3			Y	-0-					-0-
03	9610	X	8553	-0-	-1057	-0-	98	1	8455	3	Y	-0-					-0-
04	9240	X	8198	-0-	-1042	-0-	408	1	7789	3	Y	1					1
							1	9									
05	9548	X	7712	-0-	-1836	-0-	212	1	7425	3	Y	68					69
							75	9									
06	8970	X	7729	-0-	-1241	-0-	313	1	7308	3	Y	98	23	1			144
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

01	13485	X	9823	-0-	-3662	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6185	-0-	-5995	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	1287	-0-	-8788	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					1
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	279	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	29	-0-	-436	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

01	12276	X	11176	-0-	-1100	-0-	11176	3			Y	-0-					40
02	10696	X	10386	-0-	-310	-0-	10386	3			Y	-0-					40
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	3			Y	-0-					40
04	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	3			Y	-0-					40
05	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	3			Y	-0-					40
*06	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	3			Y	-0-					40

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

01	14508	X	12545	-0-	-1963	-0-	12505	3	40	9	Y	36					36
02	12432	X	11555	-0-	-877	-0-	11555	3			Y	-0-					36
03	13764	X	12620	-0-	-1144	-0-	12619	3	1	9	Y	1					37
04	13290	X	11899	-0-	-1391	-0-	11899	3			Y	-0-					37
05	13237	X	11930	-0-	-1307	-0-	11930	3			Y	-0-					37
06	12390	X	11858	-0-	-532	-0-	11830	3	28	9	Y	25	35	1			27

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13606	3	17	9	Y	15					97
02	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10847	3	8	9	Y	7					104
03	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	3			Y	-0-					104
04	11340	X	11284	-0-	-56	-0-	11255	3	29	9	Y	26	74	1			56
05	11718	X	10999	-0-	-719	-0-	10997	3	2	9	Y	2					58
06	13650	X	10293	-0-	-3357	-0-	10293	3			Y	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

01	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	7075	-0-	-149	-0-	7075	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	1407	-0-	-6591	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	110	-0-	-7630	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					-0-
06	7860	X	409	-0-	-7451	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

01	7874	X	2931	-0-	-4943	-0-	790	1	2141	3	Y	-0-					-0-
02	6832	X	2047	-0-	-4785	-0-	680	1	1367	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	1275	1	1632	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2762	-0-	-508	-0-	1032	1	1730	3	Y	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	707	1	2584	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	634	1	2104	3	Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

01	14477	X	6594	-0-	-7883	-0-	6594	3			Y	-0-					1
02	10164	X	6449	-0-	-3715	-0-	6449	3			Y	-0-					1
03	8649	X	7759	-0-	-890	-0-	7759	3			Y	-0-					1
04	8160	X	8085	-0-	-75	-0-	8085	3			Y	-0-					1
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	3			Y	-0-					1
06	7500	X	7239	-0-	-261	-0-	7239	3			Y	-0-					1

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

01	9362	X	6979	-0-	-2383	-0-	6979	3			Y	-0-					-0-
02	8456	X	6992	-0-	-1464	-0-	6992	3			Y	-0-					-0-
03	9238	X	7918	-0-	-1320	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	3			Y	-0-					-0-
05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			Y	-0-					-0-
*06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

01	11005	X	6594	-0-	-4411	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	5247	-0-	-4105	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	4076	-0-	-5410	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6852	-0-	-2328	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6991	-0-	-1348	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
*06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
03	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
04	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
*06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8813	-0-	-2006	-0-	8777	3	36	9	Y	33	27	1			35
02	9772	X	8265	-0-	-1507	-0-	8182	3	83	9	Y	75	44	1			66
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10843	3	45	9	Y	41	64	1			43
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10880	3	28	9	Y	25	39	1			29
05	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11499	3	52	9	Y	47	22	1			54
*06	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12645	3	28	9	Y	25	44	1			35

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

01	3286	X	2629	-0-	-657	-0-	769	1	1852	3	Y	7					16
							8	9									
02	2968	X	2036	-0-	-932	-0-	726	1	1310	3	Y	-0-					16
03	3875	X	94	-0-	-3781	-0-	85	1	9	3	Y	-0-					16
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					16
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					16
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					16

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	931	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2601	-0-	-143	-0-	672	1	1929	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	811	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2911	-0-	-59	-0-	1024	1	1887	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	1069	1	1724	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	1136	1	1607	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

01	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	221	1	7496	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	6381	-0-	-1823	-0-	223	1	6158	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7950	-0-	-420	-0-	747	1	7203	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7445	-0-	-655	-0-	1159	1	6286	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7568	-0-	-399	-0-	1769	1	5799	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7320	-0-	-360	-0-	1051	1	6269	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	141	1	897	3	Y	-0-					20
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					20
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					20
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6478	-0-	-311	-0-	7 10	1 9	6461	3	Y	9	10	1			9
02	6132	X	4964	-0-	-1168	-0-	4945	3	19	9	Y	17	11	1			15
03	6758	X	1056	-0-	-5702	-0-	1054	3	2	9	Y	2	14	1			3
04	6270	X	3	-0-	-6267	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	4					4

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4334	-0-	-316	-0-	573 53	1 9	3708	3	Y	48	33	1			69
02	4228	X	3763	-0-	-465	-0-	638 36	1 9	3089	3	Y	33	36	1			66
03	4681	X	4492	-0-	-189	-0-	663 22	1 9	3807	3	Y	20	29	1			57
04	4350	X	4151	-0-	-199	-0-	770 80	1 9	3301	3	Y	73	26	1			104
05	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	981 41	1 9	3167	3	Y	37	74	1			67
06	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	1032 107	1 9	2701	3	Y	97	38	1			126

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	20009	-0-	-1567	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	17488	-0-	-1636	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19692	-0-	-1481	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	18383	-0-	-1867	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	17845	-0-	-2150	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	11251	-0-	-8099	-0-	11251	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5379	-0-	-573	-0-	446	1	4933	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4890	-0-	-374	-0-	410	1	4480	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	1033	1	4369	2	N	-0-					-0-
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	644	1	4730	2	N	-0-					-0-
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	555	1	5014	2	N	-0-					-0-
*06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	559	1	4795	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	9531	-0-	-4636	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	5443	-0-	-6905	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	4903	-0-	-8768	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	5103	-0-	-8127	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	8361	-0-	-4380	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
*06	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	13758	-0-	-2486	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	8667	-0-	-6005	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	11321	-0-	-4303	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	12071	-0-	-3049	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	11550	-0-	-2307	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
*06	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	8	1			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	630	N	293	-0-	-337	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7442	3	8	9	Y	7					89
02	7308	X	6874	-0-	-434	-0-	6874	3			Y	-0-					89
03	8091	X	7305	-0-	-786	-0-	7305	3			Y	-0-					89
04	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	3			Y	-0-					89
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	3			Y	-0-					89
06	7380	X	7104	-0-	-276	-0-	7102	3	2	9	Y	2					91

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	555	1	224	2	N	-0-					-0-
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	347	1	315	2	N	-0-					-0-
03	837	N	685	-0-	-152	-0-	216	1	469	2	N	-0-					-0-
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	148	1	524	2	N	-0-					-0-
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	133	1	551	2	N	-0-					-0-
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	127	1	549	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	829	-0-	-1186	-0-	216	1	613	2	N	-0-					-0-
02	868	X	680	-0-	-188	-0-	180	1	500	2	N	-0-					-0-
03	961	X	724	-0-	-237	-0-	601	1	123	2	N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4314	-0-	-584	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4413	-0-	-361	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4073	-0-	-277	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4187	-0-	-163	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4149	-0-	-1121	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3763	-0-	-941	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	2860	-0-	-2193	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2396	-0-	-1744	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2833	-0-	-1445	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1924	-0-	-2096	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

01	16368	X	14583	-0-	-1785	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12317	-0-	-1795	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14019	-0-	-1171	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13611	-0-	-489	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13012	-0-	-1558	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12538	-0-	-1562	-0-	12538	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

01	1023	X	895	-0-	-128	-0-	895	3			Y	-0-					111
02	924	X	705	-0-	-219	-0-	705	3			Y	-0-					111
03	1023	X	112	-0-	-911	-0-	112	3			Y	-0-					111
04	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	3			Y	-0-					111
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					111
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					111

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	478	1	5034	3	Y	11					33
							12	9									
02	3836	X	976	-0-	-2860	-0-	594	1	379	3	Y	3					36
							3	9									
03	4247	X	474	-0-	-3773	-0-	455	3	19	9	Y	17	43	1			10
04	4110	X	5	-0-	-4105	-0-	5	3			Y	-0-					10
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					10
06	3090	X	4	-0-	-3086	-0-	4	3			Y	-0-					10

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

01	9734	X	7427	-0-	-2307	-0-	7357	3	70	9	Y	64					100
02	8204	X	6780	-0-	-1424	-0-	6728	3	52	9	Y	47	92	1			55
03	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8738	3	39	9	Y	35					90
04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10378	3	28	9	Y	25					115
05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	1	1	10065	3	Y	12					127
							13	9									
*06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8849	3	34	9	Y	31					158

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	10	1	2185	3	Y	32	40	1			36
							35	9									
02	2100	X	2062	-0-	-38	-0-	1963	3	99	9	Y	90	46	1			80
03	2325	X	393	-0-	-1932	-0-	380	3	13	9	Y	12	78	1			14
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	13	1			1
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	81	-0-	-309	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	487	1	394	3	Y	-0-					92
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	516	1	381	3	Y	4					96
							4	9									
03	837	N	162	-0-	-675	-0-	144	3	18	9	Y	16	102	1			10
04	840	N	4	-0-	-836	-0-	4	3			Y	-0-					10
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					10
06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			Y	-0-					10

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2453	-0-	-678	-0-	410	1	2001	3	Y	38	100	1			65
							42	9									
02	3108	X	2553	-0-	-555	-0-	366	1	2156	3	Y	28					93
							31	9									
03	3441	X	82	-0-	-3359	-0-	45	1	31	3	Y	5					98
							6	9									
04	3330	X	4	-0-	-3326	-0-	3	3	1	9	Y	1	56	1			43
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					43
06	2730	X	2	-0-	-2728	-0-	2	3			Y	-0-					43

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10294	-0-	-680	-0-	10294	3			Y	-0-					8
02	10136	X	5662	-0-	-4474	-0-	5662	3			Y	-0-					8
03	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	3			Y	-0-					8
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	3			Y	-0-					8
05	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	3			Y	-0-					8
06	12720	X	10977	-0-	-1743	-0-	10977	3			Y	-0-					8

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1440	-0-	-2776	-0-	340	1	1091	3	Y	8	17	1			16
							9	9									
02	3472	X	1399	-0-	-2073	-0-	308	1	1091	3	Y	-0-	9	1			7
03	3627	X	326	-0-	-3301	-0-	59	1	256	3	Y	10	15	1			2
							11	9									
04	2130	X	4	-0-	-2126	-0-	4	3			Y	-0-					2
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					2
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	17295	-0-	-158	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15278	-0-	-542	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	16845	-0-	-1042	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	9217	-0-	-8093	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	9954	-0-	-7933	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	10139	-0-	-6601	-0-	10139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

01	21173	X	16622	-0-	-4551	-0-	16622	2			N	-0-			-0-
02	16996	X	15344	-0-	-1652	-0-	15344	2			N	-0-			-0-
03	16957	X	3173	-0-	-13784	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
04	16410	X	6	-0-	-16404	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	16988	X	5	-0-	-16983	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	16440	X	10	-0-	-16430	-0-	10	2			N	-0-			-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

01	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	590	1	1702	2	N	-0-			-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
*06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-			-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	1500	1	3922	3	Y	-0-			-0-
02	4928	X	4889	-0-	-39	-0-	1273	1	3616	3	Y	-0-			-0-
03	5456	X	1062	-0-	-4394	-0-	309	1	753	3	Y	-0-			-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-			-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

01	9207	X	8433	-0-	-774	-0-	8433	3			Y	-0-			-0-
02	8316	X	7906	-0-	-410	-0-	7906	3			Y	-0-			-0-
03	9145	X	8681	-0-	-464	-0-	8681	3			Y	-0-			-0-
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	3			Y	-0-			-0-
05	8742	X	8684	-0-	-58	-0-	8684	3			Y	-0-			-0-
*06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13392	-0-	-806	-0-	13392	3			N	-0-					67
02	12432	X	12338	-0-	-94	-0-	12338	3			N	-0-					67
03	13299	X	13085	-0-	-214	-0-	13073	3	12	9	N	11					78
04	12960	X	11164	-0-	-1796	-0-	11152	3	12	9	N	11					89
05	13671	X	10505	-0-	-3166	-0-	10505	3			N	-0-					89
06	13230	X	6257	-0-	-6973	-0-	6205	3	52	9	N	47					136

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					47
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					47
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					47
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	1	3	7	9	Y	6					53
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					53
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					53

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5090	-0-	-676	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4604	-0-	-492	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5584	-0-	-58	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5085	-0-	-375	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4718	-0-	-738	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5002	-0-	-398	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	1322	1	2842	3	Y	-0-					-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1261	1	2598	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	749	-0-	-3312	-0-	320	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3	-0-	-3927	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
06	4140	X	4	-0-	-4136	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	298	1	4200	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
02	3892	X	3872	-0-	-20	-0-	269	1	3603	3	Y	-0-	2	1			2
03	4309	X	740	-0-	-3569	-0-	52	1	684	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	4170	X	5	-0-	-4165	-0-	5	3			Y	-0-					1
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					1
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5587	-0-	-489	-0-	572	1	5014	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	5488	X	5318	-0-	-170	-0-	606	1	4712	3	Y	-0-					1
03	6355	X	6117	-0-	-238	-0-	629	1	5487	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	6150	X	5857	-0-	-293	-0-	756	1	5100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	6355	X	6120	-0-	-235	-0-	936	1	5184	3	Y	-0-					1
06	5910	X	5840	-0-	-70	-0-	1037	1	4803	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3014	-0-	-1419	-0-	383	1	2608	3	Y	21	7	1			24
							23	9									
02	3360	X	2274	-0-	-1086	-0-	245	1	2020	3	Y	8	14	1			18
							9	9									
03	3720	X	242	-0-	-3478	-0-	44	1	188	3	Y	9	25	1			2
							10	9									
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					2
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					2
06	2910	X	1	-0-	-2909	-0-	1	3			Y	-0-					2

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5492	-0-	-832	-0-	7	1	5433	3	Y	47	62	1			52
							52	9									
02	5712	X	4678	-0-	-1034	-0-	4575	3	103	9	Y	94	63	1			83
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	1	1	8863	3	Y	46	81	1			48
							51	9									
04	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10790	3	36	9	Y	33	44	1			37
05	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12417	3	68	9	Y	62	28	1			71
*06	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12596	3	28	9	Y	25	58	1			38

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9404	-0-	-795	-0-	360	1	8942	3	Y	93	87	1			146
							102	9									
02	8904	X	8552	-0-	-352	-0-	367	1	8129	3	Y	51	77	1			120
							56	9									
03	9765	X	9502	-0-	-263	-0-	399	1	9048	3	Y	50	52	1			118
							55	9									
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	575	1	8952	3	Y	56	53	1			121
							62	9									
05	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	645	1	10282	3	Y	40	86	1			75
							44	9									
*06	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	559	1	9987	3	Y	22	43	1			54
							24	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3630	-0-	-1051	-0-	1765	1	1687	3	Y	162	53	1			176
							178	9									
02	3836	X	3334	-0-	-502	-0-	1574	1	1672	3	Y	80	132	1			124
							88	9									
03	4278	X	651	-0-	-3627	-0-	361	1	240	3	Y	45	122	1			47
							50	9									
04	4140	X	4	-0-	-4136	-0-	4	3			Y	-0-	28	1			19
05	4278	X	1	-0-	-4277	-0-	1	3			Y	-0-					19
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-	6	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	1746	-0-	-14870	-0-	1745	3	1	9	Y	1					57
02	15008	X	2426	-0-	-12582	-0-	2425	3	1	9	Y	1					58
03	9114	X	429	-0-	-8685	-0-	429	3			Y	-0-					58
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	41	1			17
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					17
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					17

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			8

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	9133	-0-	-6119	-0-	1200	1	7791	3	Y	129	154	1			170
							142	9									
02	13776	X	7805	-0-	-5971	-0-	1087	1	6659	3	Y	54	127	1			97
							59	9									
03	14942	X	6817	-0-	-8125	-0-	1628	1	5027	3	Y	147	96	1			148
							162	9									
04	9750	X	2243	-0-	-7507	-0-	2088	1	83	3	Y	65	88	1			125
							72	9									
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	32					157
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	53	52	1			158

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7824	-0-	-112	-0-	7769	3	55	9	Y	50	95	1			111
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7319	3	34	9	Y	31					142
03	7936	X	7553	-0-	-383	-0-	7528	3	25	9	Y	23	53	1			112
04	7560	X	7085	-0-	-475	-0-	7055	3	30	9	Y	27	46	1			93
05	8091	X	7867	-0-	-224	-0-	7808	3	59	9	Y	54	38	1			109
06	7890	X	7353	-0-	-537	-0-	7320	3	33	9	Y	30	49	1			90

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	3			Y	-0-					2
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					2
03	651	N	208	-0-	-443	-0-	208	3			Y	-0-					2
04	870	N	2	-0-	-868	-0-	2	3			Y	-0-					2
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					2
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	8 13	1 9	3464	3	Y	12	4	1			12
02	3388	X	2943	-0-	-445	-0-	2912	3	31	9	Y	28	15	1			25
03	3751	X	708	-0-	-3043	-0-	699	3	9	9	Y	8	24	1			9
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	8	1			1
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5517	3	4	9	Y	4					88
02	4144	X	3032	-0-	-1112	-0-	106 50	1 9	2876	3	Y	45					133
03	4588	X	61	-0-	-4527	-0-	25	1	36	3	Y	-0-					133
04	4980	X	2	-0-	-4978	-0-	2	3			Y	-0-					133
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					133
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	2	105	1			30

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		11458	-0-	11458	11458	11458	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		13657	-0-	13657	25115	13657	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12800	-0-	12800	37915	12800	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5769	-0-	-2012	-0-	714	1	5055	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	4978	-0-	-2050	-0-	574	1	4404	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5461	-0-	-1142	-0-	652	1	4809	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5375	-0-	-235	-0-	707	1	4668	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	668	1	4725	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4833	-0-	-747	-0-	577	1	4256	2	N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5559	-0-	-231	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6586	-0-	-1474	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5980	-0-	-1820	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	5876	-0-	-2184	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6487	-0-	-143	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

01	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	1502	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	1639	1	1698	2	N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	1804	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	1942	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	2253	1	1144	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3155	-0-	-265	-0-	2308	1	847	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	16	1			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	26	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

01	24738	X	23720	-0-	-1018	-0-	23703	3	17	9	Y	15	48	1			28
02	22344	X	21652	-0-	-692	-0-	21645	3	7	9	Y	6	21	1			13
03	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	24749	3	7	9	Y	6	12	1			7
04	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	23441	3	3	9	Y	3	4	1			6
05	30038	X	30038	-0-	-0-	-0-	30036	3	2	9	Y	2					8
06	23970	X	22401	-0-	-1569	-0-	22398	3	3	9	Y	3	3	1			8

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

01	5084	X	3144	-0-	-1940	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	1671	-0-	-2921	-0-	234	1	1437	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	784	-0-	-4300	-0-	64	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	406	1	11153	3	Y	-0-					-0-
05	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	534	1	10140	3	Y	-0-					-0-
*06	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	665	1	9440	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

01	1147	N	417	-0-	-730	-0-	417	3			Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					9
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	6610	-0-	-2039	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7079	-0-	-929	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	6493	-0-	-2373	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	3960	-0-	-4620	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7324	-0-	-1294	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6427	-0-	-1163	-0-	6427	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

01	13764	X	12671	-0-	-1093	-0-	12588	3	83	9	Y	75	70	1			142
02	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12398	3	46	9	Y	42					184
03	13454	X	12850	-0-	-604	-0-	12780	3	70	9	Y	64	46	1			202
04	12540	X	9728	-0-	-2812	-0-	9706	3	22	9	Y	20	140	1			82
05	13764	X	9856	-0-	-3908	-0-	9824	3	32	9	Y	29					111
06	13320	X	12493	-0-	-827	-0-	12449	3	44	9	Y	40	42	1			109

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	596	1	1293	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	541	1	1249	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	1457	N	369	-0-	-1088	-0-	103	1	265	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

01	6541	X	5728	-0-	-813	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5012	-0-	-896	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5417	-0-	-1124	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4908	-0-	-1152	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4622	-0-	-928	-0-	211	1	4411	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7015	-0-	-237	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7790	-0-	-239	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
04	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
05	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
*06	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

01	7285	X	7151	-0-	-134	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6510	-0-	-406	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7574	-0-	-83	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7046	-0-	-364	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7082	-0-	-238	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5755	-0-	-259	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5805	-0-	-364	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5703	-0-	-267	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

01	5363	X	4858	-0-	-505	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3724	-0-	-980	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4423	-0-	-785	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4414	-0-	-626	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3712	-0-	-1496	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	2977	-0-	-1733	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

01	5208	X	4616	-0-	-592	-0-	717	1	3899	2	N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	664	1	3301	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	969	1	3565	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4195	-0-	-485	-0-	857	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4069	-0-	-767	-0-	927	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4072	-0-	-398	-0-	758	1	3314	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

01	5363	X	4029	-0-	-1334	-0-	3967	3	62	9	Y	56	110	1			161
02	4844	X	2425	-0-	-2419	-0-	2391	3	34	9	Y	31					192
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5060	3	91	9	Y	83	48	1			227
04	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9046	3	101	9	Y	92	157	1			162
05	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9212	3	50	9	Y	45					207
*06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5877	3	50	9	Y	45	77	1			175

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

01	10664	X	10259	-0-	-405	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8938	-0-	-974	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9655	-0-	-1319	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9403	-0-	-1217	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9685	-0-	-1041	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9085	-0-	-845	-0-	9085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	25912	-0-	-128	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
02	23520	X	23352	-0-	-168	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
03	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	25005	-0-	-75	-0-	25005	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	25443	-0-	-473	-0-	25443	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	23769	-0-	-1551	-0-	23769	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	567	-0-	-1014	-0-	567	3			Y	-0-					28
02	1092	N	765	-0-	-327	-0-	765	3			Y	-0-					28
03	1364	N	28	-0-	-1336	-0-	28	3			Y	-0-					28
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	20	1			8
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	14004	-0-	-752	-0-	13876	3	128	9	Y	116	155	1			264
02	13328	X	12773	-0-	-555	-0-	12706	3	67	9	Y	61					325
03	14725	X	14091	-0-	-634	-0-	14018	3	73	9	Y	66	82	1			309
04	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13707	3	67	9	Y	61	214	1			156
05	14136	X	12793	-0-	-1343	-0-	12785	3	8	9	Y	7					163
06	13680	X	13011	-0-	-669	-0-	12963	3	48	9	Y	44	61	1			146

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4724	-0-	-887	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4465	-0-	-491	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5130	-0-	-264	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4857	-0-	-303	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4783	-0-	-425	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4237	-0-	-713	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34348	X	18555	-0-	-15793	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	15921	-0-	-7123	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	21213	-0-	-1324	-0-	21213	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	18907	-0-	-893	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	18343	-0-	-908	-0-	18343	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	17070	-0-	-3450	-0-	17070	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

01	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3069	-0-	-39	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2951	-0-	-469	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	884	1	4033	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3789	-0-	-551	-0-	366	1	3423	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	1074	-0-	-3762	-0-	50	1	1024	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

01	7254	X	6627	-0-	-627	-0-	487	1	6126	3	Y	13					30
							14	9									
02	6496	X	6301	-0-	-195	-0-	182	1	6118	3	Y	1					31
							1	9									
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	499	1	9102	3	Y	54					85
							59	9									
*04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	1161	1	6835	3	Y	2	2	8			85
							2	9									
*05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	407	1	7337	3	Y	-0-					85
06	9360	X	6342	-0-	-3018	-0-	588	1	5754	3	Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	13727	-0-	-130	-0-	13727	3			N	-0-					21
02	12516	X	11860	-0-	-656	-0-	11860	3			N	-0-					21
03	13485	X	11862	-0-	-1623	-0-	11862	3			N	-0-					21
04	13290	X	9087	-0-	-4203	-0-	211	1	8876	3	N	-0-					21
05	13733	X	9082	-0-	-4651	-0-	356	1	8726	3	N	-0-					21
06	13290	X	8411	-0-	-4879	-0-	311	1	8100	3	N	-0-					21

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	466	1	13723	3	Y	145	150	1			185
							160	9									
02	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	388	1	12479	3	Y	60	138	1			107
							66	9									
03	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	368	1	15117	3	Y	153	106	1			154
							168	9									
04	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	2	1	17548	3	Y	70	91	1			133
							77	9									
05	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	1	1	18126	3	Y	29					162
							32	9									
*06	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	17529	3	72	9	Y	65	54	1			173

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3246	-0-	-338	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3488	-0-	-322	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	3			Y	-0-					-0-
02	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	245	1	8852	3	Y	-0-					-0-
03	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	299	1	11076	3	Y	-0-					-0-
04	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	509	1	10308	3	Y	-0-					-0-
05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	543	1	10404	3	Y	-0-					-0-
06	11010	X	10167	-0-	-843	-0-	592	1	9575	3	Y	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6035	-0-	-3358	-0-	744	1	5282	3	Y	8					14
							9	9									
02	8484	X	4964	-0-	-3520	-0-	655	1	4309	3	Y	-0-					14
03	9207	X	634	-0-	-8573	-0-	50	1	584	3	Y	-0-					14
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					14
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					14
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10374	-0-	-1003	-0-	10282	3	92	9	Y	84	106	1			112
02	9940	X	9304	-0-	-636	-0-	9245	3	59	9	Y	54	84	1			82
03	10478	X	10258	-0-	-220	-0-	10185	3	73	9	Y	66	81	1			67
04	10110	X	9987	-0-	-123	-0-	9936	3	51	9	Y	46	40	1			73
05	10447	X	10360	-0-	-87	-0-	10325	3	35	9	Y	32					105
06	10050	X	9813	-0-	-237	-0-	13	1	9790	3	Y	9	35	1			79
							10	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1672	-0-	-1180	-0-	466	1	1206	3	Y	-0-					-0-
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	425	1	1664	3	Y	-0-					-0-
03	2170	X	569	-0-	-1601	-0-	45	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	16507	-0-	-3798	-0-	16504	3	3	9	Y	3					131
02	18340	X	17003	-0-	-1337	-0-	16992	3	11	9	Y	10					141
03	19840	X	8751	-0-	-11089	-0-	8693	3	58	9	Y	53	115	1			79
04	19200	X	1208	-0-	-17992	-0-	1208	3			Y	-0-					79
05	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					79
06	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					Y	19					98

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			Y	-0-					9
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			Y	-0-					9
03	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			Y	-0-					9
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					9
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					9
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					9

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4278	-0-	-1612	-0-	336	1	3942	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4605	-0-	-211	-0-	372	1	4233	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	636	-0-	-3673	-0-	106	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	1	-0-	-4169	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	3	5	1			4
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	1	3	1			2
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9411	-0-	-1036	-0-	9374	3	37	9	Y	34	5	1			29
02	9156	X	8414	-0-	-742	-0-	8414	3			Y	-0-					29
03	9982	X	9534	-0-	-448	-0-	9534	3			Y	-0-					29
04	9660	X	8544	-0-	-1116	-0-	8544	3			Y	-0-	21	1			8
05	9579	X	7344	-0-	-2235	-0-	7344	3			Y	-0-	8	1			-0-
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3340	-0-	-1651	-0-	945 55	1 9	2340	3	Y	50					134
02	4648	X	3743	-0-	-905	-0-	374 2	1 9	3367	3	Y	2					136
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					136
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					136
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					136
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					136

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	656	-0-	-274	-0-	334 3	1 9	319	3	Y	3	3	1			5
02	812	N	617	-0-	-195	-0-	307	1	310	3	Y	-0-	3	1			2
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	3	4	1			1
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					1
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	423	1	1755	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	397	-0-	-2067	-0-	356	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	357	-0-	-2371	-0-	128	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1	-0-	-2099	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	10	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	16	1			97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	95	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					220
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					220
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					220
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

01	10354	X	9441	-0-	-913	-0-	9441	3			Y	-0-					1
02	8764	X	8410	-0-	-354	-0-	8410	3			Y	-0-					1
03	9548	X	9387	-0-	-161	-0-	9387	3			Y	-0-					1
04	9240	X	8077	-0-	-1163	-0-	8077	3			Y	-0-					1
05	9548	X	8864	-0-	-684	-0-	8864	3			Y	-0-					1
*06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	3			Y	-0-					1

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					18
02	1624	X	603	-0-	-1021	-0-	603	3			Y	-0-					18
03	1798	X	87	-0-	-1711	-0-	87	3			Y	-0-					18
04	2220	X	1	-0-	-2219	-0-	1	3			Y	-0-					18
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					18
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

01	3317	X	2434	-0-	-883	-0-	2434	3			Y	-0-					7
02	2968	X	2499	-0-	-469	-0-	2499	3			Y	-0-					7
03	3286	X	428	-0-	-2858	-0-	428	3			Y	-0-					7
04	2370	X	2	-0-	-2368	-0-	2	3			Y	-0-					7
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					7
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					7

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	3			Y	-0-					-0-
02	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	3			Y	-0-					-0-
03	5983	X	1026	-0-	-4957	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
04	5790	X	2	-0-	-5788	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

01	12183	X	10781	-0-	-1402	-0-	10716	3	65	9	Y	59					178
02	10780	X	9680	-0-	-1100	-0-	9674	3	6	9	Y	5	111	1			72
03	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12783	3	179	9	Y	163					235
04	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13525	3	26	9	Y	24	157	1			102
05	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	3			Y	-0-					102
*06	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15126	3			Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					54
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					54
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	3					57
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

01	3100	N	5953	-0-	2853	8240	557	1	5386	3	Y	9					30
							10	9									
02	13822	X	5582	-0-	-8240	-0-	523	1	5038	3	Y	19					49
							21	9									
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	603	1	5527	3	Y	40					89
							44	9									
04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	644	1	5419	3	Y	22	76	1			35
							24	9									
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	865	1	5792	3	Y	11					46
							12	9									
06	5970	X	5963	-0-	-7	-0-	707	1	5256	3	Y	-0-					46

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

01	2666	X	2485	-0-	-181	-0-	2484	3	1	9	Y	1					33
02	2324	N	2136	-0-	-188	-0-	2133	3	3	9	Y	3					36
03	2511	N	58	-0-	-2453	-0-	58	3			Y	-0-					36
04	2400	N	4	-0-	-2396	-0-	4	3			Y	-0-					36
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	17	1			19
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	3	1			16

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	251	1	10505	3	Y	64	55	1			91
							70	9									
02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	226	1	9452	3	Y	5	51	1			45
							6	9									
03	10261	X	6157	-0-	-4104	-0-	44	1	6008	3	Y	95	120	1			20
							105	9									
04	9930	X	6	-0-	-9924	-0-	6	3			Y	-0-					20
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					20
06	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-					20

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

01	9021	X	7706	-0-	-1315	-0-	948	1	6623	3	N	123	190	1			147
							135	9									
02	7224	X	6386	-0-	-838	-0-	863	1	5446	3	N	70					217
							77	9									
03	7905	X	1350	-0-	-6555	-0-	170	1	1174	3	N	5					222
							6	9									
04	7470	X	14	-0-	-7456	-0-	6	3	8	9	N	7	107	1			122
05	7719	X	3	-0-	-7716	-0-	1	3	2	9	N	2	82	1			42
06	7470	X	3	-0-	-7467	-0-	3	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	3			Y	-0-					-0-
02	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19357	3			Y	-0-					-0-
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2	-0-	-3268	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
06	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					Y	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	13436	-0-	-979	-0-	13436	3			Y	-0-					1
02	12740	X	12107	-0-	-633	-0-	12107	3			Y	-0-					1
03	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	16631	3			Y	-0-					1
04	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	3			Y	-0-					1
05	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20389	3			Y	-0-					1
*06	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	20735	3			Y	-0-					1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	13951	-0-	-1456	-0-	13849	3	102	9	Y	93	34	1			116
02	13916	X	13283	-0-	-633	-0-	13204	3	79	9	Y	72					188
03	15407	X	14348	-0-	-1059	-0-	14199	3	149	9	Y	135	70	1			253
04	14430	X	12979	-0-	-1451	-0-	12857	3	122	9	Y	111	105	1			259
05	14694	X	7988	-0-	-6706	-0-	7955	3	33	9	Y	30	105	1			184
*06	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14418	3	44	9	Y	40	84	1			140

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13900	3	42	9	Y	38					122
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4160	3	2	9	Y	2	76	1			48
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	19					67
04	900	X	18	-0-	-882	-0-	1	3	17	9	Y	15	45	1			37
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					37
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					37

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1034	-0-	-516	-0-	319	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	949	-0-	-87	-0-	289	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	123	-0-	-776	-0-	56	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5451	-0-	-470	-0-	5444	3	7	9	N	6					117
02	5348	X	4855	-0-	-493	-0-	4855	3			N	-0-					117
03	5859	X	5272	-0-	-587	-0-	5272	3			N	-0-					117
04	5370	X	4119	-0-	-1251	-0-	4083	3	36	9	N	33					150
05	5549	X	4737	-0-	-812	-0-	4725	3	12	9	N	11					161
06	5280	X	4703	-0-	-577	-0-	4703	3			N	-0-					161

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6230	-0-	-2357	-0-	6230	3			Y	-0-					3
02	6132	X	5965	-0-	-167	-0-	5965	3			Y	-0-	2	1			1
03	6789	X	5837	-0-	-952	-0-	5837	3			Y	-0-					1
04	6060	X	5242	-0-	-818	-0-	5241	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	6603	X	4547	-0-	-2056	-0-	4547	3			Y	-0-					1
06	6390	X	4629	-0-	-1761	-0-	4629	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	5813	-0-	-4975	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	5215	-0-	-4529	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	1122	-0-	-9666	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	3	-0-	-10437	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	4	-0-	-10381	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4	-0-	-5636	-0-	4	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

01	6448	X	5245	-0-	-1203	-0-	592	1	4653	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	3704	-0-	-2092	-0-	570	1	3134	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	4234	-0-	-1718	-0-	605	1	3629	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	2075	-0-	-3205	-0-	281	1	1779	3	Y	14					14
							15	9									
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					14
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					14

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

01	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	13784	3			Y	-0-					12
02	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	3			Y	-0-					12
03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	18	1	15001	3	Y	-0-					12
04	13350	X	13297	-0-	-53	-0-	13297	3			Y	-0-	12	1			-0-
05	13795	X	13403	-0-	-392	-0-	13403	3			Y	-0-					-0-
06	14520	X	13584	-0-	-936	-0-	13584	3			Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	667	1	1229	3	Y	-0-					27
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	732	1	836	3	Y	-0-					27
03	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1006	1	21	3	Y	-0-					27
04	1350	N	822	-0-	-528	-0-	546	1	179	3	Y	88	28	1			87
							97	9									
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					87
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					87

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	65	1			99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					113

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	341	1	4287	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	309	1	3840	3	Y	-0-	1	1			1
03	3410	X	715	-0-	-2695	-0-	59	1	653	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					1
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					1
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6019	-0-	-2568	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	8036	-0-	-4	-0-	8036	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

01	5394	X	5001	-0-	-393	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4644	-0-	-172	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5205	-0-	-127	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3959	-0-	-1081	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

01	20150	X	19534	-0-	-616	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	16458	-0-	-1938	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	17630	-0-	-4566	-0-	17630	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	20438	-0-	-1042	-0-	20438	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	21257	-0-	-939	-0-	21257	2			N	-0-					-0-
*06	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	20376	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

01	25234	X	24722	-0-	-512	-0-	24722	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	20807	-0-	-1985	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
03	27084	X	27084	-0-	-0-	-0-	27084	2			N	-0-					-0-
04	29439	X	29439	-0-	-0-	-0-	29439	2			N	-0-					-0-
05	31302	X	31302	-0-	-0-	-0-	31302	2			N	-0-					-0-
*06	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	31122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	767	1	1619	3	Y	-0-					18
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	813	1	1105	3	Y	-0-					18
03	1829	N	397	-0-	-1432	-0-	216	1	181	3	Y	-0-					18
04	1770	N	1	-0-	-1769	-0-	1	3			Y	-0-	18	1			-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

01	7099	X	7041	-0-	-58	-0-	409	1	6632	3	Y	-0-					120
02	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	345	1	7699	3	Y	-0-					120
03	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	491	1	9147	3	Y	-0-					120
04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	362	1	10216	3	Y	88	120	1			88
							97	9									
05	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	840	1	11344	3	Y	-0-					88
*06	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	819	1	10312	3	Y	-0-					88

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

01	13764	X	11714	-0-	-2050	-0-	11645	3	69	9	Y	63	45	1			92
02	11648	X	9954	-0-	-1694	-0-	9923	3	31	9	Y	28					120
03	12617	X	11285	-0-	-1332	-0-	11256	3	29	9	Y	26	45	1			101
04	12210	X	11058	-0-	-1152	-0-	11035	3	23	9	Y	21	42	1			80
05	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13851	3	43	9	Y	39	33	1			86
06	T. A.		14707	-0-	14707	14707	14677	3	30	9	Y	27	39	1			74

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	470	1	690	3	Y	7					114
							8	9									
02	2800	N	5004	-0-	2204	2204	451	1	4542	3	Y	10					124
							11	9									
03	3100	N	5617	-0-	2517	4721	608	1	4992	3	Y	15					139
							17	9									
04	3000	N	5487	-0-	2487	7208	661	1	4806	3	Y	18	118	1			39
							20	9									
05	12706	X	5498	-0-	-7208	-0-	810	1	4688	3	Y	-0-					39
06	5430	X	5024	-0-	-406	-0-	688	1	4336	3	Y	-0-					39

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			Y	-0-					1
02	4900	X	3295	-0-	-1605	-0-	297	1	2998	3	Y	-0-					1
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					1
04	5310	X	4047	-0-	-1263	-0-	515	1	3532	3	Y	-0-					1
05	5487	X	5271	-0-	-216	-0-	474	1	4797	3	Y	-0-					1
*06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	301	1	5584	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10537	-0-	-747	-0-	10537	3			Y	-0-					-0-
02	11928	X	9221	-0-	-2707	-0-	100	1	9121	3	Y	-0-					-0-
03	13206	X	11665	-0-	-1541	-0-	142	1	11523	3	Y	-0-					-0-
04	12780	X	7576	-0-	-5204	-0-	763	1	6813	3	Y	-0-					-0-
05	11222	X	9469	-0-	-1753	-0-	688	1	8781	3	Y	-0-					-0-
06	11280	X	6876	-0-	-4404	-0-	1337	1	5539	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	424	1	853	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	381	1	802	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	961	N	229	-0-	-732	-0-	70	1	157	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
04	930	N	6	-0-	-924	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					12
02	9576	X	-0-	-0-	-9576	-0-					Y	-0-					12
03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					12
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	10	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	340	1	3633	3	Y	17	15	1			24
							19	9									
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	309	1	3142	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
03	3751	X	831	-0-	-2920	-0-	60	1	750	3	Y	19	27	1			4
							21	9									
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					4
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					4
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					4

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

01	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	1379	-0-	-5906	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

01	9672	X	7564	-0-	-2108	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8517	-0-	-219	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
03	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	6423	-0-	-3001	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7010	-0-	-2110	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

01	22723	X	20617	-0-	-2106	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	18240	-0-	-2284	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	20563	-0-	-1974	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	19430	-0-	-1540	-0-	19430	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	19635	-0-	-1507	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	18807	-0-	-1143	-0-	18807	2			N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

01	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
02	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	1285	-0-	-8356	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					-0-
05	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
06	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

01	8122	X	7814	-0-	-308	-0-	277	1	7537	3	Y	-0-					29
02	7840	X	6386	-0-	-1454	-0-	265	1	6121	3	Y	-0-					29
03	8680	X	4606	-0-	-4074	-0-	482	1	4106	3	Y	16					45
							18	9									
04	8400	X	4691	-0-	-3709	-0-	517	1	4174	3	Y	-0-					45
05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	749	1	12243	3	Y	-0-					45
*06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	688	1	8792	3	Y	-0-					45

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	274	1	6089	3	Y	-0-					11
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	184	1	5235	3	Y	-0-					11
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	503	1	7557	3	Y	-0-					11
04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	594	1	7661	3	Y	-0-					11
05	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	592	1	7308	3	Y	-0-					11
06	7800	X	7268	-0-	-532	-0-	642	1	6626	3	Y	-0-					11

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

01	8866	X	6638	-0-	-2228	-0-	757	1	5680	3	Y	183	141	1			199
							201	9									
02	7084	X	6010	-0-	-1074	-0-	486	1	5399	3	Y	114	177	1			136
							125	9									
03	7533	X	6456	-0-	-1077	-0-	875	1	5382	3	Y	181	187	1			130
							199	9									
04	6720	X	5880	-0-	-840	-0-	898	1	4871	3	Y	101					231
							111	9									
05	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	908	1	5748	3	Y	67	182	1			116
							74	9									
06	6450	X	5550	-0-	-900	-0-	992	1	4555	3	Y	3					119
							3	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

01	17174	X	9748	-0-	-7426	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	7825	-0-	-3487	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	8200	-0-	-3208	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8262	-0-	-1668	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8350	-0-	-1384	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7798	-0-	-1622	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

01	20956	X	20446	-0-	-510	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
03	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	19303	-0-	-497	-0-	19303	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	19287	-0-	-1421	-0-	19287	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	16809	-0-	-3231	-0-	16809	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

01	2976	X	1982	-0-	-994	-0-	13	1	1949	3	Y	18	27	1			20
							20	9									
02	2688	X	588	-0-	-2100	-0-	575	3	13	9	Y	12	21	1			11
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	944	1	458	3	N	-0-					57
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	854	1	761	3	N	-0-					57
03	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	17	1	12	3	N	-0-					57
04	1200	N	7	-0-	-1193	-0-	7	3			N	-0-					57
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					57
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					57

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	279	1	5391	3	Y	8					30
							9	9									
02	5544	X	5411	-0-	-133	-0-	386	1	5008	3	Y	15					45
							17	9									
03	6138	X	1487	-0-	-4651	-0-	51	1	1428	3	Y	7					52
							8	9									
04	5940	X	8	-0-	-5932	-0-	8	3			Y	-0-					52
05	5983	X	89	-0-	-5894	-0-	89	3			Y	-0-					52
06	5790	X	51	-0-	-5739	-0-	38	3	13	9	Y	12	30	1			34

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1635	-0-	-1062	-0-	1624	3	11	9	Y	10	35	1			43
02	2240	N	1452	-0-	-788	-0-	1445	3	7	9	Y	6					49
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1660	3	6	9	Y	5	12	1			42
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-	29	1			13
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	3	1	9	Y	1					14
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-	5	1			9

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	265	1	2742	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2810	-0-	-326	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	271	1	2782	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	27	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2602	-0-	-498	-0-	23	1	2579	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2367	-0-	-633	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7207	-0-	7207	12899	7190	3	17	9	Y	15	18	1			18
02	T. A.		8578	-0-	8578	21477	8578	3			Y	-0-					18
03	29199	X	7722	-0-	-21477	-0-	7722	3			Y	-0-					18
04	6960	X	5482	-0-	-1478	-0-	5482	3			Y	-0-					18
05	9486	X	3411	-0-	-6075	-0-	3411	3			Y	-0-					18
06	9180	X	3	-0-	-9177	-0-	3	3			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	11334	-0-	-3453	-0-	11309	3	25	9	Y	23					44
02	13244	X	9345	-0-	-3899	-0-	9334	3	11	9	Y	10	39	1			15
03	14663	X	11369	-0-	-3294	-0-	11346	3	23	9	Y	21					36
04	12270	X	12090	-0-	-180	-0-	12009	3	81	9	Y	74					110
05	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11592	3	13	9	Y	12	66	1			56
*06	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	3			Y	-0-					56

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	1356	3	15	9	Y	14	16	1			25
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	Y	2					27
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	3	1	9	Y	1	10	1			18
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	3	1	9	Y	1	8	1			11
05	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1627	3	11	9	Y	10	4	1			17
*06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2649	3	44	9	Y	40	8	1			49

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	Y	4	2	1			6
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					6
03	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	3			Y	-0-	1	1			5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3941	-0-	-1267	-0-	19	1	3922	3	Y	-0-	4	1			3
02	4704	X	3161	-0-	-1543	-0-	17	1	3144	3	Y	-0-					3
03	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4629	3	12	9	Y	11	1	1			13
04	4560	X	4117	-0-	-443	-0-	260	1	3804	3	Y	48	7	1			54
							53	9									
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	233	1	4437	3	Y	54					108
							59	9									
06	4500	X	4457	-0-	-43	-0-	232	1	4217	3	Y	7	44	1			71
							8	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			Y	-0-					55
02	6132	X	5835	-0-	-297	-0-	5835	3			Y	-0-					55
03	7316	X	1120	-0-	-6196	-0-	1120	3			Y	-0-					55
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					55
05	7378	X	41	-0-	-7337	-0-	41	3			Y	-0-					55
06	6900	X	5	-0-	-6895	-0-	5	3			Y	-0-					55

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7299	-0-	-1288	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6419	-0-	-1337	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7081	-0-	-1475	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6713	-0-	-1087	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6492	-0-	-1134	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
*06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	823	1	4507	3	Y	11					16
							12	9									
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	654	1	4992	3	Y	-0-					16
03	3937	X	1264	-0-	-2673	-0-	81	1	1183	3	Y	-0-					16
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					16
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					16
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					16

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2874	-0-	-1435	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3544	-0-	-1496	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	828	-0-	-4752	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5	-0-	-5395	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2	-0-	-4028	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3	-0-	-3807	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	19762	-0-	-16	-0-	19762	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17801	-0-	-987	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	20266	-0-	-535	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	18347	-0-	-1783	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	18388	-0-	-1917	-0-	18388	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	17269	-0-	-2351	-0-	17269	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5838	-0-	-1881	-0-	538	1	5300	3	Y	-0-	7	1			4
02	6048	X	5401	-0-	-647	-0-	610	1	4791	3	Y	-0-	2	1			2
03	6386	X	5819	-0-	-567	-0-	594	1	5224	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	750	1	5524	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	885	1	6218	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
*06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	874	1	5828	3	Y	27	2	1			29
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	279	1	2256	3	Y	7					308
							8	9									
02	672	X	295	-0-	-377	-0-	204	1	91	3	Y	-0-					308
03	744	X	55	-0-	-689	-0-	53	1	2	3	Y	-0-					308
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	38	75	1			271
05	744	X	4	-0-	-740	-0-	4	3			Y	-0-					271
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					271

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4921	-0-	-628	-0-	297	1	4603	3	Y	19	4	1			21
							21	9									
02	4844	X	4235	-0-	-609	-0-	267	1	3966	3	Y	2	12	1			11
							2	9									
03	5270	X	3169	-0-	-2101	-0-	49	1	3087	3	Y	30	35	1			6
							33	9									
04	4980	X	3	-0-	-4977	-0-	3	3			Y	-0-					6
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					6
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					6

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	4217	-0-	-3483	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	734	-0-	-7791	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9192	-0-	-664	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10261	-0-	-651	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9787	-0-	-773	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10464	-0-	-386	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10327	-0-	-173	-0-	10327	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	1	1			22

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10611	-0-	-177	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8573	-0-	-1871	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	9319	-0-	-2244	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9813	-0-	-1377	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10058	-0-	-544	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9474	-0-	-786	-0-	9474	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					61
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

01	8804	X	8516	-0-	-288	-0-	16	1	8468	3	Y	29	132	1			43
							32	9									
02	7952	X	7775	-0-	-177	-0-	16	1	7744	3	Y	14					57
							15	9									
03	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8902	3	32	9	Y	29					86
04	8520	X	8015	-0-	-505	-0-	7995	3	20	9	Y	18					104
05	8711	X	7862	-0-	-849	-0-	38	1	7822	3	Y	2					106
							2	9									
06	8640	X	2044	-0-	-6596	-0-	304	1	1740	3	Y	-0-					106

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					11
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					11
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

01	5983	X	5367	-0-	-616	-0-	591	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5394	-0-	-10	-0-	400	1	4994	2	N	-0-					-0-
03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	189	1	7194	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6903	-0-	-27	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

01	4154	X	2973	-0-	-1181	-0-	477	1	2478	3	Y	16	55	1			25
							18	9									
02	3724	X	2313	-0-	-1411	-0-	434	1	1879	3	Y	-0-					25
03	3844	X	2764	-0-	-1080	-0-	634	1	2109	3	Y	19					44
							21	9									
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	621	1	2577	3	Y	26					70
							29	9									
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	615	1	3008	3	Y	-0-					70
*06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	605	1	3265	3	Y	-0-					70

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	4					61
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	4					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	68	1			63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			42

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

01	11532	X	5039	-0-	-6493	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	4680	-0-	-6464	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	6723	-0-	-5615	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	6269	-0-	-5671	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5067	-0-	-2156	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5717	-0-	-793	-0-	5717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	20736	-0-	-5428	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
02	23632	X	15301	-0-	-8331	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	22331	-0-	-3833	-0-	22331	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22606	-0-	-1214	-0-	22606	2			N	-0-					-0-
05	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	20290	-0-	-1310	-0-	20290	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1935	-0-	-1475	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1990	-0-	-670	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1604	-0-	-1341	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1352	-0-	-1498	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1553	-0-	-648	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1766	-0-	-364	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	2986	-0-	-6934	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	1891	-0-	-6201	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2115	-0-	-2659	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2888	-0-	-1732	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2373	-0-	-2401	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2313	-0-	-567	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7281	-0-	-2484	-0-	309	1	6966	3	Y	5					61
							6	9									
02	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9133	3	4	9	Y	4					65
03	9765	X	2309	-0-	-7456	-0-	342	1	1894	3	Y	66	68	1			63
							73	9									
04	7830	X	2	-0-	-7828	-0-	2	3			Y	-0-					63
05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-					63
06	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-	21	1			42

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7441	-0-	-650	-0-	7440	3	1	9	Y	1					86
02	7252	X	5703	-0-	-1549	-0-	5700	3	3	9	Y	3					89
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	3			Y	-0-					89
04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	380	1	7728	3	Y	-0-					89
05	7626	X	4451	-0-	-3175	-0-	4451	3			Y	-0-	43	1			46
06	9240	X	3926	-0-	-5314	-0-	3677	1	249	3	Y	-0-	7	1			39

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	12700	-0-	-816	-0-	12700	3			Y	-0-					151
02	11928	X	10892	-0-	-1036	-0-	10888	3	4	9	Y	4					155
03	13206	X	3362	-0-	-9844	-0-	3362	3			Y	-0-					155
04	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					155
05	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					Y	-0-	74	1			81
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-	12	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			Y	-0-					18
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	3					21
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					21
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			9

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			10

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	6087	-0-	-4112	-0-	5976	3	111	9	Y	101	63	1			63
02	9520	X	6718	-0-	-2802	-0-	6562	3	156	9	Y	142	66	1			139
03	10540	X	8389	-0-	-2151	-0-	8388	3	1	9	Y	1	73	1			67
04	10200	X	4692	-0-	-5508	-0-	4692	3			Y	-0-	67	1			-0-
05	8618	X	2524	-0-	-6094	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
06	8130	X	1461	-0-	-6669	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12802	-0-	-528	-0-	12734	3	68	9	Y	62	45	1			39
02	12012	X	10331	-0-	-1681	-0-	10239	3	92	9	Y	84	40	1			83
03	13299	X	11989	-0-	-1310	-0-	11977	3	12	9	Y	11	44	1			50
*04	12870	X	10459	-0-	-2411	-0-	10378	3	81	9	Y	74	53	1	1	8	70
*05	12803	X	9670	-0-	-3133	-0-	9669	3	1	9	Y	1	1	8			70
06	12390	X	8979	-0-	-3411	-0-	8933	3	46	9	Y	42					112

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	21911	-0-	-3540	-0-	21911	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	20748	-0-	-2240	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	24388	-0-	-1063	-0-	24388	2			N	-0-					-0-
04	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
05	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	26540	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	10297	-0-	-13313	-0-	10297	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	20	1			6

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	5185	-0-	-3092	-0-	816	1	4369	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	4934	-0-	-2542	-0-	713	1	4221	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4927	-0-	-808	-0-	1393	1	3534	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4414	-0-	-1136	-0-	618	1	3796	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4542	-0-	-914	-0-	685	1	3857	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4188	-0-	-1092	-0-	686	1	3502	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	3	3	9	Y	3					77
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	707	3	11	9	Y	10					87
03	558	N	130	-0-	-428	-0-	72	3	58	9	Y	53	71	1			69
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					69
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					69
06	780	X	3	-0-	-777	-0-	3	3			Y	-0-					69

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					63
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			63
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	3					31
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	7					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					81
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	65	1			17

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					43
02	1400	N	874	-0-	-526	-0-	870	3	4	9	Y	4					47
03	1612	N	106	-0-	-1506	-0-	106	3			Y	-0-					47
04	1440	N	1	-0-	-1439	-0-	1	3			Y	-0-					47
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	22	1			25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	1			21

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

01	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2558	-0-	-18	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2306	-0-	-546	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1872	-0-	-828	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1500	-0-	-1321	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2084	-0-	-646	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

01	17019	X	15627	-0-	-1392	-0-	15627	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13001	-0-	-1587	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14466	-0-	-1375	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	9987	-0-	-5343	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	11899	-0-	-3725	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	10460	-0-	-4660	-0-	10460	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
03	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6871	-0-	-569	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6491	-0-	-709	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

01	6014	X	5101	-0-	-913	-0-	5086	3	15	9	Y	14	9	1			9
02	5432	X	3555	-0-	-1877	-0-	3536	3	19	9	Y	17	9	1			17
03	6014	X	4335	-0-	-1679	-0-	4334	3	1	9	Y	1	9	1			9
*04	5700	X	4464	-0-	-1236	-0-	4455	3	9	9	Y	8	9	1	1	8	7
*05	5797	X	4871	-0-	-926	-0-	4870	3	1	9	Y	1	1	8			7
*06	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9330	3	9	9	Y	8					15

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

01	8308	X	8122	-0-	-186	-0-	8122	3			N	-0-					47
02	7504	X	7242	-0-	-262	-0-	7242	3			N	-0-					47
03	8215	X	7577	-0-	-638	-0-	7558	3	19	9	N	17					64
04	7950	X	7313	-0-	-637	-0-	7255	3	58	9	N	53					117
05	8122	X	7386	-0-	-736	-0-	7377	3	9	9	N	8					125
06	7860	X	7020	-0-	-840	-0-	7011	3	9	9	N	8					133

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

01	14539	X	13006	-0-	-1533	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12773	-0-	-667	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	9108	-0-	-5772	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	9337	-0-	-5063	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	12350	-0-	-2096	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12422	-0-	-1258	-0-	12422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	11589	-0-	-3105	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
03	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
04	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
05	26768	X	26768	-0-	-0-	-0-	26768	2			N	-0-					-0-
*06	24919	X	24919	-0-	-0-	-0-	24919	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

01	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	3			Y	-0-					155
02	924	N	450	-0-	-474	-0-	450	3			Y	-0-					155
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					155
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					155
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

01	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
02	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
03	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
04	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
05	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
*06	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15271	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

01	12307	X	3229	-0-	-9078	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	3132	-0-	-8572	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	6783	-0-	-8427	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	4434	-0-	-11283	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	4805	-0-	-12145	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

01	27218	X	26105	-0-	-1113	-0-	26105	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22309	-0-	-2359	-0-	22309	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	25162	-0-	-2149	-0-	25162	2			N	-0-					-0-
04	26430	X	23291	-0-	-3139	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
05	27187	X	24498	-0-	-2689	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	23361	-0-	-1899	-0-	23361	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

01	15004	X	14578	-0-	-426	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
02	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	11042	-0-	-3435	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	12423	-0-	-1677	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	11117	-0-	-3453	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12599	-0-	-1501	-0-	12599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2820	3	69	9	Y	63	29	1			40
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	948	3	1	9	Y	1	40	1			1
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	3	1	9	Y	1	1	8			1
*04	3000	N	6678	-0-	3678	3678	6674	3	4	9	Y	4	1	1	1	8	3
*05	3100	N	11011	-0-	7911	11589	11010	3	1	9	Y	1	1	8			3
*06	23588	X	11999	-0-	-11589	-0-	11997	3	2	9	Y	2					5

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

01	775	N	767	-0-	-8	-0-	755	3	12	9	Y	11	8	1			7
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	441	3	17	9	Y	15	7	1			15
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-	8	1			7
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

01	15097	X	15038	-0-	-59	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	12020	-0-	-1616	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	12602	-0-	-2464	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	11368	-0-	-3212	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	11031	-0-	-4035	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	10912	-0-	-3638	-0-	10912	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

01	7781	X	5458	-0-	-2323	-0-	5449	3	9	9	Y	8	5	1			5
02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8073	3	34	9	Y	31	5	1			31
*03	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9921	3	3	9	Y	3	16	1	1	8	17
*04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9604	3	17	9	Y	15	17	1	1	8	14
*05	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9534	3	1	9	Y	1	1	8			14
06	9600	X	6548	-0-	-3052	-0-	6539	3	9	9	Y	8					22

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

01	6634	X	6343	-0-	-291	-0-	6337	3	6	9	Y	5	3	1			3
02	5768	X	5218	-0-	-550	-0-	5210	3	8	9	Y	7	3	1			7
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7556	3	1	9	Y	1	4	1			4
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6980	3	1	9	Y	1	4	1			1
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					1
*06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8201	3	30	9	Y	27					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24128	X	13563	-0-	-10565	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
03	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
05	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
*06	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	15522	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

01	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12158	-0-	-610	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	12789	-0-	-1750	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12433	-0-	-2117	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	12744	-0-	-2291	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	11602	-0-	-2948	-0-	11602	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	889 6	1 9	925	3	Y	5					8
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	698	1	1865	3	Y	-0-					8
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					8
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					8
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	5					13
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	6	1			7

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	8			3
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			3
*06	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1049	3	9	9	Y	8					11

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	7	1			9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	2269	3	7	9	Y	6	2	1			4
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2663	3	40	9	Y	36	5	1			35
03	2294	X	373	-0-	-1921	-0-	370	3	3	9	Y	3	18	1			20
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	13031	-0-	-9382	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	11125	-0-	-6991	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	13200	-0-	-4160	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	11697	-0-	-4083	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	11901	-0-	-1646	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12173	-0-	-607	-0-	12173	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4803	-0-	-1862	-0-	547	1	4256	3	Y	-0-					3
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	1025	1	5235	3	Y	-0-					3
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					3
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					3
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					3
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					3

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	311	1	671	3	Y	14					66
							15	9									
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	422	1	614	3	Y	8	59	1			15
							9	9									
03	1085	N	259	-0-	-826	-0-	80	1	157	3	Y	20					35
							22	9									
04	960	N	1	-0-	-959	-0-	1	3			Y	-0-					35
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					35
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					35

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	10782	-0-	-2021	-0-	394	1	10386	3	Y	2					17
							2	9									
02	11564	X	8284	-0-	-3280	-0-	392	1	7884	3	Y	7					24
							8	9									
03	11749	X	1978	-0-	-9771	-0-	52	1	1924	3	Y	2					26
							2	9									
04	10680	X	2	-0-	-10678	-0-	2	3			Y	-0-					26
05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	-0-					26
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-	21	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

01	14136	X	13991	-0-	-145	-0-	13991	3			Y	-0-					9
02	12544	X	12024	-0-	-520	-0-	12024	3			Y	-0-					9
03	13268	X	12882	-0-	-386	-0-	12882	3			Y	-0-					9
04	13530	X	12310	-0-	-1220	-0-	12310	3			Y	-0-					9
05	13981	X	13959	-0-	-22	-0-	13959	3			Y	-0-					9
06	13530	X	11498	-0-	-2032	-0-	11498	3			Y	-0-					9

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	4	13	1			12
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	2					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	5	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			8

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

01	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	966	1	1497	3	N	-0-					50
02	2464	X	2326	-0-	-138	-0-	877	1	1449	3	N	-0-					50
03	2728	X	308	-0-	-2420	-0-	107	1	201	3	N	-0-					50
04	2580	X	19	-0-	-2561	-0-	19	3			N	-0-					50
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					50
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					50

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

01	9641	X	7629	-0-	-2012	-0-	7629	3			Y	-0-					60
02	8568	X	6740	-0-	-1828	-0-	6740	3			Y	-0-					60
03	9486	X	7200	-0-	-2286	-0-	7200	3			Y	-0-					60
04	9180	X	7195	-0-	-1985	-0-	7195	3			Y	-0-					60
05	8897	X	6329	-0-	-2568	-0-	6329	3			Y	-0-					60
*06	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3			Y	-0-					60

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

01	6603	X	1168	-0-	-5435	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	953	-0-	-5011	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1091	-0-	-3776	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	1120	-0-	-3410	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1183	-0-	-2537	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

01	12090	X	9325	-0-	-2765	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9525	-0-	-1395	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
03	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
04	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
05	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
*06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	11945	-0-	-2315	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10254	-0-	-2626	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11483	-0-	-2777	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	13538	-0-	-232	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
05	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
*06	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	10399	-0-	-2187	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9516	-0-	-1852	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	9853	-0-	-2733	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9655	-0-	-1685	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9690	-0-	-1346	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9284	-0-	-916	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8658	-0-	-921	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8457	-0-	-1215	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8584	-0-	-776	-0-	8584	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5608	-0-	-332	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5658	-0-	-480	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5224	-0-	-716	-0-	5224	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	13196	-0-	-785	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
02	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
03	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
04	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
05	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19330	-0-	-2600	-0-	19330	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5793	-0-	5793	5793	5793	2			N	-0-					-0-
04	10527	X	4734	-0-	-5793	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
*06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	14365	-0-	-2933	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	12560	-0-	-3484	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	7422	-0-	-10341	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	7141	-0-	-10049	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	7818	-0-	-9542	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	7770	-0-	-6120	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32984	X	31942	-0-	-1042	-0-	31942	2			N	-0-					-0-
02	29708	X	27443	-0-	-2265	-0-	27443	2			N	-0-					-0-
03	32581	X	30340	-0-	-2241	-0-	30340	2			N	-0-					-0-
04	31260	X	28979	-0-	-2281	-0-	28979	2			N	-0-					-0-
05	31930	X	28884	-0-	-3046	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	27761	-0-	-3139	-0-	27761	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15892	-0-	-824	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	13323	-0-	-5184	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	10223	-0-	-7687	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
05	21953	X	21953	-0-	-0-	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
*06	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	21820	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	60	1			15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	19543	-0-	-917	-0-	19543	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	12956	-0-	-5524	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	8890	-0-	-11570	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	10380	-0-	-8520	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	5947	-0-	-13583	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	16787	-0-	-2113	-0-	16787	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31992	X	22518	-0-	-9474	-0-	22518	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	19965	-0-	-5711	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	22184	-0-	-4259	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	20688	-0-	-3162	-0-	20688	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	20597	-0-	-2808	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	18270	-0-	-3510	-0-	18270	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	19699	-0-	-6496	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	17403	-0-	-6257	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	19997	-0-	-6198	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	17635	-0-	-1745	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	15075	-0-	-4610	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	15535	-0-	-3815	-0-	15535	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	98	3	11	9	Y	10	6	1			6
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	1	1	1	8	-0-
*05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	5363	-0-	-2914	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6933	-0-	-543	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	74	-0-	-9195	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	12797	-0-	-7384	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	15169	-0-	-399	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	1779	-0-	-14899	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-
05	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
06	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	26728	-0-	-3528	-0-	26728	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	23177	-0-	-2107	-0-	23177	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	16851	-0-	-7856	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	3297	-0-	-22563	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	2130	-0-	-24592	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	2161	-0-	-23699	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			5

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	23030	2			N	-0-					-0-
02	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
03	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	26754	2			N	-0-					-0-
04	26502	X	26502	-0-	-0-	-0-	26502	2			N	-0-					-0-
05	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26758	2			N	-0-					-0-
*06	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	26146	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	13702	-0-	-6107	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	12024	-0-	-5840	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	13180	-0-	-3777	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13107	-0-	-2673	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	12185	-0-	-2571	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
*06	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14053	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	21454	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	17548	-0-	-1324	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	18332	-0-	-2438	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	16605	-0-	-4155	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	16812	-0-	-4640	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	15107	-0-	-5653	-0-	15107	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	18917	-0-	-3000	-0-	18917	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	17583	-0-	-1877	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19073	-0-	-2100	-0-	19073	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	18508	-0-	-1082	-0-	18508	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	17593	-0-	-2185	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	18020	-0-	-820	-0-	18020	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
02	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13789	-0-	-905	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	13690	-0-	-1550	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14954	-0-	-794	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13455	-0-	-1785	-0-	13455	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	14807	-0-	-4413	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	14512	-0-	-2428	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	13513	-0-	-5242	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	8417	-0-	-9733	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	9856	-0-	-6574	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	11359	-0-	-4181	-0-	11359	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	14246	-0-	-3641	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	13609	-0-	-2239	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	17346	-0-	-200	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
04	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15971	-0-	-862	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15497	-0-	-1303	-0-	15497	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3506	-0-	-1516	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	666	-0-	-4480	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2400	-0-	-1140	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2376	-0-	-1282	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2354	-0-	-1186	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	19071	-0-	-3621	-0-	19071	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	19204	-0-	-1292	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	20385	-0-	-2307	-0-	20385	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	18027	-0-	-2823	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	20006	-0-	-1539	-0-	20006	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	19802	-0-	-778	-0-	19802	2			N	-0-					-0-

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3612	X	1581	-0-	-2031	-0-	1575	3	6	9	Y	5					5
03	3999	X	142	-0-	-3857	-0-	142	3			Y	-0-	2	1			3
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	2	3	1			2
05	2604	X	3	-0-	-2601	-0-	3	3			Y	-0-					2
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					2

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	15605	-0-	-2809	-0-	519	1	15063	3	Y	21					71
							23	9									
02	18088	X	12494	-0-	-5594	-0-	1076	1	11416	3	Y	2					73
							2	9									
*03	20026	X	8287	-0-	-11739	-0-	918	1	7358	3	Y	10	1	8			82
							11	9									
*04	19380	X	3400	-0-	-15980	-0-	1008	1	2392	3	Y	-0-					82
05	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					82
06	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					82

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	536	1	1123	3	Y	16					59
							18	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	955	1	2371	3	Y	2					61
							2	9									
03	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	139	1	1085	3	Y	1					62
							1	9									
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					62
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					62
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					62

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	110	1	449	3	Y	4					53
							4	9									
02	840	N	5	-0-	-835	-0-	5	3			Y	-0-					53
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
04	540	N	9	-0-	-531	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	69					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	24	1			62

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
02	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
03	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9701	-0-	-949	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10423	-0-	-799	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10141	-0-	-719	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34193	X	26984	-0-	-7209	-0-	26984	2			N	-0-					-0-
02	30884	X	23806	-0-	-7078	-0-	23806	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	25823	-0-	-6572	-0-	25823	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	23737	-0-	-6713	-0-	23737	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	17476	-0-	-11447	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	9999	-0-	-16101	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

01	12121	X	7726	-0-	-4395	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	5063	-0-	-5885	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	120	-0-	-12001	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

01	22041	X	19515	-0-	-2526	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	18299	-0-	-1609	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	18841	-0-	-3169	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	18049	-0-	-3041	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	18397	-0-	-2528	-0-	18397	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	17679	-0-	-1941	-0-	17679	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

01	15562	X	9998	-0-	-5564	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9785	-0-	-1919	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9602	-0-	-688	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9592	-0-	-1227	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8866	-0-	-1604	-0-	8866	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

01	38688	X	36476	-0-	-2212	-0-	36476	2			N	-0-					-0-
02	34720	X	32306	-0-	-2414	-0-	32306	2			N	-0-					-0-
03	37913	X	34716	-0-	-3197	-0-	34716	2			N	-0-					-0-
04	35880	X	33481	-0-	-2399	-0-	33481	2			N	-0-					-0-
05	37076	X	33349	-0-	-3727	-0-	33349	2			N	-0-					-0-
06	35310	X	31438	-0-	-3872	-0-	31438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5617	-0-	-428	-0-	440	1	5168	3	N	8					206
							9	9									
02	5460	X	5015	-0-	-445	-0-	473	1	4542	3	N	-0-					206
03	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	397	1	5224	3	N	3					209
							3	9									
04	5520	X	5001	-0-	-519	-0-	395	1	4525	3	N	74	199	1			84
							81	9									
05	5704	X	4765	-0-	-939	-0-	446	1	4313	3	N	5					89
							6	9									
06	5430	X	4984	-0-	-446	-0-	438	1	4546	3	N	-0-					89

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

01	13423	X	11297	-0-	-2126	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	6276	-0-	-5848	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	407	-0-	-11187	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
05	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
06	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

01	4898	X	4408	-0-	-490	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	1584	-0-	-3820	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	358	-0-	-5625	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

01	22568	X	18694	-0-	-3874	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	14368	-0-	-6016	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	1369	-0-	-21199	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	3	-0-	-18687	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	3	-0-	-19310	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	1	-0-	-18089	-0-	1	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

01	12214	X	11227	-0-	-987	-0-	11194	3	33	9	Y	30	80	1			8
02	10948	X	10062	-0-	-886	-0-	9983	3	79	9	Y	72					80
03	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12086	3	77	9	Y	70	83	1			67
04	11460	X	10858	-0-	-602	-0-	10833	3	25	9	Y	23					90
*05	11222	X	10652	-0-	-570	-0-	10584	3	68	9	Y	62					152
*06	11910	X	9928	-0-	-1982	-0-	9913	3	15	9	Y	14	151	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	13326	-0-	-1058	-0-	13282	3	44	9	Y	40	107	1			11
02	12824	X	12012	-0-	-812	-0-	11904	3	108	9	Y	98					109
03	13578	X	13392	-0-	-186	-0-	13280	3	112	9	Y	102	112	1			99
04	13020	X	12584	-0-	-436	-0-	12548	3	36	9	Y	33					132
*05	13454	X	12952	-0-	-502	-0-	12849	3	103	9	Y	94					226
*06	13140	X	12222	-0-	-918	-0-	12194	3	28	9	Y	25	224	1			27

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2729	-0-	-836	-0-	128	1	2601	3	Y	-0-					8
02	3220	X	2665	-0-	-555	-0-	44	1	2621	3	Y	-0-					8
03	3503	X	2718	-0-	-785	-0-	118	1	2600	3	Y	-0-					8
04	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	239	1	2661	3	Y	60	49	1			19
							66	9									
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	300	1	5418	3	Y	-0-					19
*06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	244	1	4414	3	Y	-0-					19

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
03	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
05	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
*06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8431	-0-	-2264	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	4195	-0-	-6417	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	96	-0-	-11653	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
05	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

01	7192	X	5670	-0-	-1522	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5678	-0-	-818	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5161	-0-	-1529	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

01	23901	X	20903	-0-	-2998	-0-	20903	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	19050	-0-	-2538	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	20271	-0-	-2855	-0-	20271	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	19077	-0-	-2913	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	19563	-0-	-2943	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	18794	-0-	-1606	-0-	18794	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

01	1147	X	697	-0-	-450	-0-	608	1	79	3	Y	9					48
							10	9									
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	2					50
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	1					51
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					51
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

01	12400	X	11995	-0-	-405	-0-	151	1	11829	3	Y	14					88
							15	9									
02	11284	X	11007	-0-	-277	-0-	195	1	10802	3	Y	9	80	1			17
							10	9									
03	12493	X	11644	-0-	-849	-0-	449	1	11173	3	Y	20					37
							22	9									
04	12090	X	10212	-0-	-1878	-0-	915	1	9266	3	Y	28					65
							31	9									
05	12183	X	10207	-0-	-1976	-0-	1584	1	8623	3	Y	-0-					65
06	11790	X	9441	-0-	-2349	-0-	867	1	8574	3	Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2646	-0-	-733	-0-	382	1	2230	3	Y	31					83
							34	9									
02	3388	X	2179	-0-	-1209	-0-	641	1	1519	3	Y	17					100
							19	9									
03	3751	X	655	-0-	-3096	-0-	652	3	3	9	Y	3					103
04	3630	X	5	-0-	-3625	-0-	5	3			Y	-0-	81	1			22
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					22
06	2550	X	1	-0-	-2549	-0-	1	3			Y	-0-					22

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30318	X	17366	-0-	-12952	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	13787	-0-	-9341	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	17181	-0-	-5325	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	18644	-0-	-1456	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	18441	-0-	-1337	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14082	-0-	-2718	-0-	14082	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	18647	-0-	-11516	-0-	18647	2			N	-0-					-0-
02	27244	X	13840	-0-	-13404	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	11811	-0-	-18352	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	12110	-0-	-9190	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	14510	-0-	-5392	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
*06	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	19229	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	20028	-0-	-10166	-0-	20028	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	17467	-0-	-9805	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	18091	-0-	-12103	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	17410	-0-	-4580	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	19754	-0-	-1822	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	18252	-0-	-1128	-0-	18252	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	16206	-0-	-7168	-0-	16206	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	17096	-0-	-460	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
03	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
04	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	21192	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	14634	-0-	-4307	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	7419	-0-	-13761	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38440	X	37315	-0-	-1125	-0-	37315	2			N	-0-					-0-
02	35044	X	35044	-0-	-0-	-0-	35044	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	31127	-0-	-6848	-0-	31127	2			N	-0-					-0-
04	36360	X	10200	-0-	-26160	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
05	38812	X	8317	-0-	-30495	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
06	37560	X	9463	-0-	-28097	-0-	9463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	15417	-0-	-2997	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13783	-0-	-2289	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	10026	-0-	-6001	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14449	-0-	-461	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	15230	-0-	-177	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14192	-0-	-718	-0-	14192	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

01	15283	X	4796	-0-	-10487	-0-	800	1	3996	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	5668	-0-	-2704	-0-	686	1	4982	2	N	-0-					-0-
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	830	1	7660	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6810	-0-	-240	-0-	794	1	6016	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	4219	-0-	-3066	-0-	909	1	3310	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6920	-0-	-1300	-0-	747	1	6173	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2751	-0-	-1141	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2624	-0-	-1747	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2291	-0-	-1939	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2345	-0-	-2026	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3159	-0-	-1071	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

01	18259	X	17542	-0-	-717	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	13483	-0-	-3009	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	15672	-0-	-2091	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	16579	-0-	-401	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16365	-0-	-1181	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	15294	-0-	-1686	-0-	15294	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	640	-0-	-3638	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3941	-0-	-199	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
*06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

01	42036	X	36254	-0-	-5782	-0-	36254	2			N	-0-					-0-
02	37716	X	32639	-0-	-5077	-0-	32639	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	35252	-0-	-6040	-0-	35252	2			N	-0-					-0-
04	38340	X	34605	-0-	-3735	-0-	34605	2			N	-0-					-0-
05	38781	X	32876	-0-	-5905	-0-	32876	2			N	-0-					-0-
06	35070	X	29701	-0-	-5369	-0-	29701	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

01	24800	X	23493	-0-	-1307	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	20090	-0-	-2674	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	24181	-0-	-1022	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	23167	-0-	-1223	-0-	23167	2			N	-0-					-0-
05	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	23542	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	22498	-0-	-902	-0-	22498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	363	1	1976	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	157	1	3621	3	Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

01	17763	X	15827	-0-	-1936	-0-	29	1	15755	3	Y	39					94
							43	9									
02	16044	X	13969	-0-	-2075	-0-	13945	3	24	9	Y	22	89	1			27
03	17298	X	17107	-0-	-191	-0-	17066	3	41	9	Y	37					64
04	16470	X	15187	-0-	-1283	-0-	15178	3	9	9	Y	8					72
05	16213	X	15325	-0-	-888	-0-	15270	3	55	9	Y	50					122
06	16560	X	14095	-0-	-2465	-0-	14088	3	7	9	Y	6					128

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

01	13454	X	12366	-0-	-1088	-0-	12366	3			Y	-0-	3	1			2
02	11480	X	10910	-0-	-570	-0-	10910	3			Y	-0-					2
03	12648	X	11846	-0-	-802	-0-	11846	3			Y	-0-	1	1			1
04	11970	X	11496	-0-	-474	-0-	11496	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	12369	X	11783	-0-	-586	-0-	11780	3	3	9	Y	3					3
06	11880	X	10675	-0-	-1205	-0-	22	1	10643	3	Y	9	1	1			11
							10	9									

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

01	4712	X	4639	-0-	-73	-0-	69	1	4457	3	Y	103	173	1			46
							113	9									
02	4256	X	4043	-0-	-213	-0-	45	1	3943	3	Y	50					96
							55	9									
03	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	62	1	4392	3	Y	26	69	1			53
							29	9									
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	99	1	4508	3	Y	23					76
							25	9									
05	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	167	1	4394	3	Y	29	55	1			50
							32	9									
*06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	181	1	4690	3	Y	-0-					50

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

01	18445	X	16816	-0-	-1629	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	15085	-0-	-1575	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16714	-0-	-1111	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	15305	-0-	-1675	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	15946	-0-	-1290	-0-	15946	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14212	-0-	-2048	-0-	14212	2			N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	353	1	226	3	Y	-0-					44
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	71	1	377	3	Y	-0-					44
03	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	3			Y	-0-					44
04	570	N	10	-0-	-560	-0-	10	3			Y	-0-					44
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					44
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9908	-0-	-1500	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8639	-0-	-1665	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9277	-0-	-1666	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8582	-0-	-1828	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8741	-0-	-1675	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8150	-0-	-1450	-0-	211	1	7939	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43710	X	38038	-0-	-5672	-0-	38038	2			N	-0-					-0-
02	34553	X	34553	-0-	-0-	-0-	34553	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	37220	-0-	-1313	-0-	37220	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	32453	-0-	-4837	-0-	32453	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	38173	-0-	-360	-0-	38173	2			N	-0-					-0-
*06	40481	X	40481	-0-	-0-	-0-	40481	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	478	1	9028	3	Y	2					22
							2	9									
02	9380	X	6936	-0-	-2444	-0-	451	1	6477	3	Y	7					29
							8	9									
03	10385	X	701	-0-	-9684	-0-	110	1	589	3	Y	2					31
							2	9									
04	10050	X	1	-0-	-10049	-0-	1	3			Y	-0-					31
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					31
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-	25	1			6

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	289	1	281	3	Y	-0-					56
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	56	1	363	3	Y	-0-					56
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					56
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					56
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3678	-0-	-848	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3507	-0-	-217	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3357	-0-	-573	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3476	-0-	-399	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3247	-0-	-503	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3822	-0-	-766	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3696	-0-	-364	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3896	-0-	-599	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3622	-0-	-338	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	13761	-0-	-12775	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	12816	-0-	-11152	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
03	22940	X	13102	-0-	-9838	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	17799	-0-	-2421	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
05	20078	X	20078	-0-	-0-	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
*06	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	18498	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	25621	-0-	-4170	-0-	25621	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	19082	-0-	-7826	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	20142	-0-	-9649	-0-	20142	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	21193	-0-	-6437	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	17471	-0-	-9747	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	15755	-0-	-9025	-0-	15755	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3099	-0-	-776	-0-	553	1	2546	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3353	-0-	-147	-0-	427	1	2926	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2953	-0-	-922	-0-	407	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	358	1	3621	2	N	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	339	1	3960	2	N	-0-					-0-
*06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	466	1	3458	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	12386	-0-	-2897	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	7423	-0-	-6157	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	6034	-0-	-9001	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	4652	-0-	-9898	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	10800	-0-	-2313	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
*06	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	3			Y	-0-					39
02	18816	X	18247	-0-	-569	-0-	18247	3			Y	-0-					39
03	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	20118	3			Y	-0-					39
04	20430	X	18416	-0-	-2014	-0-	18298	3	118	9	Y	107	91	1			55
05	21111	X	18757	-0-	-2354	-0-	18757	3			Y	-0-					55
06	20430	X	18089	-0-	-2341	-0-	18061	3	28	9	Y	25					80

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	8050	-0-	-7605	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
02	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	19900	2			N	-0-					-0-
03	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
04	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	18931	-0-	-3110	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20625	-0-	-1365	-0-	20625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	140	-0-	-2526	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	185	-0-	-2223	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32922	X	8603	-0-	-24319	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
02	28560	X	12800	-0-	-15760	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	906	-0-	-29660	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	28260	X	7	-0-	-28253	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	-0-					-0-
06	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	4530	-0-	-10071	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	7244	-0-	-6168	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	563	-0-	-15061	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	3	-0-	-15117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	19872	-0-	-3998	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	18953	-0-	-2383	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	15750	-0-	-7655	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	9852	-0-	-12348	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	17198	-0-	-4781	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	14920	-0-	-5390	-0-	14920	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	20496	2			N	-0-					-0-
02	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
03	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
04	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
05	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	19957	2			N	-0-					-0-
*06	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	17911	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	9445	-0-	-7109	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	7667	-0-	-7005	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	9559	-0-	-6685	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	8141	-0-	-7579	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	7298	-0-	-8109	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8548	-0-	-692	-0-	8548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	16294	-0-	-3019	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	14844	-0-	-2432	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	15490	-0-	-3451	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	15136	-0-	-2474	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	16150	-0-	-1644	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	15435	-0-	-465	-0-	15435	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5943	-0-	-846	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	3920	-0-	-3024	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	3867	-0-	-3821	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4922	-0-	-2518	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5044	-0-	-2303	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4664	-0-	-1096	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	15652	-0-	-3289	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	15457	-0-	-1511	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
03	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
04	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	16837	-0-	-275	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15439	-0-	-1661	-0-	15439	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	25995	-0-	-3610	-0-	25995	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23800	-0-	-2940	-0-	23800	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	25545	-0-	-4060	-0-	25545	2			N	-0-					-0-
04	28200	X	24134	-0-	-4066	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	24212	-0-	-3161	-0-	24212	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22459	-0-	-3041	-0-	22459	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	30574	-0-	-550	-0-	30574	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	26097	-0-	-2015	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	28309	-0-	-2908	-0-	28309	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	27264	-0-	-2946	-0-	27264	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	27811	-0-	-3406	-0-	27811	2			N	-0-					-0-
06	29580	X	26683	-0-	-2897	-0-	26683	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43431	X	39102	-0-	-4329	-0-	39102	2			N	-0-					-0-
02	39228	X	37082	-0-	-2146	-0-	37082	2			N	-0-					-0-
03	40176	X	39108	-0-	-1068	-0-	39108	2			N	-0-					-0-
04	37830	X	36251	-0-	-1579	-0-	36251	2			N	-0-					-0-
05	41044	X	36244	-0-	-4800	-0-	36244	2			N	-0-					-0-
06	39720	X	34339	-0-	-5381	-0-	34339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3518	-0-	-1380	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3427	-0-	-1313	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

01	31062	X	29481	-0-	-1581	-0-	29481	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	26170	-0-	-1774	-0-	26170	2			N	-0-					-0-
03	30473	X	27823	-0-	-2650	-0-	27823	2			N	-0-					-0-
04	29220	X	26802	-0-	-2418	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
05	29481	X	27099	-0-	-2382	-0-	27099	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	25736	-0-	-2794	-0-	25736	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

01	14446	X	13528	-0-	-918	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	10750	-0-	-2074	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	12650	-0-	-3160	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	11508	-0-	-3792	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	10276	-0-	-5534	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	11086	-0-	-1994	-0-	11086	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

01	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
02	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
03	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	18994	2			N	-0-					-0-
04	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	22331	2			N	-0-					-0-
05	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	21880	2			N	-0-					-0-
*06	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			39
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	91	1	1	8	55
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					80

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

01	19282	X	18798	-0-	-484	-0-	18798	3			Y	-0-					2
02	17248	X	14287	-0-	-2961	-0-	5	1	14282	3	Y	-0-					2
03	19096	X	15487	-0-	-3609	-0-	15487	3			Y	-0-					2
04	18450	X	14476	-0-	-3974	-0-	123	1	14353	3	Y	-0-					2
05	19065	X	14772	-0-	-4293	-0-	140	1	14632	3	Y	-0-					2
06	18180	X	13378	-0-	-4802	-0-	204	1	13174	3	Y	-0-					2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

01	20987	X	15945	-0-	-5042	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	14173	-0-	-4783	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	17081	-0-	-3410	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
04	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
*06	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

01	14043	X	11849	-0-	-2194	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	10489	-0-	-1579	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11350	-0-	-1546	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10645	-0-	-1385	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10627	-0-	-1525	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10604	-0-	-856	-0-	211	1	10393	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

01	5859	X	3869	-0-	-1990	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
05	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
*06	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	17115	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

01	39122	X	38249	-0-	-873	-0-	38249	2			N	-0-					-0-
02	36456	X	32947	-0-	-3509	-0-	32947	2			N	-0-					-0-
03	40362	X	35410	-0-	-4952	-0-	35410	2			N	-0-					-0-
04	39060	X	33781	-0-	-5279	-0-	33781	2			N	-0-					-0-
05	39990	X	35020	-0-	-4970	-0-	35020	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	33453	-0-	-3567	-0-	33453	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

01	27466	X	9591	-0-	-17875	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	9739	-0-	-15069	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	7310	-0-	-20156	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	10698	-0-	-14862	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	19198	-0-	-3308	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
*06	25799	X	25799	-0-	-0-	-0-	25799	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

01	28520	X	28359	-0-	-161	-0-	28359	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	22334	-0-	-2194	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	23830	-0-	-3326	-0-	23830	2			N	-0-					-0-
04	27450	X	23512	-0-	-3938	-0-	23512	2			N	-0-					-0-
05	28365	X	21449	-0-	-6916	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
06	27450	X	18610	-0-	-8840	-0-	18610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	2892	-0-	-3401	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5085	-0-	-599	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1835	-0-	-2071	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	1836	-0-	-3806	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	1739	-0-	-3721	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

01	17608	X	12042	-0-	-5566	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	14493	-0-	-1411	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	12475	-0-	-4854	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13670	-0-	-3100	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	14871	-0-	-2458	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14000	-0-	-1540	-0-	14000	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

01	41819	X	35285	-0-	-6534	-0-	35285	2			N	-0-					-0-
02	37772	X	29665	-0-	-8107	-0-	29665	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	32906	-0-	-5069	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
04	36750	X	31049	-0-	-5701	-0-	31049	2			N	-0-					-0-
05	37138	X	32111	-0-	-5027	-0-	32111	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	23687	-0-	-10453	-0-	23687	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

01	19158	X	9236	-0-	-9922	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	12991	-0-	-4313	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	14166	-0-	-3256	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13792	-0-	-518	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	14430	-0-	-357	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13577	-0-	-343	-0-	13577	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

01	26009	X	24056	-0-	-1953	-0-	24056	2			N	-0-					-0-
02	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	22268	2			N	-0-					-0-
03	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	14337	-0-	-8943	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	10635	-0-	-14010	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	7828	-0-	-16022	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

01	47275	X	38546	-0-	-8729	-0-	38546	2			N	-0-					-0-
02	41944	X	37552	-0-	-4392	-0-	37552	2			N	-0-					-0-
03	45198	X	40000	-0-	-5198	-0-	40000	2			N	-0-					-0-
04	43440	X	39664	-0-	-3776	-0-	39664	2			N	-0-					-0-
05	42594	X	39554	-0-	-3040	-0-	39554	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	37401	-0-	-2829	-0-	37401	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4770	-0-	-578	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5122	-0-	-799	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5015	-0-	-715	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
05	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
*06	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	9708	-0-	-8706	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14815	-0-	-1537	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	16390	-0-	-1032	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14440	-0-	-1940	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15316	-0-	-1083	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	14606	-0-	-1264	-0-	14606	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	24560	-0-	-2844	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	21370	-0-	-3046	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	23812	-0-	-2786	-0-	23812	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	24026	-0-	-1234	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	23639	-0-	-1874	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
*06	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	23930	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	16239	-0-	-1679	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	7690	-0-	-7346	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	8630	-0-	-4483	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	12959	-0-	-2761	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
05	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
*06	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	20128	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	15159	-0-	-2976	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	14937	-0-	-1107	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	15083	-0-	-2587	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15688	-0-	-842	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
05	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
*06	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20187	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	6394	-0-	-4642	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	5416	-0-	-5532	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	5441	-0-	-6680	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	1660	-0-	-10070	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	1508	-0-	-6428	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	1589	-0-	-4591	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2019	-0-	-1298	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2732	-0-	-264	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2763	-0-	-554	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	967	-0-	-2071	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	4	-0-	-2936	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

01	15810	X	13677	-0-	-2133	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12161	-0-	-1671	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13173	-0-	-1490	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12408	-0-	-1512	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12634	-0-	-1440	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12510	-0-	-720	-0-	211	1	12299	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

01	42160	X	35852	-0-	-6308	-0-	35852	2			N	-0-					-0-
02	38080	X	33215	-0-	-4865	-0-	33215	2			N	-0-					-0-
03	42160	X	37694	-0-	-4466	-0-	37694	2			N	-0-					-0-
04	38760	X	34654	-0-	-4106	-0-	34654	2			N	-0-					-0-
05	38440	X	859	-0-	-37581	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	36480	X	2	-0-	-36478	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

01	25606	X	22613	-0-	-2993	-0-	22613	2			N	-0-					-0-
02	22708	X	19603	-0-	-3105	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	22329	-0-	-1665	-0-	22329	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	22040	-0-	-850	-0-	22040	2			N	-0-					-0-
05	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	23661	2			N	-0-					-0-
*06	22052	X	22052	-0-	-0-	-0-	22052	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

01	8525	X	8093	-0-	-432	-0-	8035	3	58	9	N	53					170
02	7616	X	7136	-0-	-480	-0-	7092	3	44	9	N	40	188	1			22
03	8401	X	7983	-0-	-418	-0-	7909	3	74	9	N	67					89
04	8100	X	7765	-0-	-335	-0-	7722	3	43	9	N	39					128
05	8215	X	7923	-0-	-292	-0-	7908	3	15	9	N	14					142
06	7830	X	7706	-0-	-124	-0-	7627	3	79	9	N	72					214

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

01	24645	X	15559	-0-	-9086	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	11569	-0-	-5651	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	10201	-0-	-3873	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	10413	-0-	-4647	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	11765	-0-	-3797	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	11311	-0-	-3749	-0-	11311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6441	-0-	-131	-0-	267	1	6160	3	Y	13					33
							14	9									
02	5936	X	5353	-0-	-583	-0-	459	1	4885	3	Y	8					41
							9	9									
03	6076	X	1387	-0-	-4689	-0-	1384	3	3	9	Y	3					44
04	6240	X	8	-0-	-6232	-0-	7	3	1	9	Y	1	35	1			10
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					10
06	6240	X	3	-0-	-6237	-0-	3	3			Y	-0-					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	3668	-0-	-18931	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	1780	-0-	-11380	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	3100	-0-	-6913	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	4366	-0-	-5324	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	396	-0-	-8253	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3	-0-	-3537	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	1921	-0-	-2951	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	1608	-0-	-3786	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	484	-0-	-4736	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	4260	X	16	-0-	-4244	-0-	16	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	17899	-0-	-2499	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
02	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
03	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	16237	-0-	-1073	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	15793	-0-	-2094	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	11627	-0-	-5683	-0-	11627	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	27894	2			N	-0-					-0-
02	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	14346	-0-	-7788	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	1830	-0-	-19590	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	229	-0-	-21905	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	3	-0-	-21417	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67642	X	63706	-0-	-3936	-0-	63706	2			N	-0-					-0-
02	60676	X	54154	-0-	-6522	-0-	54154	2			N	-0-					-0-
03	67177	X	61177	-0-	-6000	-0-	61177	2			N	-0-					-0-
04	61650	X	58741	-0-	-2909	-0-	58741	2			N	-0-					-0-
05	63705	X	61229	-0-	-2476	-0-	61229	2			N	-0-					-0-
06	61650	X	60579	-0-	-1071	-0-	60579	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

01	14663	X	8241	-0-	-6422	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	15746	-0-	-690	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	4388	-0-	-15638	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	7829	-0-	-11551	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	6904	-0-	-13122	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	5575	-0-	-11285	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

01	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
02	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8882	-0-	-852	-0-	8881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
*06	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					23
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					23
03	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	3			Y	-0-					23
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5687 PERF. N/A

01	16678	X	16189	-0-	-489	-0-	16125	3	64	9	Y	58	107	1			38
02	14980	X	14179	-0-	-801	-0-	14142	3	37	9	Y	34					72
03	16585	X	15786	-0-	-799	-0-	15719	3	67	9	Y	61					133
04	15840	X	15135	-0-	-705	-0-	15093	3	42	9	Y	38	115	1			56
05	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	17575	3	39	9	Y	35					91
06	15630	X	15538	-0-	-92	-0-	15502	3	36	9	Y	33					124

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

01	16089	X	14690	-0-	-1399	-0-	14643	3	47	9	Y	43	81	1			28
02	14112	X	13081	-0-	-1031	-0-	13050	3	31	9	Y	28					56
03	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16019	3	52	9	Y	47					103
04	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16277	3	30	9	Y	27	89	1			41
05	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	18288	3	26	9	Y	24					65
*06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17360	3	41	9	Y	37					102

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12166	-0-	-916	-0-	1	1	12107	3	Y	53					90
							58	9									
02	11592	X	10673	-0-	-919	-0-	10647	3	26	9	Y	24	82	1			32
03	12555	X	11594	-0-	-961	-0-	11536	3	58	9	Y	53					85
04	11940	X	11415	-0-	-525	-0-	11361	3	54	9	Y	49					134
05	12338	X	11361	-0-	-977	-0-	11339	3	22	9	Y	20	96	1			58
06	11760	X	11045	-0-	-715	-0-	11021	3	24	9	Y	22					80

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
02	20048	X	384	-0-	-19664	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	25562	-0-	-1935	-0-	25562	3			N	-0-					42
02	24220	X	22960	-0-	-1260	-0-	22960	3			N	-0-					42
03	26009	X	25363	-0-	-646	-0-	25363	3			N	-0-					42
04	24960	X	23989	-0-	-971	-0-	23989	3			N	-0-					42
05	25792	X	24374	-0-	-1418	-0-	24374	3			N	-0-					42
06	24750	X	24321	-0-	-429	-0-	24321	3			N	-0-					42

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7427	-0-	-230	-0-	7427	3			Y	-0-					13
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			Y	-0-					13
03	7657	X	6854	-0-	-803	-0-	6854	3			Y	-0-					13
04	7200	X	5941	-0-	-1259	-0-	5941	3			Y	-0-					13
05	7750	X	6418	-0-	-1332	-0-	6418	3			Y	-0-					13
*06	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	3			Y	-0-					13

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7808	-0-	-1833	-0-	282	1	7526	3	Y	-0-					18
02	7336	X	6136	-0-	-1200	-0-	50	1	6086	3	Y	-0-					18
03	7626	X	6960	-0-	-666	-0-	6960	3			Y	-0-					18
04	7560	X	5788	-0-	-1772	-0-	511	1	5277	3	Y	-0-					18
05	7812	X	5713	-0-	-2099	-0-	476	1	5237	3	Y	-0-					18
06	7560	X	4858	-0-	-2702	-0-	575	1	4283	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	7188	-0-	-20991	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	9896	-0-	-9368	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	765	-0-	-12720	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	40	-0-	-11930	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32085	X	25844	-0-	-6241	-0-	25844	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	21576	-0-	-5584	-0-	21576	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	26585	-0-	-2679	-0-	26585	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	21343	-0-	-5357	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	22860	-0-	-3211	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	21975	-0-	-3765	-0-	21975	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	8645	-0-	-5057	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	9778	-0-	-2570	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	7239	-0-	-5626	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	6725	-0-	-5725	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	8738	-0-	-4127	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8221	-0-	-2249	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	16431	-0-	-2479	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	12603	-0-	-3413	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	13947	-0-	-3785	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	11007	-0-	-6033	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	10097	-0-	-6891	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	10448	-0-	-5452	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	23700	-0-	-1193	-0-	23698	3	2	9	Y	2					89
02	22484	X	20460	-0-	-2024	-0-	20454	3	6	9	Y	5					94
03	24397	X	19263	-0-	-5134	-0-	48	1	19215	3	Y	-0-					94
04	23040	X	16514	-0-	-6526	-0-	302	1	16212	3	Y	-0-					94
05	23808	X	19096	-0-	-4712	-0-	86	1	19010	3	Y	-0-					94
06	22380	X	21527	-0-	-853	-0-	21527	3			Y	-0-					94

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	1030	1	3048	3	N	-0-					153
02	3948	X	3264	-0-	-684	-0-	996	1	2247	3	N	19					172
							21	9									
03	4092	X	431	-0-	-3661	-0-	155	1	226	3	N	45					217
							50	9									
04	3960	X	22	-0-	-3938	-0-	12	3	10	9	N	9	168	1			58
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					58
06	3960	X	2	-0-	-3958	-0-	2	3			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	242	1	4767	3	Y	25					50
							28	9									
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	224	1	3380	3	Y	24	48	1			26
							26	9									
03	3286	X	167	-0-	-3119	-0-	163	3	4	9	Y	4					30
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					30
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					30
06	4860	X	6	-0-	-4854	-0-	6	3			Y	-0-					30

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33232	X	32407	-0-	-825	-0-	32407	2			N	-0-					-0-
02	29120	X	27511	-0-	-1609	-0-	27511	2			N	-0-					-0-
03	31620	X	6531	-0-	-25089	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					N	-0-					-0-
05	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					N	-0-					-0-
06	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	8630	-0-	-10156	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	12985	-0-	-3535	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	11860	-0-	-5252	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	12955	-0-	-3005	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	10216	-0-	-4509	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12128	-0-	-1792	-0-	12128	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	6004	-0-	-4104	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
03	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12479	-0-	-481	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
05	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12655	-0-	-305	-0-	12655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

01	28272	X	25704	-0-	-2568	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
02	25536	X	22639	-0-	-2897	-0-	22639	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	23612	-0-	-3327	-0-	23612	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	21665	-0-	-3415	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	19634	-0-	-6065	-0-	19634	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	21457	-0-	-3413	-0-	21457	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

01	27063	X	18554	-0-	-8509	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
02	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	2938	-0-	-16282	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	547	-0-	-18053	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	135	-0-	-21131	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	5	-0-	-20575	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

01	12710	X	10622	-0-	-2088	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9516	-0-	-1488	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10402	-0-	-1037	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9866	-0-	-994	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10319	-0-	-841	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9564	-0-	-726	-0-	9564	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

01	23033	X	11257	-0-	-11776	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	4170	-0-	-16466	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	3139	-0-	-18623	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	2435	-0-	-11065	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	2774	-0-	-8479	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	2876	-0-	-8014	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

01	3100	N	21488	-0-	18388	38013	21488	2			N	-0-					-0-
02	58839	X	20826	-0-	-38013	-0-	20826	2			N	-0-					-0-
03	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
04	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
05	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23337	2			N	-0-					-0-
*06	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	22375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1012	-0-	-631	-0-	376	1	613	3	Y	21					64
							23	9									
02	1484	X	890	-0-	-594	-0-	363	1	515	3	Y	11	61	1			14
							12	9									
03	1643	X	643	-0-	-1000	-0-	643	3			Y	-0-					14
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					14
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					14
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					14

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3371	-0-	-437	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3627	-0-	-243	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3845	-0-	-25	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29151	X	29151	-0-	-0-	-0-	29151	2			N	-0-					-0-
02	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	28403	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	27267	-0-	-4539	-0-	27267	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	22731	-0-	-8049	-0-	22731	2			N	-0-					-0-
05	31806	X	16402	-0-	-15404	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
06	30420	X	16003	-0-	-14417	-0-	16003	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	40205	-0-	-6264	-0-	40205	2			N	-0-					-0-
02	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37642	2			N	-0-					-0-
03	41575	X	41575	-0-	-0-	-0-	41575	2			N	-0-					-0-
04	38910	X	34448	-0-	-4462	-0-	34448	2			N	-0-					-0-
05	41664	X	19364	-0-	-22300	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
06	40320	X	3842	-0-	-36478	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	6253	-0-	-12936	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	4747	-0-	-12585	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	3806	-0-	-15383	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	5487	-0-	-4833	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
05	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
*06	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5377	-0-	-17	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
*06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	6723	-0-	-7940	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4833	-0-	-683	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6765	-0-	-2721	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6963	-0-	-2217	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7939	-0-	-1547	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4276	-0-	-2264	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	5	-0-	-3188	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38378	X	37177	-0-	-1201	-0-	37177	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	32468	-0-	-2000	-0-	32468	2			N	-0-					-0-
03	38006	X	35645	-0-	-2361	-0-	35645	2			N	-0-					-0-
04	36780	X	33101	-0-	-3679	-0-	33101	2			N	-0-					-0-
05	38006	X	33588	-0-	-4418	-0-	33588	2			N	-0-					-0-
06	35970	X	33802	-0-	-2168	-0-	33802	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	21249	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	2930	-0-	-12106	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	29763	X	29763	-0-	-0-	-0-	29763	2			N	-0-					-0-
04	31867	X	31867	-0-	-0-	-0-	31867	2			N	-0-					-0-
05	30278	X	30278	-0-	-0-	-0-	30278	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	16518	-0-	-8202	-0-	16518	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
02	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	2059	-0-	-17533	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	579	-0-	-18381	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	8034	-0-	-11558	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
*06	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	21565	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	22160	-0-	-315	-0-	22160	3			N	-0-					67
02	20188	X	19553	-0-	-635	-0-	19553	3			N	-0-					67
03	22227	X	21421	-0-	-806	-0-	21421	3			N	-0-					67
04	21450	X	21227	-0-	-223	-0-	21227	3			N	-0-					67
05	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	22293	3			N	-0-					67
06	21450	X	19652	-0-	-1798	-0-	19652	3			N	-0-					67

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	18088	-0-	-822	-0-	18088	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	14649	-0-	-3271	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	15155	-0-	-4685	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	15802	-0-	-3398	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	13604	-0-	-5275	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	5245	-0-	-12245	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

01	23188	X	17793	-0-	-5395	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	9873	-0-	-11071	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	11615	-0-	-11573	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	11130	-0-	-7770	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	8348	-0-	-9446	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	10568	-0-	-6652	-0-	10568	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

01	29264	X	25630	-0-	-3634	-0-	25630	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	21438	-0-	-4994	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
03	28489	X	20962	-0-	-7527	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	20534	-0-	-7036	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	22810	-0-	-4718	-0-	22810	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	21225	-0-	-3585	-0-	21225	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

01	33356	X	26781	-0-	-6575	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	23851	-0-	-6277	-0-	23851	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	24767	-0-	-5210	-0-	24767	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	23389	-0-	-2531	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	26748	-0-	-36	-0-	26748	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	24907	-0-	-1013	-0-	24907	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

01	18848	X	14445	-0-	-4403	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	7865	-0-	-9159	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	4852	-0-	-13996	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	4951	-0-	-9029	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	7611	-0-	-6835	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	8848	-0-	-5132	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

01	17515	X	16959	-0-	-556	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15346	-0-	-782	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	14929	-0-	-5748	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	12579	-0-	-7431	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	11587	-0-	-9090	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	14406	-0-	-2034	-0-	14406	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

01	45105	X	23809	-0-	-21296	-0-	23753	2	56	9	Y	51	36	1			31
02	40740	X	28594	-0-	-12146	-0-	28572	2	22	9	Y	20	41	1			10
03	41912	X	30582	-0-	-11330	-0-	30487	2	95	9	Y	86	46	1			50
04	33600	X	29844	-0-	-3756	-0-	29775	2	69	9	Y	63	45	1			68
05	31651	X	30255	-0-	-1396	-0-	30183	2	72	9	Y	65	60	1			73
06	30630	X	24475	-0-	-6155	-0-	24425	2	50	9	Y	45	66	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-					92
02	13944	X	-0-	-0-	-13944	-0-					Y	-0-					92
03	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-					92
04	3300	X	8	-0-	-3292	-0-	8	3			Y	-0-					92
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4					96
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	42	1			67

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46717	X	36430	-0-	-10287	-0-	36430	2			N	-0-					-0-
02	42196	X	41402	-0-	-794	-0-	41402	2			N	-0-					-0-
03	38905	X	20543	-0-	-18362	-0-	20543	2			N	-0-					-0-
04	35250	X	19887	-0-	-15363	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
05	45849	X	17837	-0-	-28012	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	15517	-0-	-28853	-0-	15517	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	17772	-0-	-797	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	15837	-0-	-935	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17153	-0-	-1075	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15943	-0-	-1337	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	16432	-0-	-1331	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	15249	-0-	-1941	-0-	15249	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	16092	-0-	-2384	-0-	16092	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14648	-0-	-1704	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15893	-0-	-1250	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15262	-0-	-848	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15488	-0-	-725	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
*06	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15743	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	8					17
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	9	13	1			13
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	12					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	16	1			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	15	1			10

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-
03	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
05	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

01	3100	N	13863	-0-	10763	30717	504	1	13344	3	Y	14					36
							15	9									
02	41386	X	10669	-0-	-30717	-0-	341	1	10328	3	Y	-0-					36
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	305	1	10705	3	Y	-0-					36
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	530	1	5951	3	Y	-0-					36
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	479	1	3085	3	Y	-0-					36
06	13410	X	3	-0-	-13407	-0-	3	3			Y	-0-	16	1			20

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

01	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	121	1	7741	3	Y	-0-					3
02	5908	X	2918	-0-	-2990	-0-	79	1	2839	3	Y	-0-					3
*03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	112	1	5969	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
*04	7620	X	5842	-0-	-1778	-0-	221	1	5602	3	Y	17	14	1	1	8	5
							19	9									
*05	7874	X	1908	-0-	-5966	-0-	458	1	1449	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	7620	X	5221	-0-	-2399	-0-	273	1	4948	3	Y	-0-					5

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

01	6076	X	62	-0-	-6014	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	187	-0-	-5301	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	80	-0-	-5996	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	88	-0-	-5132	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1373	-0-	-1851	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*06	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

01	52018	X	45016	-0-	-7002	-0-	45016	2			N	-0-					-0-
02	45164	X	40263	-0-	-4901	-0-	40263	2			N	-0-					-0-
03	46903	X	45654	-0-	-1249	-0-	45654	2			N	-0-					-0-
04	45300	X	42788	-0-	-2512	-0-	42788	2			N	-0-					-0-
05	46810	X	40877	-0-	-5933	-0-	40877	2			N	-0-					-0-
06	44190	X	38537	-0-	-5653	-0-	38537	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

01	23002	X	12922	-0-	-10080	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	10842	-0-	-7302	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	1753	-0-	-16630	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-
05	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
06	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

01	9331	X	3588	-0-	-5743	-0-	182	1	3406	3	Y	-0-					1
02	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	71	1	9133	3	Y	-0-					1
*03	10013	X	3230	-0-	-6783	-0-	141	1	3088	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*04	9690	X	6644	-0-	-3046	-0-	264	1	6338	3	Y	38	26	1	1	8	12
							42	9									
*05	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	381	1	10416	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
06	9870	X	4734	-0-	-5136	-0-	279	1	4455	3	Y	-0-					12

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	1	1			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	186	1	540	3	Y	-0-					2
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	78	1	755	3	Y	-0-					2
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	160	1	597	3	Y	-0-					2
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	304	1	311	3	Y	41	30	1			13
							45	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	458	1	1017	3	Y	-0-					13
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	355	1	476	3	Y	-0-					13

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

01	26877	X	25752	-0-	-1125	-0-	25740	3	12	9	Y	11	82	1			42
02	23548	X	20151	-0-	-3397	-0-	20151	3			Y	-0-					42
03	25978	X	19439	-0-	-6539	-0-	19439	3			Y	-0-					42
04	24930	X	17061	-0-	-7869	-0-	17049	3	12	9	Y	11					53
05	25761	X	17494	-0-	-8267	-0-	17483	3	11	9	Y	10					63
06	24930	X	16881	-0-	-8049	-0-	16774	3	107	9	Y	97					160

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

01	5828	X	5341	-0-	-487	-0-	1029	1	4272	3	Y	36	60	1			13
							40	9									
02	5264	X	4693	-0-	-571	-0-	1127	1	3547	3	Y	17					30
							19	9									
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	903	1	5318	3	Y	29	35	1			24
							32	9									
04	5700	X	5005	-0-	-695	-0-	987	1	3973	3	Y	41					65
							45	9									
05	5890	X	3872	-0-	-2018	-0-	1284	1	2559	3	Y	26	49	1			42
							29	9									
06	6060	X	4054	-0-	-2006	-0-	1001	1	2974	3	Y	72	60	1			54
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	24423	-0-	-1307	-0-	24423	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	21926	-0-	-1034	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	23088	-0-	-1340	-0-	23088	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	21647	-0-	-1993	-0-	21647	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	22808	-0-	-1620	-0-	22808	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	21797	-0-	-1843	-0-	21797	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	19956	-0-	-1372	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	18181	-0-	-1727	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	20400	-0-	-2261	-0-	20400	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	18696	-0-	-3234	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	19021	-0-	-3640	-0-	19021	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	16386	-0-	-3354	-0-	16386	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	5754	-0-	-8103	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11071	-0-	-1445	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11252	-0-	-2605	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10666	-0-	-2204	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	8932	-0-	-3313	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	8021	-0-	-3829	-0-	8021	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	22067	-0-	-5833	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	14441	-0-	-9527	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	7591	-0-	-16868	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	11828	-0-	-10642	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	16740	-0-	-6479	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	18225	-0-	-3135	-0-	18225	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	15637	-0-	-6745	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	12542	-0-	-7002	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	13584	-0-	-6256	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	12908	-0-	-5722	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	14840	-0-	-3450	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13508	-0-	-1612	-0-	13508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	18116	-0-	18116	918913	12	1	18062	3	Y	38					94
							42	9									
02	0	A	16580	-0-	16580	935493	9	1	16539	3	Y	29					123
							32	9									
03	0	A	18675	-0-	18675	954168	18620	3	55	9	Y	50	135	1			38
04	0	A	17960	-0-	17960	972128	17940	3	20	9	Y	18					56
05	0	A	18687	-0-	18687	990815	18659	3	28	9	Y	25					81
06	0	A	17822	-0-	17822	1008637	17791	3	31	9	Y	28					109

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
02	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10500	-0-	-2303	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11370	-0-	-1260	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11872	-0-	-1179	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
*06	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	28185	-0-	-2288	-0-	28185	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	24204	-0-	-2732	-0-	24204	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	26926	-0-	-2090	-0-	26926	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	25608	-0-	-1662	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	25170	-0-	-3009	-0-	25170	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	23452	-0-	-3818	-0-	23452	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11130	X	10168	-0-	-962	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
02	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
03	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10686	-0-	-1373	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9441	-0-	-2709	-0-	9441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	2330	-0-	-4800	-0-	729	1	1584	3	Y	15					34
							17	9									
02	2688	X	1474	-0-	-1214	-0-	653	1	810	3	Y	10					44
							11	9									
03	2604	X	1671	-0-	-933	-0-	956	1	702	3	Y	12	47	1			9
							13	9									
04	2250	X	1426	-0-	-824	-0-	854	1	570	3	Y	2					11
							2	9									
05	2325	X	1346	-0-	-979	-0-	909	1	435	3	Y	2					13
							2	9									
06	1620	N	1350	-0-	-270	-0-	829	1	521	3	Y	-0-					13

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9496	-0-	-114	-0-	9317	3	179	9	Y	163	177	1			275
02	8680	X	8601	-0-	-79	-0-	8496	3	105	9	Y	95					370
03	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9531	3	143	9	Y	130	179	1			321
04	9300	X	8845	-0-	-455	-0-	8742	3	103	9	Y	94	179	1			236
05	9610	X	8622	-0-	-988	-0-	8491	3	131	9	Y	119					355
06	9360	X	8490	-0-	-870	-0-	8458	3	32	9	Y	29	145	1			239

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	3554	-0-	-11760	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	4318	-0-	-9514	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	5	-0-	-3745	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3	-0-	-4771	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2	-0-	-4618	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	11734	-0-	-6804	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	10612	-0-	-6132	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	9367	-0-	-8830	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	12527	-0-	-3373	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15927	-0-	-503	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
*06	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14498	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42904	X	39131	-0-	-3773	-0-	39131	2			N	-0-					-0-
02	38752	X	32920	-0-	-5832	-0-	32920	2			N	-0-					-0-
03	41509	X	35818	-0-	-5691	-0-	35818	2			N	-0-					-0-
04	40080	X	33350	-0-	-6730	-0-	33350	2			N	-0-					-0-
05	40641	X	30186	-0-	-10455	-0-	30186	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	25784	-0-	-12076	-0-	25784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

01	9145	X	7087	-0-	-2058	-0-	382	1	6690	3	Y	14					34
							15	9									
02	8260	X	5957	-0-	-2303	-0-	659	1	5288	3	Y	9					43
							10	9									
03	8525	X	1295	-0-	-7230	-0-	1293	3	2	9	Y	2					45
04	7230	X	3	-0-	-7227	-0-	3	3			Y	-0-	35	1			10
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					10
06	6870	X	2	-0-	-6868	-0-	2	3			Y	-0-					10

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

01	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
02	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
03	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
04	21785	X	21785	-0-	-0-	-0-	21785	2			N	-0-					-0-
05	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13161	-0-	-2379	-0-	13161	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

01	18042	X	15068	-0-	-2974	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14863	-0-	-1433	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	12669	-0-	-4815	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	15078	-0-	-342	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	13542	-0-	-2919	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
*06	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

01	44733	X	36381	-0-	-8352	-0-	36381	2			N	-0-					-0-
02	37520	X	29837	-0-	-7683	-0-	29837	2			N	-0-					-0-
03	39277	X	31969	-0-	-7308	-0-	31969	2			N	-0-					-0-
04	35220	X	30044	-0-	-5176	-0-	30044	2			N	-0-					-0-
05	36394	X	30475	-0-	-5919	-0-	30475	2			N	-0-					-0-
06	35220	X	26338	-0-	-8882	-0-	26338	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

01	30194	X	26725	-0-	-3469	-0-	26725	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	23955	-0-	-3317	-0-	23955	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	25878	-0-	-3913	-0-	25878	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	24795	-0-	-3255	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	24980	-0-	-2982	-0-	24980	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	23706	-0-	-2154	-0-	23706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	911	-0-	-3026	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	649	-0-	-3881	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	402	-0-	-4279	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	242	-0-	-4288	-0-	242	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40114	X	37412	-0-	-2702	-0-	37412	2			N	-0-					-0-
02	35280	X	32105	-0-	-3175	-0-	32105	2			N	-0-					-0-
03	39060	X	36219	-0-	-2841	-0-	36219	2			N	-0-					-0-
04	37800	X	35841	-0-	-1959	-0-	35841	2			N	-0-					-0-
05	38378	X	36501	-0-	-1877	-0-	36501	2			N	-0-					-0-
06	36210	X	35138	-0-	-1072	-0-	35138	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11434	-0-	-718	-0-	371	1	11063	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9834	-0-	-694	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10271	-0-	-1385	-0-	322	1	9949	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	9412	-0-	-1868	-0-	33	1	9379	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	9124	-0-	-2315	-0-	34	1	9090	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	9648	-0-	-1422	-0-	9648	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
02	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
03	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
04	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	18403	2			N	-0-					-0-
05	18894	X	18894	-0-	-0-	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
*06	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	18168	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45198	X	36801	-0-	-8397	-0-	36801	2			N	-0-					-0-
02	39872	X	37667	-0-	-2205	-0-	37667	2			N	-0-					-0-
03	40858	X	39532	-0-	-1326	-0-	39532	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	36903	-0-	-297	-0-	36903	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	36861	-0-	-4834	-0-	36861	2			N	-0-					-0-
06	40350	X	33542	-0-	-6808	-0-	33542	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35743	X	30180	-0-	-5563	-0-	30180	2			N	-0-					-0-
02	30044	X	25969	-0-	-4075	-0-	25969	2			N	-0-					-0-
03	33232	X	27731	-0-	-5501	-0-	27731	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	26023	-0-	-5447	-0-	26023	2			N	-0-					-0-
05	31527	X	26752	-0-	-4775	-0-	26752	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	24644	-0-	-4576	-0-	24644	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44950	X	34801	-0-	-10149	-0-	34801	2			N	-0-					-0-
02	42234	X	42234	-0-	-0-	-0-	42234	2			N	-0-					-0-
03	47197	X	47197	-0-	-0-	-0-	47197	2			N	-0-					-0-
04	44926	X	44926	-0-	-0-	-0-	44926	2			N	-0-					-0-
05	46748	X	44078	-0-	-2670	-0-	44078	2			N	-0-					-0-
06	45480	X	40817	-0-	-4663	-0-	40817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28892	X	25883	-0-	-3009	-0-	25883	2			N	-0-			-0-
02	26096	X	24133	-0-	-1963	-0-	24133	2			N	-0-			-0-
03	28892	X	25875	-0-	-3017	-0-	25875	2			N	-0-			-0-
04	27600	X	24225	-0-	-3375	-0-	24225	2			N	-0-			-0-
05	26753	X	24293	-0-	-2460	-0-	24293	2			N	-0-			-0-
06	25860	X	23487	-0-	-2373	-0-	23487	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	10129	-0-	-10114	-0-	142	1	9987	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	8338	-0-	-9946	-0-	8338	2			N	-0-			-0-
03	16740	X	8916	-0-	-7824	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
04	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-			-0-
05	13237	X	2385	-0-	-10852	-0-	133	1	2252	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	9	-0-	-9801	-0-	9	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33883	X	29146	-0-	-4737	-0-	29146	2			N	-0-			-0-
02	30604	X	25657	-0-	-4947	-0-	25657	2			N	-0-			-0-
03	30380	X	26637	-0-	-3743	-0-	26637	2			N	-0-			-0-
04	28680	X	24804	-0-	-3876	-0-	24804	2			N	-0-			-0-
05	29233	X	25224	-0-	-4009	-0-	25224	2			N	-0-			-0-
06	28200	X	23808	-0-	-4392	-0-	23808	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3000	N	3720	-0-	720	720	3720	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	4386	-0-	1286	2006	4386	2			N	-0-			-0-
*06	3000	N	4264	-0-	1264	3270	4264	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	19346	-0-	-7097	-0-	19346	2			N	-0-			-0-
02	24612	X	23153	-0-	-1459	-0-	23153	2			N	-0-			-0-
03	27249	X	25541	-0-	-1708	-0-	25541	2			N	-0-			-0-
04	26370	X	23954	-0-	-2416	-0-	23954	2			N	-0-			-0-
05	26102	X	24134	-0-	-1968	-0-	24134	2			N	-0-			-0-
06	24810	X	22229	-0-	-2581	-0-	22229	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36642	X	31341	-0-	-5301	-0-	31341	2			N	-0-			-0-
02	28420	X	12742	-0-	-15678	-0-	12742	2			N	-0-			-0-
03	31465	X	26147	-0-	-5318	-0-	26147	2			N	-0-			-0-
04	30330	X	26128	-0-	-4202	-0-	26128	2			N	-0-			-0-
05	31341	X	26832	-0-	-4509	-0-	26832	2			N	-0-			-0-
06	30330	X	25138	-0-	-5192	-0-	25138	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2295	-0-	-774	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
02	21291	X	21291	-0-	-0-	-0-	21291	2			N	-0-			-0-
03	25838	X	25838	-0-	-0-	-0-	25838	2			N	-0-			-0-
04	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	22625	2			N	-0-			-0-
05	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	22515	2			N	-0-			-0-
*06	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	21438	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	21905	-0-	-1221	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	20325	-0-	-1823	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	20886	-0-	-3635	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
04	23730	X	19907	-0-	-3823	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	19538	-0-	-4022	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	19694	-0-	-2086	-0-	19694	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3554	-0-	454	454	3554	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3375	-0-	375	829	3375	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2302	-0-	-798	31	2302	2			N	-0-					-0-
*06	2993	X	2962	-0-	-31	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	12566	-0-	-1136	-0-	1 59	1 9	12506	3	N	54					100
02	12264	X	10978	-0-	-1286	-0-	10948	3	30	9	N	27	91	1			36
03	13578	X	12347	-0-	-1231	-0-	12304	3	43	9	N	39					75
04	12990	X	11533	-0-	-1457	-0-	11499	3	34	9	N	31					106
05	12555	X	11614	-0-	-941	-0-	11581	3	33	9	N	30	76	1			60
06	12150	X	11040	-0-	-1110	-0-	11000	3	40	9	N	36					96

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46190	X	37338	-0-	-8852	-0-	37338	2			N	-0-					-0-
02	41608	X	34310	-0-	-7298	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	36691	-0-	-6244	-0-	36691	2			N	-0-					-0-
04	39990	X	34901	-0-	-5089	-0-	34901	2			N	-0-					-0-
05	39246	X	35231	-0-	-4015	-0-	35231	2			N	-0-					-0-
06	36750	X	33371	-0-	-3379	-0-	33371	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	19185	-0-	-1678	-0-	19177	3	8	9	Y	7					46
02	18704	X	16192	-0-	-2512	-0-	5 12	1 9	16175	3	Y	11					57
03	20243	X	13267	-0-	-6976	-0-	257 42	1 9	12968	3	Y	38					95
04	19110	X	11665	-0-	-7445	-0-	2256 12	1 9	9397	3	Y	11					106
05	19344	X	15301	-0-	-4043	-0-	3008 34	1 9	12259	3	Y	31	89	1			48
06	18570	X	13700	-0-	-4870	-0-	2229 35	1 9	11436	3	Y	32					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	13550	-0-	-5298	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	8279	-0-	-7513	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	12544	-0-	-4940	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	15520	-0-	-200	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
05	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12894	-0-	-216	-0-	12894	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

01	1364	X	639	-0-	-725	-0-	408	1	231	3	Y	-0-					34
02	1232	X	475	-0-	-757	-0-	120	1	354	3	Y	1					35
							1	9									
03	1364	X	178	-0-	-1186	-0-	146	1	32	3	Y	-0-					35
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					35
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	29	1			6
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					6

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

01	6572	X	6014	-0-	-558	-0-	398	1	5580	3	N	33					214
							36	9									
02	5936	X	5687	-0-	-249	-0-	564	1	5060	3	N	57	190	1			81
							63	9									
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	647	1	6100	3	N	16					97
							18	9									
04	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	765	1	6025	3	N	23					120
							25	9									
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	762	1	5633	3	N	-0-					120
06	6540	X	5992	-0-	-548	-0-	643	1	5349	3	N	-0-					120

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

01	17639	X	11529	-0-	-6110	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	7524	-0-	-8408	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	7296	-0-	-8514	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	3768	-0-	-8892	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	3374	-0-	-9243	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	6065	-0-	-5095	-0-	6065	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	3948	X	1954	-0-	-1994	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
*06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
03	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
04	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
05	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
*06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6605	-0-	-1300	-0-	6605	3			N	-0-					47
02	7112	X	6089	-0-	-1023	-0-	6089	3			N	-0-					47
03	7874	X	1260	-0-	-6614	-0-	1260	3			N	-0-					47
04	7590	X	1	-0-	-7589	-0-	1	3			N	-0-					47
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					47
06	6510	X	3	-0-	-6507	-0-	3	3			N	-0-					47

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44020	X	36775	-0-	-7245	-0-	36775	2			N	-0-					-0-
02	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	40284	2			N	-0-					-0-
03	44572	X	44572	-0-	-0-	-0-	44572	2			N	-0-					-0-
04	42906	X	42906	-0-	-0-	-0-	42906	2			N	-0-					-0-
05	44609	X	42900	-0-	-1709	-0-	42900	2			N	-0-					-0-
06	43170	X	39401	-0-	-3769	-0-	39401	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2714	-0-	-2587	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	2394	-0-	-2394	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2561	-0-	-2740	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3127	-0-	-1883	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
*06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6772	-0-	-978	-0-	119	1	6435	3	Y	198	201	1			89
							218	9									
02	6804	X	5876	-0-	-928	-0-	77	1	5719	3	Y	73					162
							80	9									
03	7440	X	7119	-0-	-321	-0-	110	1	6944	3	Y	59	116	1			105
							65	9									
04	7200	X	7053	-0-	-147	-0-	264	1	6782	3	Y	6					111
							7	9									
05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	233	1	7459	3	Y	17	80	1			48
							19	9									
*06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	219	1	6918	3	Y	-0-					48

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	1			4
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14647	-0-	-822	-0-	14606	3	41	9	Y	37					123
02	13552	X	12487	-0-	-1065	-0-	12487	3			Y	-0-					123
03	14539	X	13649	-0-	-890	-0-	13648	3	1	9	Y	1					124
04	14160	X	13687	-0-	-473	-0-	13687	3			Y	-0-					124
05	14632	X	13790	-0-	-842	-0-	13790	3			Y	-0-					124
06	14160	X	12869	-0-	-1291	-0-	12843	3	26	9	Y	24	115	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	15701	-0-	-4759	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	16873	-0-	-1355	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	19057	-0-	-1124	-0-	19057	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17941	-0-	-1289	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	18234	-0-	-1265	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	17045	-0-	-1405	-0-	17045	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	14005	-0-	-2363	-0-	14005	3			Y	-0-					1
02	13664	X	12544	-0-	-1120	-0-	12544	3			Y	-0-					1
03	14291	X	13750	-0-	-541	-0-	13750	3			Y	-0-					1
04	13560	X	13322	-0-	-238	-0-	3	1	13260	3	Y	54	38	1			17
							59	9									
*05	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	4	1	16884	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
*06	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	62	1	15212	3	Y	-0-					17

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	2534	-0-	-8130	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	1906	-0-	-6634	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	50	-0-	-1066	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	81	1	254	3	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	17	1			7
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	1	8			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49755	X	43051	-0-	-6704	-0-	43051	2			N	-0-					-0-
02	44548	X	37838	-0-	-6710	-0-	37838	2			N	-0-					-0-
03	44237	X	40719	-0-	-3518	-0-	40719	2			N	-0-					-0-
04	42360	X	38433	-0-	-3927	-0-	38433	2			N	-0-					-0-
05	43059	X	38557	-0-	-4502	-0-	38557	2			N	-0-					-0-
06	41670	X	37082	-0-	-4588	-0-	37082	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	24826	-0-	-3570	-0-	24826	2			N	-0-					-0-
02	25844	X	24733	-0-	-1111	-0-	24733	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	26792	-0-	-1914	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	25185	-0-	-2595	-0-	25185	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	26126	-0-	-2580	-0-	26126	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	24955	-0-	-1535	-0-	24955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4800	-0-	-656	-0-	4768	3	32	9	Y	29					65
02	4928	X	4842	-0-	-86	-0-	4810	3	32	9	Y	29	50	1			44
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5629	3	33	9	Y	30					74
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5394	3	22	9	Y	20	49	1			45
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5444	3	19	9	Y	17					62
06	5490	X	5144	-0-	-346	-0-	5130	3	14	9	Y	13	43	1			32

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

01	12896	X	10099	-0-	-2797	-0-	10020	3	79	9	Y	72					176
02	11004	X	7762	-0-	-3242	-0-	7690	3	72	9	Y	65	135	1			106
03	11749	X	9039	-0-	-2710	-0-	8929	3	110	9	Y	100					206
04	11370	X	8585	-0-	-2785	-0-	8522	3	63	9	Y	57	137	1			126
05	11067	X	7846	-0-	-3221	-0-	7784	3	62	9	Y	56					182
06	9780	X	7147	-0-	-2633	-0-	7074	3	73	9	Y	66	125	1			123

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

01	4650	X	2735	-0-	-1915	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	1210	-0-	-2990	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	643	-0-	-3666	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	756	-0-	-2544	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	860	-0-	-2519	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*06	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	22032	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	925	1	2488	3	Y	22	52	1			49
							24	9									
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	438	1	2682	3	Y	14					63
							15	9									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	804	1	3789	3	Y	29					92
							32	9									
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	1120	1	3557	3	Y	13	60	1			45
							14	9									
05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	2243	1	4419	3	Y	15					60
							17	9									
06	4470	X	4414	-0-	-56	-0-	620	1	3773	3	Y	19					79
							21	9									

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

01	11811	X	9621	-0-	-2190	-0-	9597	3	24	9	Y	22	82	1			64
02	10192	X	8473	-0-	-1719	-0-	8458	3	15	9	Y	14					78
03	10354	X	9528	-0-	-826	-0-	9495	3	33	9	Y	30					108
04	10020	X	9520	-0-	-500	-0-	9506	3	14	9	Y	13	70	1			51
05	9827	X	7332	-0-	-2495	-0-	184	1	7133	3	Y	14					65
							15	9									
06	9300	X	7834	-0-	-1466	-0-	462	1	7350	3	Y	20					85
							22	9									

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

01	15469	X	14675	-0-	-794	-0-	14635	3	40	9	Y	36					39
02	13972	X	12979	-0-	-993	-0-	12979	3			Y	-0-					39
03	14911	X	13950	-0-	-961	-0-	13949	3	1	9	Y	1					40
04	14190	X	13276	-0-	-914	-0-	13276	3			Y	-0-					40
05	14663	X	13020	-0-	-1643	-0-	13020	3			Y	-0-					40
06	14190	X	12352	-0-	-1838	-0-	12326	3	26	9	Y	24	37	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24788	2	43	9	Y	39	26	1			23
02	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	22584	2	13	9	Y	12	29	1			6
03	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	21773	2	56	9	Y	51	27	1			30
04	22469	X	22469	-0-	-0-	-0-	22435	2	34	9	Y	31	27	1			34
05	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	23104	2	41	9	Y	37	30	1			41
06	24210	X	22429	-0-	-1781	-0-	22390	2	39	9	Y	35	37	1			39

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

01	14601	X	13683	-0-	-918	-0-	13478	3	205	9	Y	186	200	1			154
02	13132	X	12196	-0-	-936	-0-	12132	3	64	9	Y	58					212
03	14291	X	9148	-0-	-5143	-0-	9114	3	34	9	Y	31					243
04	13620	X	8241	-0-	-5379	-0-	8201	3	40	9	Y	36					279
05	13671	X	8655	-0-	-5016	-0-	8593	3	62	9	Y	56	192	1			143
06	13230	X	9718	-0-	-3512	-0-	9718	3			Y	-0-					143

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

01	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
02	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
03	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	25431	2			N	-0-					-0-
04	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	23595	2			N	-0-					-0-
05	24977	X	24977	-0-	-0-	-0-	24977	2			N	-0-					-0-
*06	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	21844	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

01	29574	X	26216	-0-	-3358	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
02	25536	X	23545	-0-	-1991	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	26112	-0-	-1354	-0-	26112	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	25366	-0-	-524	-0-	25366	2			N	-0-					-0-
05	26257	X	25582	-0-	-675	-0-	25582	2			N	-0-					-0-
06	25380	X	23266	-0-	-2114	-0-	23266	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

01	14973	X	14196	-0-	-777	-0-	14194	3	2	9	Y	2					3
02	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	3			Y	-0-	2	1			1
03	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	3			Y	-0-					1
04	13740	X	13582	-0-	-158	-0-	13582	3			Y	-0-					1
05	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	3			Y	-0-					1
*06	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14735	3	64	9	Y	58	1	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	12998	-0-	-3091	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
04	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13246	-0-	-797	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	8199	-0-	-5391	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10643	3	19	9	Y	17					167
02	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9615	3	43	9	Y	39	193	1			13
03	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10354	3	35	9	Y	32					45
04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9682	3	41	9	Y	37					82
05	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10885	3	17	9	Y	15					97
*06	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11089	3	19	9	Y	17					114

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	37436	-0-	-9033	-0-	37436	2			N	-0-					-0-
02	41972	X	32052	-0-	-9920	-0-	32052	2			N	-0-					-0-
03	38409	X	35308	-0-	-3101	-0-	35308	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	33655	-0-	-2645	-0-	33655	2			N	-0-					-0-
05	37448	X	33340	-0-	-4108	-0-	33340	2			N	-0-					-0-
06	36240	X	32533	-0-	-3707	-0-	32533	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	18305	-0-	-1876	-0-	18191	2	114	9	Y	104	182	1			89
02	18228	X	14519	-0-	-3709	-0-	14495	2	24	9	Y	22					111
03	20181	X	14157	-0-	-6024	-0-	14049	2	108	9	Y	98					209
04	18960	X	10955	-0-	-8005	-0-	10888	2	67	9	Y	61	201	1			69
05	18600	X	12594	-0-	-6006	-0-	12521	2	73	9	Y	66					135
06	17400	X	12768	-0-	-4632	-0-	12739	2	29	9	Y	26					161

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	12796	-0-	-2828	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	11044	-0-	-3068	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	10550	-0-	-4144	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	10810	-0-	-3230	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
05	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
*06	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	14641	-0-	-3153	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	13675	-0-	-1641	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	15105	-0-	-1108	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14117	-0-	-1483	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13814	-0-	-1655	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	12894	-0-	-1746	-0-	12894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8455	-0-	-256	-0-	169	1	8286	3	Y	-0-					-0-
02	7868	X	7288	-0-	-580	-0-	143	1	7145	3	Y	-0-					-0-
03	8711	X	6674	-0-	-2037	-0-	272	1	6391	3	Y	10					10
							11	9									
04	8190	X	6571	-0-	-1619	-0-	274	1	6231	3	Y	60					70
							66	9									
05	8463	X	7359	-0-	-1104	-0-	275	1	6965	3	Y	108	51	1			127
							119	9									
*06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	367	1	9864	3	Y	-0-					127

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

01	30008	X	27333	-0-	-2675	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	25404	-0-	-1616	-0-	25404	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	27757	-0-	-1569	-0-	27757	2			N	-0-					-0-
04	26608	X	26608	-0-	-0-	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
05	28117	X	27133	-0-	-984	-0-	27133	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	25947	-0-	-1263	-0-	25947	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

01	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	578	1	5685	3	N	-0-					100
02	6216	X	6180	-0-	-36	-0-	681	1	5499	3	N	-0-					100
03	6851	X	1067	-0-	-5784	-0-	175	1	892	3	N	-0-					100
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					100
05	6851	X	9	-0-	-6842	-0-	9	3			N	-0-					100
06	6630	X	2	-0-	-6628	-0-	2	3			N	-0-					100

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

01	13764	X	6793	-0-	-6971	-0-	950	1	5843	3	N	-0-					4
02	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	760	1	11773	3	N	-0-					4
03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	110	1	15342	3	N	-0-					4
04	11940	X	11564	-0-	-376	-0-	237	1	11327	3	N	-0-					4
05	13888	X	10055	-0-	-3833	-0-	526	1	9529	3	N	-0-					4
06	14430	X	13455	-0-	-975	-0-	330	1	13125	3	N	-0-					4

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

01	22971	X	20319	-0-	-2652	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	17657	-0-	-3091	-0-	17657	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	18377	-0-	-3044	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	17860	-0-	-2510	-0-	17860	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17812	-0-	-2493	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	16210	-0-	-3440	-0-	16210	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

01	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	1					1
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	18780	-0-	-11383	-0-	18780	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	12271	-0-	-13181	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	4289	-0-	-22836	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	2877	-0-	-22623	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	833	-0-	-23688	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	5	-0-	-18175	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	17079	-0-	-1862	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	13508	-0-	-3600	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	12501	-0-	-6285	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	11618	-0-	-6172	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	13335	-0-	-4211	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
*06	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	18253	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	11988	-0-	-1807	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	6058	-0-	-6402	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9199	-0-	-2271	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
04	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	1655	-0-	-9955	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43617	X	37353	-0-	-6264	-0-	37353	2			N	-0-					-0-
02	38416	X	33491	-0-	-4925	-0-	33491	2			N	-0-					-0-
03	41199	X	35835	-0-	-5364	-0-	35835	2			N	-0-					-0-
04	38550	X	33817	-0-	-4733	-0-	33817	2			N	-0-					-0-
05	38657	X	33566	-0-	-5091	-0-	33566	2			N	-0-					-0-
06	36150	X	31758	-0-	-4392	-0-	31758	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42284	X	38659	-0-	-3625	-0-	38659	2			N	-0-					-0-
02	37212	X	32890	-0-	-4322	-0-	32890	2			N	-0-					-0-
03	40703	X	34687	-0-	-6016	-0-	34687	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	33073	-0-	-5177	-0-	33073	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	37133	-0-	-2020	-0-	37133	2			N	-0-					-0-
06	37410	X	36260	-0-	-1150	-0-	36260	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38657	X	33011	-0-	-5646	-0-	33011	2			N	-0-					-0-
02	33292	X	29804	-0-	-3488	-0-	29804	2			N	-0-					-0-
03	35836	X	30323	-0-	-5513	-0-	30323	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	28899	-0-	-3921	-0-	28899	2			N	-0-					-0-
05	33914	X	29289	-0-	-4625	-0-	29289	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	27652	-0-	-4298	-0-	27652	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36425	X	24253	-0-	-12172	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
02	31332	X	24999	-0-	-6333	-0-	24999	2			N	-0-					-0-
03	32085	X	30227	-0-	-1858	-0-	30227	2			N	-0-					-0-
04	31050	X	28810	-0-	-2240	-0-	28810	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	27863	-0-	-1308	-0-	27863	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	19037	-0-	-10213	-0-	19037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9618	-0-	-302	-0-	9500	3	118	9	Y	107	168	1			242
02	8960	X	8738	-0-	-222	-0-	8581	3	157	9	Y	143	179	1			206
03	9920	X	9910	-0-	-10	-0-	9825	3	85	9	Y	77					283
04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10248	3	116	9	Y	105	172	1			216
05	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10962	3	74	9	Y	67	180	1			103
*06	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10608	3	68	9	Y	62					165

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7487	-0-	-2898	-0-	7483	3	4	9	Y	4	19	1			20
02	9380	X	6999	-0-	-2381	-0-	6992	3	7	9	Y	6	15	1			11
03	8773	X	8255	-0-	-518	-0-	8244	3	11	9	Y	10					21
04	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8603	3	6	9	Y	5	13	1			13
05	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10747	3	17	9	Y	15	11	1			17
*06	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9601	3	61	9	Y	55					72

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44888	X	40528	-0-	-4360	-0-	40528	2			N	-0-					-0-
02	40544	X	36212	-0-	-4332	-0-	36212	2			N	-0-					-0-
03	43865	X	38929	-0-	-4936	-0-	38929	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	37508	-0-	-4432	-0-	37508	2			N	-0-					-0-
05	42377	X	38099	-0-	-4278	-0-	38099	2			N	-0-					-0-
06	39210	X	36601	-0-	-2609	-0-	36601	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	10069	-0-	-2424	-0-	10069	3			Y	-0-					-0-
02	11284	X	9114	-0-	-2170	-0-	9114	3			Y	-0-					-0-
03	12493	X	9748	-0-	-2745	-0-	9748	3			Y	-0-					-0-
04	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	3			Y	-0-					-0-
05	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	3			Y	-0-					-0-
06	9780	X	8827	-0-	-953	-0-	8827	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25388	X	25388	-0-	-0-	-0-	25388	2			Y	-0-					-0-
02	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23700	2			Y	-0-					-0-
03	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	25938	2			Y	-0-					-0-
04	24570	X	23780	-0-	-790	-0-	23780	2			Y	-0-					-0-
05	26226	X	25547	-0-	-679	-0-	25547	2			Y	-0-					-0-
06	25380	X	21963	-0-	-3417	-0-	21963	2			Y	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8818	-0-	-947	-0-	8799	3	19	9	Y	17	43	1			26
02	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9441	3	13	9	Y	12					38
03	9393	X	8156	-0-	-1237	-0-	8128	3	28	9	Y	25	17	1			46
04	9090	X	5687	-0-	-3403	-0-	5670	3	17	9	Y	15	39	1			22
05	10478	X	8032	-0-	-2446	-0-	8023	3	9	9	Y	8					30
06	10140	X	9084	-0-	-1056	-0-	9070	3	14	9	Y	13					43

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	16760	-0-	-1499	-0-	16702	3	58	9	Y	53	94	1			72
02	16492	X	13341	-0-	-3151	-0-	13321	3	20	9	Y	18					90
03	17918	X	15020	-0-	-2898	-0-	14957	3	63	9	Y	57	40	1			107
04	17280	X	15373	-0-	-1907	-0-	15344	3	29	9	Y	26	90	1			43
05	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18385	3	13	9	Y	12					55
*06	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17357	3	28	9	Y	25					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	15651	-0-	-748	-0-	15608	3	43	9	Y	39	64	1			52
02	14784	X	14131	-0-	-653	-0-	14117	3	14	9	Y	13					65
03	16368	X	15365	-0-	-1003	-0-	15329	3	36	9	Y	33	29	1			69
04	15780	X	14585	-0-	-1195	-0-	14574	3	11	9	Y	10	58	1			21
05	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	16803	3	6	9	Y	5					26
*06	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16110	3	17	9	Y	15					41

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10075	-0-	-1488	-0-	10056	3	19	9	N	17					117
02	9968	X	9379	-0-	-589	-0-	9361	3	18	9	N	16					133
03	11036	X	9991	-0-	-1045	-0-	9954	3	37	9	N	34					167
04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9865	3	24	9	N	22					189
*05	10385	X	8577	-0-	-1808	-0-	8564	3	13	9	N	12	1	8			200
06	10050	X	8922	-0-	-1128	-0-	8922	3			N	-0-					200

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32085	X	29948	-0-	-2137	-0-	29948	2			N	-0-					-0-
02	28868	X	26187	-0-	-2681	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
03	31961	X	28503	-0-	-3458	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
04	30930	X	27649	-0-	-3281	-0-	27649	2			N	-0-					-0-
05	30876	X	28721	-0-	-2155	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	27102	-0-	-1878	-0-	27102	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1715	-0-	-672	-0-	967	1	748	3	Y	-0-					24
02	1960	N	1655	-0-	-305	-0-	785	1	870	3	Y	-0-					24
03	1612	N	291	-0-	-1321	-0-	149	1	142	3	Y	-0-					24
04	1650	N	4	-0-	-1646	-0-	4	3			Y	-0-					24
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					24
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					24

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56296	X	44130	-0-	-12166	-0-	44130	2			N	-0-					-0-
02	50848	X	45609	-0-	-5239	-0-	45609	2			N	-0-					-0-
03	55056	X	50923	-0-	-4133	-0-	50923	2			N	-0-					-0-
04	49680	X	48894	-0-	-786	-0-	48894	2			N	-0-					-0-
05	51336	X	49156	-0-	-2180	-0-	49156	2			N	-0-					-0-
06	49290	X	45144	-0-	-4146	-0-	45144	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	13717	-0-	-4635	-0-	306	1	13411	3	Y	-0-					33
02	10500	X	8325	-0-	-2175	-0-	452	1	7873	3	Y	-0-					33
03	12245	X	4732	-0-	-7513	-0-	873	1	3859	3	Y	-0-					33
04	13260	X	4105	-0-	-9155	-0-	1135	1	2970	3	Y	-0-					33
05	13702	X	6523	-0-	-7179	-0-	1164	1	5359	3	Y	-0-					33
06	11070	X	2778	-0-	-8292	-0-	928	1	1850	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10243	-0-	-1258	-0-	10243	3			Y	-0-					-0-
02	11340	X	9291	-0-	-2049	-0-	9291	3			Y	-0-					-0-
03	12555	X	7676	-0-	-4879	-0-	7676	3			Y	-0-					-0-
04	12150	X	5894	-0-	-6256	-0-	5894	3			Y	-0-					-0-
05	11501	X	3511	-0-	-7990	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
02	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	1616	-0-	-7374	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

01	66154	X	49651	-0-	-16503	-0-	49651	2			N	-0-					-0-
02	56420	X	42974	-0-	-13446	-0-	42974	2			N	-0-					-0-
03	53599	X	47076	-0-	-6523	-0-	47076	2			N	-0-					-0-
04	51870	X	43639	-0-	-8231	-0-	43639	2			N	-0-					-0-
05	52142	X	22597	-0-	-29545	-0-	22597	2			N	-0-					-0-
06	48060	X	-0-	-0-	-48060	-0-					N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

01	9393	X	7612	-0-	-1781	-0-	7568	2	44	9	N	40	28	1			24
02	8484	X	6129	-0-	-2355	-0-	6117	2	12	9	N	11	30	1			5
03	9393	X	7001	-0-	-2392	-0-	6946	2	55	9	N	50	26	1			29
04	8430	X	6826	-0-	-1604	-0-	6798	2	28	9	N	25	26	1			28
05	8215	X	7558	-0-	-657	-0-	7539	2	19	9	N	17	24	1			21
*06	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7679	2	36	9	N	33	19	1			35

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

01	13144	X	9765	-0-	-3379	-0-	9613	2	152	9	N	138	95	1			83
02	11872	X	7788	-0-	-4084	-0-	7751	2	37	9	N	34	101	1			16
03	13144	X	8109	-0-	-5035	-0-	7926	2	183	9	N	166	86	1			96
04	11370	X	8772	-0-	-2598	-0-	8686	2	86	9	N	78	87	1			87
05	10478	X	9109	-0-	-1369	-0-	9050	2	59	9	N	54	76	1			65
06	9450	X	8618	-0-	-832	-0-	8562	2	56	9	N	51	59	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	13920	-0-	-7160	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	11865	-0-	-7175	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	11506	-0-	-7156	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	10665	-0-	-5355	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	10728	-0-	-3904	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	9921	-0-	-3549	-0-	9921	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

01	50220	X	40109	-0-	-10111	-0-	40109	2			N	-0-					-0-
02	45360	X	34523	-0-	-10837	-0-	34523	2			N	-0-					-0-
03	47337	X	39456	-0-	-7881	-0-	39456	2			N	-0-					-0-
04	43470	X	38676	-0-	-4794	-0-	38676	2			N	-0-					-0-
05	41385	X	27229	-0-	-14156	-0-	27229	2			N	-0-					-0-
06	38820	X	-0-	-0-	-38820	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

01	0	W	41894	-0-	41894	84525	41894	2			N	-0-					-0-
02	0	W	36307	-0-	36307	120832	36307	2			N	-0-					-0-
03	159650	X	38818	-0-	-120832	-0-	38818	2			N	-0-					-0-
04	42960	X	36585	-0-	-6375	-0-	36585	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	36015	-0-	-6610	-0-	36015	2			N	-0-					-0-
06	40530	X	34008	-0-	-6522	-0-	34008	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

01	138632	X	70313	-0-	-68319	-0-	70313	2			N	-0-					-0-
02	106792	X	2808	-0-	-103984	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	118234	X	27924	-0-	-90310	-0-	27924	2			N	-0-					-0-
04	96000	X	64425	-0-	-31575	-0-	64425	2			N	-0-					-0-
05	75671	X	63420	-0-	-12251	-0-	63420	2			N	-0-					-0-
06	68040	X	57737	-0-	-10303	-0-	57737	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

01	61287	X	49096	-0-	-12191	-0-	49096	2			N	-0-					-0-
02	52584	X	42543	-0-	-10041	-0-	42543	2			N	-0-					-0-
03	55211	X	44937	-0-	-10274	-0-	44937	2			N	-0-					-0-
04	50700	X	42729	-0-	-7971	-0-	42729	2			N	-0-					-0-
05	50065	X	42219	-0-	-7846	-0-	42219	2			N	-0-					-0-
06	47520	X	39514	-0-	-8006	-0-	39514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	45675	-0-	45675	658542	45675	2			N	-0-			-0-
02	0	W	39531	-0-	39531	698073	39531	2			N	-0-			-0-
03	740196	X	42123	-0-	-698073	-0-	42123	2			N	-0-			-0-
04	47520	X	39640	-0-	-7880	-0-	39640	2			N	-0-			-0-
05	46810	X	39091	-0-	-7719	-0-	39091	2			N	-0-			-0-
06	44190	X	36866	-0-	-7324	-0-	36866	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94336	X	94336	-0-	-0-	-0-	94336	2			N	-0-			-0-
02	64018	X	64018	-0-	-0-	-0-	64018	2			N	-0-			-0-
03	83975	X	83975	-0-	-0-	-0-	83975	2			N	-0-			-0-
04	74332	X	74332	-0-	-0-	-0-	74332	2			N	-0-			-0-
05	71891	X	71891	-0-	-0-	-0-	71891	2			N	-0-			-0-
*06	65356	X	65356	-0-	-0-	-0-	65356	2			N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63178	X	47850	-0-	-15328	-0-	47850	2			N	-0-			-0-
02	55888	X	39089	-0-	-16799	-0-	39089	2			N	-0-			-0-
03	61876	X	41470	-0-	-20406	-0-	41470	2			N	-0-			-0-
04	54720	X	37589	-0-	-17131	-0-	37589	2			N	-0-			-0-
05	52576	X	18959	-0-	-33617	-0-	18959	2			N	-0-			-0-
06	46320	X	-0-	-0-	-46320	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89807	X	68602	-0-	-21205	-0-	68602	2			N	-0-			-0-
02	77140	X	2679	-0-	-74461	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
03	82212	X	35177	-0-	-47035	-0-	35177	2			N	-0-			-0-
04	74760	X	48241	-0-	-26519	-0-	48241	2			N	-0-			-0-
05	72571	X	45233	-0-	-27338	-0-	45233	2			N	-0-			-0-
06	66390	X	42375	-0-	-24015	-0-	42375	2			N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55025	X	39985	-0-	-15040	-0-	39985	2			N	-0-			-0-
02	46256	X	33425	-0-	-12831	-0-	33425	2			N	-0-			-0-
03	47802	X	34460	-0-	-13342	-0-	34460	2			N	-0-			-0-
04	43620	X	25696	-0-	-17924	-0-	25696	2			N	-0-			-0-
05	43896	X	-0-	-0-	-43896	-0-					N	-0-			-0-
06	38700	X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70494	X	63061	-0-	-7433	-0-	63061	2			N	-0-			-0-
02	64456	X	2577	-0-	-61879	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
03	71362	X	28268	-0-	-43094	-0-	28268	2			N	-0-			-0-
04	69060	X	65115	-0-	-3945	-0-	65115	2			N	-0-			-0-
05	67208	X	60640	-0-	-6568	-0-	60640	2			N	-0-			-0-
06	61020	X	54738	-0-	-6282	-0-	54738	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60185	X	60185	-0-	-0-	-0-	60185	2			N	-0-			-0-
02	53648	X	2413	-0-	-51235	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
03	65782	X	65782	-0-	-0-	-0-	65782	2			N	-0-			-0-
04	60420	X	54272	-0-	-6148	-0-	54272	2			N	-0-			-0-
05	62434	X	51820	-0-	-10614	-0-	51820	2			N	-0-			-0-
06	63660	X	48608	-0-	-15052	-0-	48608	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73344	X	73344	-0-	-0-	-0-	73344	2			N	-0-					-0-
02	60101	X	60101	-0-	-0-	-0-	60101	2			N	-0-					-0-
03	63801	X	63801	-0-	-0-	-0-	63801	2			N	-0-					-0-
04	60960	X	55850	-0-	-5110	-0-	55850	2			N	-0-					-0-
05	62992	X	52538	-0-	-10454	-0-	52538	2			N	-0-					-0-
06	60960	X	47299	-0-	-13661	-0-	47299	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127812	X	127812	-0-	-0-	-0-	127812	2			N	-0-					-0-
02	132689	X	132689	-0-	-0-	-0-	132689	2			N	-0-					-0-
03	102554	X	102554	-0-	-0-	-0-	102554	2			N	-0-					-0-
04	95050	X	95050	-0-	-0-	-0-	95050	2			N	-0-					-0-
05	92022	X	92022	-0-	-0-	-0-	92022	2			N	-0-					-0-
*06	82555	X	82555	-0-	-0-	-0-	82555	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156271	X	82148	-0-	-74123	-0-	82148	2			N	-0-					-0-
02	116760	X	70617	-0-	-46143	-0-	70617	2			N	-0-					-0-
03	110267	X	74177	-0-	-36090	-0-	74177	2			N	-0-					-0-
04	95370	X	67862	-0-	-27508	-0-	67862	2			N	-0-					-0-
05	89807	X	65536	-0-	-24271	-0-	65536	2			N	-0-					-0-
06	79500	X	61348	-0-	-18152	-0-	61348	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145266	X	74214	-0-	-71052	-0-	74214	2			N	-0-					-0-
02	104104	X	63990	-0-	-40114	-0-	63990	2			N	-0-					-0-
03	97309	X	66220	-0-	-31089	-0-	66220	2			N	-0-					-0-
04	84510	X	62441	-0-	-22069	-0-	62441	2			N	-0-					-0-
05	80259	X	61170	-0-	-19089	-0-	61170	2			N	-0-					-0-
06	71820	X	57785	-0-	-14035	-0-	57785	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421922	X	158522	-0-	-263400	-0-	158522	2			N	-0-					-0-
02	193172	X	129285	-0-	-63887	-0-	129285	2			N	-0-					-0-
03	0	W	131169	-0-	131169	131169	131169	2			N	-0-					-0-
04	0	W	118886	-0-	118886	250055	118886	2			N	-0-					-0-
05	362995	X	112940	-0-	-250055	-0-	112940	2			N	-0-					-0-
06	153420	X	100582	-0-	-52838	-0-	100582	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122602	X	122602	-0-	-0-	-0-	122602	2			N	-0-					-0-
02	114100	X	114100	-0-	-0-	-0-	114100	2			N	-0-					-0-
03	110147	X	110147	-0-	-0-	-0-	110147	2			N	-0-					-0-
04	98052	X	98052	-0-	-0-	-0-	98052	2			N	-0-					-0-
05	91753	X	91753	-0-	-0-	-0-	91753	2			N	-0-					-0-
*06	84202	X	84202	-0-	-0-	-0-	84202	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85464	X	72338	-0-	-13126	-0-	72338	2			N	-0-					-0-
02	89936	X	59968	-0-	-29968	-0-	59968	2			N	-0-					-0-
03	90303	X	64586	-0-	-25717	-0-	64586	2			N	-0-					-0-
04	79890	X	58593	-0-	-21297	-0-	58593	2			N	-0-					-0-
05	77779	X	30047	-0-	-47732	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
06	69990	X	-0-	-0-	-69990	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84096	X	61090	-0-	-23006	-0-	61090	2			N	-0-					-0-
02	80304	X	50485	-0-	-29819	-0-	50485	2			N	-0-					-0-
03	81282	X	56285	-0-	-24997	-0-	56285	2			N	-0-					-0-
04	70230	X	49977	-0-	-20253	-0-	49977	2			N	-0-					-0-
05	66774	X	26137	-0-	-40637	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
06	59130	X	-0-	-0-	-59130	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		15335	-0-	15335	15335	15335	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		141045	-0-	141045	156380	141045	2			N	-0-					-0-
05	274576	X	118196	-0-	-156380	-0-	118196	2			N	-0-					-0-
06	142830	X	96393	-0-	-46437	-0-	96393	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7474 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		12783	-0-	12783	12783	12783	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		168545	-0-	168545	181328	168545	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		151717	-0-	151717	333045	151717	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		123230	-0-	123230	456275	123230	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 7563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		16856	-0-	16856	16856	16856	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		154188	-0-	154188	171044	154188	2			N	-0-					-0-
05	306419	X	135375	-0-	-171044	-0-	135375	2			N	-0-					-0-
06	160230	X	108263	-0-	-51967	-0-	108263	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		754	-0-	754	754	754	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		148229	-0-	148229	148983	148229	2			N	-0-					-0-
05	285067	X	136084	-0-	-148983	-0-	136084	2			N	-0-					-0-
06	180750	X	108947	-0-	-71803	-0-	108947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7553 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

01	0	W	137654	-0-	137654	387573	137654	2			N	-0-					-0-
02	0	W	109445	-0-	109445	497018	109445	2			N	-0-					-0-
03	0	W	113290	-0-	113290	610308	113287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	0	W	99910	-0-	99910	710218	99910	2			N	-0-					-0-
05	0	W	95839	-0-	95839	806057	95839	2			N	-0-					-0-
*06	893983	X	87926	-0-	-806057	-0-	87926	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

01	899	N	618	-0-	-281	-0-	618	1			N	-0-					20
02	728	N	471	-0-	-257	-0-	471	1			N	-0-					20
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					20
04	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	1			N	-0-					20
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					20
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

01	DLQ G-10	8297	-0-	8297	15931	703	1	7594	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7711	-0-	7711	23642	623	1	7088	2	N	-0-					-0-
03	30574 X	6932	-0-	-23642	-0-	503	1	6429	2	N	-0-					-0-
04	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	507	1	6445	2	N	-0-					-0-
05	8494 X	7022	-0-	-1472	-0-	545	1	6477	2	N	-0-					-0-
06	8220 X	7143	-0-	-1077	-0-	473	1	6670	2	N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

01	DLQ G-10	8189	-0-	8189	16540	694	1	7495	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6799	-0-	6799	23339	549	1	6250	2	N	-0-					-0-
03	30765 X	7426	-0-	-23339	-0-	539	1	6887	2	N	-0-					-0-
04	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	503	1	6394	2	N	-0-					-0-
05	8339 X	6439	-0-	-1900	-0-	499	1	5940	2	N	-0-					-0-
06	7920 X	7299	-0-	-621	-0-	483	1	6816	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

01	DLQ G-10	5311	-0-	5311	11376	450	1	4861	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4703	-0-	4703	16079	380	1	4323	2	N	-0-					-0-
03	20615 X	4536	-0-	-16079	-0-	329	1	4207	2	N	-0-					-0-
04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	320	1	4070	2	N	-0-					-0-
05	5611 X	5022	-0-	-589	-0-	389	1	4633	2	N	-0-					-0-
06	5130 X	5121	-0-	-9	-0-	339	1	4782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6290	-0-	6290	13253	533	1	5757	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5529	-0-	5529	18782	447	1	5082	2	N	-0-			-0-
03	24924	X	6142	-0-	-18782	-0-	446	1	5696	2	N	-0-			-0-
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	437	1	5548	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	6162	-0-	-162	-0-	478	1	5684	2	N	-0-			-0-
*06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	416	1	5871	2	N	-0-			-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8895	-0-	8895	18492	1797	1	7098	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		8865	-0-	8865	27357	1178	1	7687	2	N	-0-			-0-
*03	36339	X	8982	-0-	-27357	-0-	1371	1	7611	2	N	-0-			-0-
*04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	1085	1	7343	2	N	-0-			-0-
*05	9579	X	8653	-0-	-926	-0-	953	1	7700	2	N	-0-			-0-
*06	9270	X	8201	-0-	-1069	-0-	1176	1	7025	2	N	-0-			-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5051	-0-	5051	10447	428	1	4623	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4399	-0-	4399	14846	355	1	4044	2	N	-0-			-0-
03	20256	X	5410	-0-	-14846	-0-	393	1	5017	2	N	-0-			-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	382	1	4847	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5198	-0-	-196	-0-	403	1	4795	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	5127	-0-	-123	-0-	339	1	4788	2	N	-0-			-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8763	-0-	8763	18555	742	1	8021	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		8114	-0-	8114	26669	655	1	7459	2	N	-0-			-0-
03	34886	X	8217	-0-	-26669	-0-	596	1	7621	2	N	-0-			-0-
04	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	586	1	7447	2	N	-0-			-0-
05	9393	X	8465	-0-	-928	-0-	656	1	7809	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	8405	-0-	-295	-0-	556	1	7849	2	N	-0-			-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5206	-0-	5206	8750	441	1	4765	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3991	-0-	3991	12741	322	1	3669	2	N	-0-			-0-
03	17646	X	4905	-0-	-12741	-0-	356	1	4549	2	N	-0-			-0-
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	405	1	5139	2	N	-0-			-0-
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	447	1	5316	2	N	-0-			-0-
*06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	359	1	5070	2	N	-0-			-0-

CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 9986 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7140	-0-	7140	15339	605	1	6535	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5560	-0-	5560	20899	449	1	5111	2	N	-0-			-0-
03	24604	X	3705	-0-	-20899	-0-	269	1	3436	2	N	-0-			-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	251	1	3194	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	3495	-0-	-4689	-0-	271	1	3224	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	3181	-0-	-3719	-0-	211	1	2970	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

01	14B	DENY	4262	-0-	4262	4262	4262	3			N	-0-					-0-
02	25928	X	3312	-0-	-22616	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	39	-0-	-5882	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5	-0-	-5215	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC 702662
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

01	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1733	3	1	9	N	1	1	8			78
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1740	3	41	9	N	37	11	8			104
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1742	3	17	9	N	15	5	8			114
04	1680	N	1276	-0-	-404	-0-	1276	3			N	-0-					114
05	1984	N	1286	-0-	-698	-0-	1283	3	3	9	N	3					117
06	1710	N	1421	-0-	-289	-0-	1420	3	1	9	N	1	1	8			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	811	2	44	9	N	40					120
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	713	2	63	9	N	57	172	1			5
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	780	2	42	9	N	38	1	8			42
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	774	2	37	9	N	34					76
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	766	2	124	9	N	113	169	1			20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					29
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					29
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	49	2	6	9	N	5					34
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	104	2	131	9	N	119					145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					30
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					30
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2					185
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4	180	1			9
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2					11
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	N	4					15
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3					127
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	N	2					129
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	N	5					134
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1					135
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					135
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					90
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					90
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					90
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					90
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					99
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	24	2	24	9	N	22					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	169	1			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					24
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	N	6					30
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4					103
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	962	2	3	9	N	3					106
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2					108
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	N	3					111
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	N	2					113
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					53
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					53
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					53
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					53
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					25
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					27
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2					29
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					31
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	31	2	9	9	N	8					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					105
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					105
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1					106
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4					110
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	932	2	7	9	N	6					116
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	N	2					46
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2					48
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1					49
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	N	1					50
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					32
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					32
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					32
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					32
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: RRCID -> 273681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4676 - 5126

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: RRCID -> 273682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4676 - 5126

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

01	0	W	206	-0-	206	122264	198	2	8	9	N	7					23
02	0	W	181	-0-	181	122445	177	2	4	9	N	4					27
03	0	W	195	-0-	195	122640	194	2	1	9	N	1					28
04	3000	N	189	-0-	-2811	119829	188	2	1	9	N	1					29
*05	3100	N	223	-0-	-2877	116952	223	2			N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	116952					N	NO RPT					29

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

01	217	X	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					82
02	196	X	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					82
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					82
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					82
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		170	-0-	170	7004	159	2	11	9	N	10					39
02	7425	X	421	-0-	-7004	-0-	420	2	1	9	N	1					40
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					40
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					40
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

01	0	W	52	-0-	52	13523	52	2			N	-0-					192
02	0	W	385	-0-	385	13908	385	2			N	-0-					192
03	0	W	305	-0-	305	14213	305	2			N	-0-					192
04	0	W	261	-0-	261	14474	261	2			N	-0-					192
05	0	W	238	-0-	238	14712	238	2			N	-0-					192
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14712					N	NO RPT					192

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

07	0	W	810	-0-	810	173524	757	2	53	9	N	48	100	1			22
08	0	W	798	-0-	798	174322	752	2	46	9	N	42	1	8			63
09	0	W	867	-0-	867	175189	820	2	47	9	N	43					106
10	0	W	892	-0-	892	176081	811	2	81	9	N	74	172	1			8
11	0	W	857	-0-	857	176938	805	2	52	9	N	47					55
12	0	W	864	-0-	864	177802	817	2	47	9	N	43					98
01	0	W	953	-0-	953	178755	858	2	95	9	N	86	180	1			4
02	0	W	821	-0-	821	179576	776	2	45	9	N	41					45
03	0	W	992	-0-	992	180568	809	2	183	9	N	166	178	1			33
04	0	W	784	-0-	784	181352	745	2	39	9	N	35	1	8			67
05	0	W	875	-0-	875	182227	831	2	44	9	N	40					107
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	182227					N	NO RPT					107

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

07	0	W	124	-0-	124	79008	124	2			N	-0-					107
08	0	W	123	-0-	123	79131	123	2			N	-0-					107
09	0	W	106	-0-	106	79237	106	2			N	-0-					107
10	0	W	67	-0-	67	79304	67	2			N	-0-					107
11	0	W	-0-	-0-	-0-	79304					N	-0-					107
12	0	W	-0-	-0-	-0-	79304					N	-0-					107
01	0	W	-0-	-0-	-0-	79304					N	-0-					107
02	0	W	-0-	-0-	-0-	79304					N	48	2	8			153
03	0	W	-0-	-0-	-0-	79304					N	27					180
04	0	W	-0-	-0-	-0-	79304					N	-0-					180
05	0	W	-0-	-0-	-0-	79304					N	52	155	1			77
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	79304					N	NO RPT					77

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

*07	0	W	546	-0-	546	108459	546	2			N	-0-					26
*08	0	W	553	-0-	553	109012	553	2			N	-0-					26
*09	0	W	541	-0-	541	109553	541	2			N	-0-					26
*10	0	W	549	-0-	549	110102	549	2			N	-0-					26
*11	0	W	532	-0-	532	110634	532	2			N	-0-					26
*12	0	W	543	-0-	543	111177	543	2			N	-0-					26
*01	0	W	538	-0-	538	111715	538	2			N	-0-					26
*02	0	W	491	-0-	491	112206	491	2			N	-0-					26
*03	0	W	532	-0-	532	112738	532	2			N	-0-					26
*04	0	W	515	-0-	515	113253	515	2			N	-0-					26
05	0	W	515	-0-	515	113768	515	2			N	-0-					26
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113768					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	487	-0-	487	114934	487	2			N	-0-					51
08	0	W	487	-0-	487	115421	487	2			N	-0-					51
09	0	W	477	-0-	477	115898	477	2			N	-0-					51
10	0	W	480	-0-	480	116378	480	2			N	-0-					51
11	0	W	440	-0-	440	116818	440	2			N	-0-					51
12	0	W	444	-0-	444	117262	444	2			N	-0-					51
01	0	W	432	-0-	432	117694	430	2	2	9	N	2					53
02	0	W	710	-0-	710	118404	710	2			N	-0-					53
03	0	W	832	-0-	832	119236	832	2			N	-0-					53
04	0	W	412	-0-	412	119648	404	2	8	9	N	7					60
05	0	W	405	-0-	405	120053	403	2	2	9	N	2	1	8			61
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	120053					N	NO RPT					61

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					43
08	0		-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					43
09	0		-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					43
10	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					43
11	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					43
12	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					43
01	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					43
02	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	5					48
03	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
04	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
05	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	193780					N	NO RPT					48

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		474	-0-	474	1611	474	2			N	-0-					33
08	0		24	-0-	24	1635	24	2			N	-0-					33
09	0	W	54	-0-	54	1689	54	2			N	-0-					33
10	0	W	6	-0-	6	1695	6	2			N	-0-					33
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1695					N	-0-					33
12	0	W	86	-0-	86	1781	86	2			N	-0-					33
01	0	W	20	-0-	20	1801	20	2			N	-0-					33
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1801					N	-0-					33
03	0	W	12	-0-	12	1813	12	2			N	-0-					33
04	0	W	22	-0-	22	1835	22	2			N	-0-					33
05	0	W	68	-0-	68	1903	68	2			N	-0-					33
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1903					N	NO RPT					33

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					113
08	0		-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-	19	1			94
09	0		-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
10	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
11	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
12	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
01	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
02	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
03	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
04	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
05	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59775					N	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	1152	-0-	1152	159406	1152	2			N	-0-					38
08	0	W	1215	-0-	1215	160621	1194	2	21	9	N	19					57
09	0	W	1130	-0-	1130	161751	1129	2	1	9	N	1					58
10	0	W	855	-0-	855	162606	855	2			N	-0-					58
11	0	W	892	-0-	892	163498	892	2			N	-0-					58
12	0	W	869	-0-	869	164367	869	2			N	-0-					58
01	0	W	748	-0-	748	165115	748	2			N	-0-					58
02	0	W	786	-0-	786	165901	786	2			N	-0-					58
03	0	W	903	-0-	903	166804	903	2			N	-0-					58
04	0	W	878	-0-	878	167682	878	2			N	-0-					58
05	0	W	954	-0-	954	168636	954	2			N	-0-					58
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	168636					N	NO RPT					58

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	1235	-0-	1235	168956	1231	2	4	9	N	4					35
08	0	W	1231	-0-	1231	170187	1231	2			N	-0-					35
09	0	W	1178	-0-	1178	171365	1177	2	1	9	N	1					36
10	0	W	1196	-0-	1196	172561	1196	2			N	-0-					36
11	0	W	1153	-0-	1153	173714	1149	2	4	9	N	4					40
12	0	W	1195	-0-	1195	174909	1194	2	1	9	N	1					41
01	0	W	1187	-0-	1187	176096	1186	2	1	9	N	1					42
02	0	W	1065	-0-	1065	177161	1059	2	6	9	N	5					47
03	0	W	1160	-0-	1160	178321	1159	2	1	9	N	1					48
04	0	W	1100	-0-	1100	179421	1099	2	1	9	N	1					49
05	0	W	1126	-0-	1126	180547	1126	2			N	-0-					49
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	180547					N	NO RPT					49

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					121
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					39
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					39
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	487	2	86	9	N	78					117
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. //CONT.// 726687
ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					35
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					35
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					35
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RWJ OPERATING LLC 739805
FRENCHTOWN WELL #: 1H RRCID -> 252574 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF.12383 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCHTOWN WELL #: 2 H RRCID -> 257726 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8355 PERF.11546 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5140	-0-	-409	-0-	5140	2			N	-0-					50
02	5012	X	4362	-0-	-650	-0-	4362	2			N	-0-					50
03	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	5235	2			N	-0-					50
04	5370	X	5204	-0-	-166	-0-	5204	2			N	-0-					50
05	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	5183	2			N	-0-					50
06	5070	X	5056	-0-	-14	-0-	5056	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	8			79
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1303	2			N	-0-					79
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					79
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					79
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1699	2	23	9	N	21					100
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					100

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1053	2	7	9	N	6					45
02	980	N	941	-0-	-39	-0-	939	2	2	9	N	2					47
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					47
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	2	6	9	N	5					52
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1104	2	12	9	N	11					63
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	N	8					71

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3867	2	1	9	N	1	1	8			29
02	3416	X	3302	-0-	-114	-0-	3302	2			N	-0-					29
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					29
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					29
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3823	2	2	9	N	2					31
*06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3667	2	1	9	N	1	1	8			31

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					50
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-	22	1			28
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-	28	1			-0-
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
*06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					16
02	1288	N	1208	-0-	-80	-0-	1208	2			N	-0-					16
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					16
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					16
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-					16
06	1350	N	508	-0-	-842	-0-	508	2			N	-0-					16

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	242	-0-	-1897	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
*06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1327	-0-	-185	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	2	4	9	N	4					62
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13	9	N	12					74
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					74
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					74
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					74
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					74

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 195131 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7290 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2014 - P&A 10/15/14

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			N	-0-					96
02	2800	X	2634	-0-	-166	-0-	2634	2			N	-0-					96
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					96
04	3000	N	3032	-0-	32	32	3032	2			N	-0-					96
05	3022	N	2990	-0-	-32	-0-	2990	2			N	-0-					96
06	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	2879	2			N	-0-					96

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	N	17	1	8			16
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			N	-0-					16
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1449	2	4	9	N	4					20
06	1440	N	546	-0-	-894	-0-	546	2			N	-0-					20

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2095	-0-	-229	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3334	-0-	-1285	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3896	-0-	-276	-0-	3895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4151	-0-	-319	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4226	-0-	-4	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1129	-0-	-187	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2205	2	25	9	N	23	70	1			27
02	2044	N	1945	-0-	-99	-0-	1921	2	24	9	N	22					49
03	2232	N	1788	-0-	-444	-0-	1768	2	20	9	N	18					67
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2162	2	15	9	N	14					81
05	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1866	2	9	9	N	8					89
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1711	2	10	9	N	9	1	8			97

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1062	2	102	9	N	93	116	1			4
02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	950	2	46	9	N	42					46
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1056	2	29	9	N	26					72
04	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1029	2	28	9	N	25					97
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1069	2	20	9	N	18					115
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1026	2	18	9	N	16	107	1			24

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			N	-0-					27
02	3080	X	2739	-0-	-341	-0-	2728	2	11	9	N	10					37
03	3410	X	3095	-0-	-315	-0-	3095	2			N	-0-					37
04	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	3062	2			N	-0-					37
05	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	3072	2			N	-0-					37
06	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	2832	2			N	-0-					37

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					8
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-	926	2			N	-0-					8
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					8
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					8
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					8
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1067	2	22	9	N	20					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			68
02	1456	N	1290	-0-	-166	-0-	1290	2			N	-0-					68
03	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	1345	2			N	-0-					68
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	9	N	1	1	8			68
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			68
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					68

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	530	-0-	-1450	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1344	N	1272	-0-	-72	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	214	-0-	-1181	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	929	2	29	9	N	26					93
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	1106	2	26	9	N	24					117
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1155	2	26	9	N	24	125	1			16
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1061	2	28	9	N	25					41
05	1240	N	999	-0-	-241	-0-	990	2	9	9	N	8	1	8			48
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1011	2	18	9	N	16	1	8			63

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	2173	2			N	-0-					105
02	1988	N	1956	-0-	-32	-0-	1956	2			N	-0-					105
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					105
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2535	2	33	9	N	30					135
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					135
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					135

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	780	N	403	-0-	-377	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					104
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1206	2			N	-0-					104
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1444	2	7	9	N	6					110
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	N	5					115
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5					120
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					120

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2378	-0-	-30	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2580	-0-	-90	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2498	-0-	-142	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1356	2	8	9	N	7					65
02	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1126	2	9	9	N	8					73
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1390	2	8	9	N	7					80
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9	N	4					84
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-	63	1			21
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1322	2	6	9	N	5					26

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					50
02	1064	N	908	-0-	-156	-0-	906	2	2	9	N	2	2	8			50
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1107	2	8	9	N	7					57
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					57
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1111	2	69	9	N	63					120
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					120

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

01	589	N	449	-0-	-140	-0-	448	2	1	9	N	1	1	8			44
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					44
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					44
04	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	2			N	-0-					44
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

01	14B2 EXT		825	-0-	825	2027	824	2	1	9	N	1	1	8			34
02	14B2 EXT		590	-0-	590	2617	590	2			N	-0-					34
03	3338	X	721	-0-	-2617	-0-	721	2			N	-0-					34
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					34
05	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					34
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			N	-0-					66
02	1316	N	1217	-0-	-99	-0-	1217	2			N	-0-					66
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					66
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	N	1	1	8			66
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					66
06	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1164	2			N	-0-					66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1902	2	46	9	N	42					55
02	1848	N	1730	-0-	-118	-0-	1688	2	42	9	N	38					93
03	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1849	2	33	9	N	30	110	1			13
04	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	1800	2	54	9	N	49					62
05	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	1831	2			N	-0-					62
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1760	2	76	9	N	69					131

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1624	2	22	9	N	20					100
02	1540	N	1420	-0-	-120	-0-	1396	2	24	9	N	22					122
03	1643	N	596	-0-	-1047	-0-	588	2	8	9	N	7	42	1	1	8	86
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	30	1			56
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					56
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					56

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2040	2			N	-0-					44
02	1904	N	1725	-0-	-179	-0-	1725	2			N	-0-					44
03	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1985	2			N	-0-					44
04	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			N	-0-					44
05	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-					44
06	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1863	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1813	2	26	9	N	24					100
02	1764	N	1726	-0-	-38	-0-	1698	2	28	9	N	25					125
03	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	1675	2	29	9	N	26	137	1			14
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1765	2	18	9	N	16					30
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1687	2	36	9	N	33					63
06	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	1567	2	24	9	N	22	1	8			84

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					67
02	1260	N	897	-0-	-363	-0-	896	2	1	9	N	1	1	8			67
03	1519	N	555	-0-	-964	-0-	555	2			N	-0-					67
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					67
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					67
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	2			N	-0-					67

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1623	-0-	-423	-0-	1623	2			N	-0-					24
02	1596	N	1273	-0-	-323	-0-	1273	2			N	-0-					24
03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					24
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					24
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					24
06	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	1355	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					58
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	2			N	-0-					58
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					58
04	1020	N	904	-0-	-116	-0-	904	2			N	-0-					58
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1011	2	2	9	N	2	1	8			59
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3					62

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	N	9					25
02	952	N	835	-0-	-117	-0-	835	2			N	-0-					25
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	986	2	8	9	N	7					32
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					32
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6	9	N	5					37
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	917	2	3	9	N	3					40

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			112
02	1512	N	1328	-0-	-184	-0-	1328	2			N	-0-					112
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1602	2	1	9	N	1					113
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1					114
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1573	2	40	9	N	36	78	1			72
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1523	2	3	9	N	3					75

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	2469	2			N	-0-					101
02	2268	N	2114	-0-	-154	-0-	2114	2			N	-0-					101
03	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2483	2	3	9	N	3					104
04	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	2368	2	24	9	N	22					126
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-	102	1			24
06	2400	N	2319	-0-	-81	-0-	2315	2	4	9	N	4	1	8			27

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2557	2	30	9	N	27					58
02	2436	N	2343	-0-	-93	-0-	2274	2	69	9	N	63					121
03	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	2474	2	61	9	N	55	62	1			114
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2388	2	112	9	N	102	160	1			56
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2478	2	55	9	N	50					106
06	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	2362	2	66	9	N	60	79	1			87

SABLE OPERATING COMPANY 742236
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1238	-0-	1238	1817	1238	3			Y	-0-					-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	316	-0-	316	326	316	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	326					Y	1	1	1			-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

01	DLQ G-10	299	-0-	299	614	298	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10	579	-0-	579	1193	579	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	360	-0-	360	1553	360	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	286	-0-	286	1839	286	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	46	-0-	46	1885	46	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1885					Y	1	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10		1110	-0-	1110	2164	1089	3	21	9	Y	19	5	1			44
02 DLQ G-10		1196	-0-	1196	3360	1196	3			Y	-0-					44
03 DLQ G-10		727	-0-	727	4087	727	3			Y	-0-					44
04 DLQ G-10		175	-0-	175	4262	156	3	19	9	Y	17					61
05 DLQ G-10		904	-0-	904	5166	904	3			Y	-0-					61
06 DLQ G-10		1009	-0-	1009	6175	997	3	12	9	Y	11	67	1			5

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10		390	-0-	390	667	388	3	2	9	Y	2	2	1			14
02 DLQ G-10		198	-0-	198	865	198	3			Y	-0-					14
03 DLQ G-10		337	-0-	337	1202	337	3			Y	-0-					14
04 DLQ G-10		124	-0-	124	1326	124	3			Y	-0-					14
05 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
06 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10		87	-0-	87	327	87	3			Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10		149	-0-	149	476	149	3			Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10		108	-0-	108	584	108	3			Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	584					Y	-0-					-0-
05 DLQ G-10		9	-0-	9	593	9	3			Y	-0-					-0-
06 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10		1884	-0-	1884	3909	1875	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02 DLQ G-10		1234	-0-	1234	5143	1234	3			Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10		1696	-0-	1696	6839	1696	3			Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10		1307	-0-	1307	8146	1307	3			Y	-0-					-0-
05 DLQ G-10		1497	-0-	1497	9643	1497	3			Y	-0-					-0-
06 DLQ G-10		1242	-0-	1242	10885	1238	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10		570	-0-	570	584	570	3			Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10		97	-0-	97	681	97	3			Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10		178	-0-	178	859	178	3			Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10		236	-0-	236	1095	236	3			Y	-0-					-0-
05 DLQ G-10		272	-0-	272	1367	272	3			Y	-0-					-0-
06 DLQ G-10		57	-0-	57	1424	57	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

HINKSON WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

01	DLQ G-10	1013	-0-	1013	2881	1009	3	4	9	Y	4	4	1				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-						-0-

SANDERS OIL & GAS, LTD. 747638
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					138
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	2			N	-0-					138
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					138
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					138
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					138
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

01	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	162 7	1 9	6410	2	Y	6					95
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	145 9	1 9	5675	2	Y	8					103
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	105 19	1 9	5902	2	Y	17					120
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	101 15	1 9	5738	2	Y	14	108	1			26
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	111 10	1 9	6069	2	Y	9					35
*06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	106 7	1 9	5704	2	Y	6					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2167	-0-	-220	-0-	53	1	2104	2	N	9					220
							10	9									
02	2072	X	2063	-0-	-9	-0-	51	1	2012	2	N	-0-					220
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	41	1	2327	2	N	-0-					220
04	2220	X	2113	-0-	-107	-0-	37	1	2076	2	N	-0-					220
05	2294	X	2164	-0-	-130	-0-	39	1	2125	2	N	-0-					220
06	2280	X	2109	-0-	-171	-0-	39	1	2070	2	N	-0-					220

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	74	1	2940	2	Y	14					121
							15	9									
02	2828	X	1760	-0-	-1068	-0-	44	1	1714	2	Y	2					123
							2	9									
03	3131	X	1679	-0-	-1452	-0-	29	1	1628	2	Y	20					143
							22	9									
04	3030	X	1338	-0-	-1692	-0-	23	1	1315	2	Y	-0-					143
05	3038	X	1095	-0-	-1943	-0-	20	1	1075	2	Y	-0-					143
06	2940	X	906	-0-	-2034	-0-	17	1	889	2	Y	-0-					143

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	135	1	5337	2	Y	17					156
							19	9									
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	129	1	5062	2	Y	8					164
							9	9									
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	99	1	5579	2	Y	27					191
							30	9									
04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	98	1	5566	2	Y	3	85	1			109
							3	9									
05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	99	1	5431	2	Y	-0-					109
*06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	98	1	5257	2	Y	-0-					109

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	108	1	4264	2	Y	3					64
							3	9									
02	4368	X	3922	-0-	-446	-0-	97	1	3819	2	Y	5					69
							6	9									
03	4836	X	4175	-0-	-661	-0-	73	1	4087	2	Y	14					83
							15	9									
04	4440	X	4198	-0-	-242	-0-	72	1	4112	2	Y	13	77	1			19
							14	9									
05	4557	X	4121	-0-	-436	-0-	74	1	4043	2	Y	4					23
							4	9									
06	4230	X	3928	-0-	-302	-0-	72	1	3852	2	Y	4					27
							4	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1054	-0-	-1178	-0-	26	1	1018	2	N	9					97
							10	9									
02	2016	X	1004	-0-	-1012	-0-	25	1	972	2	N	6					103
							7	9									
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	21	1	1168	2	N	10					113
							11	9									
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	19	1	1098	2	N	10					123
							11	9									
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	21	1	1131	2	N	7					130
							8	9									
06	1170	X	1090	-0-	-80	-0-	20	1	1062	2	N	7					137
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	164	-0-	-177	-0-	4	1	156	2	Y	4					18
							4	9									
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	147	1	5773	2	Y	105					123
							116	9									
03	3100	N	5729	-0-	2629	2629	100	1	5607	2	Y	20					143
							22	9									
04	3000	N	5960	-0-	2960	5589	103	1	5848	2	Y	8	103	1			48
							9	9									
05	12002	X	6413	-0-	-5589	-0-	115	1	6298	2	Y	-0-					48
*06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	176	1	9443	2	Y	44					92
							48	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

01	10044	X	9486	-0-	-558	-0-	234	1	9240	2	N	11					66
							12	9									
02	8764	X	4862	-0-	-3902	-0-	120	1	4700	2	N	38					104
							42	9									
03	9455	X	5759	-0-	-3696	-0-	101	1	5658	2	N	-0-					104
04	9180	X	5984	-0-	-3196	-0-	104	1	5880	2	N	-0-					104
05	9486	X	5137	-0-	-4349	-0-	92	1	5045	2	N	-0-					104
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					104

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

01	22661	X	19427	-0-	-3234	-0-	478	1	18916	2	N	30					220
							33	9									
02	20048	X	17298	-0-	-2750	-0-	429	1	16830	2	N	35					255
							39	9									
03	22165	X	18791	-0-	-3374	-0-	328	1	18423	2	N	36	188	1			103
							40	9									
04	20430	X	17921	-0-	-2509	-0-	310	1	17574	2	N	34					137
							37	9									
05	20615	X	17949	-0-	-2666	-0-	321	1	17589	2	N	35					172
							39	9									
06	18810	X	17100	-0-	-1710	-0-	312	1	16752	2	N	33					205
							36	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

01	27001	X	22399	-0-	-4602	-0-	551	1	21778	2	N	64	188	1			146
							70	9									
02	23240	X	19689	-0-	-3551	-0-	486	1	19104	2	N	90					236
							99	9									
03	25389	X	19432	-0-	-5957	-0-	338	1	18977	2	N	106	189	1			153
							117	9									
04	23280	X	19334	-0-	-3946	-0-	333	1	18913	2	N	80	177	1			56
							88	9									
05	23312	X	19512	-0-	-3800	-0-	349	1	19106	2	N	52					108
							57	9									
06	21690	X	19383	-0-	-2307	-0-	354	1	19029	2	N	-0-					108

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			N	-0-					41
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	922	3			N	-0-					41
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					41
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					41
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					41
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	186	1	1091	3	N	-0-			22
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	174	1	1539	3	N	-0-			22
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	186	1	1481	3	N	-0-			22
04	1230	N	700	-0-	-530	-0-	180	1	520	3	N	-0-			22
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	186	1	1759	3	N	-0-			22
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	186	1	1934	3	N	-0-			22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	186	1	1651	3	N	-0-			8
02	1708	N	1550	-0-	-158	-0-	174	1	1376	3	N	-0-			8
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	180	1	1542	3	N	-0-			8
04	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	180	1	1505	3	N	-0-			8
05	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	186	1	1252	3	N	-0-			8
06	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	156	1	1054	3	N	-0-			8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

01	5332	X	4999	-0-	-333	-0-	81	1	4918	3	N	-0-			62
02	4816	X	4446	-0-	-370	-0-	81	1	4365	3	N	-0-			62
03	5332	X	5044	-0-	-288	-0-	81	1	4963	3	N	-0-			62
04	5070	X	4618	-0-	-452	-0-	81	1	4537	3	N	-0-			62
05	5239	X	4830	-0-	-409	-0-	81	1	4749	3	N	-0-			62
06	4890	X	3992	-0-	-898	-0-	81	1	3911	3	N	-0-			62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	81	1	2715	3	N	-0-			5
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	81	1	2519	3	N	-0-			5
03	2852	N	2565	-0-	-287	-0-	81	1	2484	3	N	-0-			5
04	2700	N	2550	-0-	-150	-0-	81	1	2469	3	N	-0-			5
05	2883	N	2632	-0-	-251	-0-	81	1	2551	3	N	-0-			5
06	2490	N	1958	-0-	-532	-0-	81	1	1877	3	N	-0-			5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-			51
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-			51
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-			51
04	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	4048	3			N	-0-			51
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-			51
06	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	3990	3			N	-0-			51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

01	4836	X	4739	-0-	-97	-0-	4739	3			N	-0-			78
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-			78
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-			78
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-			78
05	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	4809	3			N	-0-			78
06	4770	X	3485	-0-	-1285	-0-	3485	3			N	-0-			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6162	-0-	-69	-0-	186	1	5975	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5656	X	5389	-0-	-267	-0-	174	1	5215	3	N	-0-					-0-
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	180	1	6093	3	N	-0-					-0-
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	180	1	6125	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	5461	-0-	-708	-0-	186	1	5275	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5282	-0-	-778	-0-	156	1	5126	3	N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					2
02	2268	X	2000	-0-	-268	-0-	2000	3			N	-0-					2
03	2511	X	1975	-0-	-536	-0-	1975	3			N	-0-					2
04	2430	X	1570	-0-	-860	-0-	1570	3			N	-0-					2
05	2511	X	1305	-0-	-1206	-0-	1305	3			N	-0-					2
06	2430	X	1066	-0-	-1364	-0-	1066	3			N	-0-					2

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					9
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					9
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			N	-0-					9
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					9
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					9
*06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	93	1	3330	3	N	-0-					30
02	3052	X	2836	-0-	-216	-0-	93	1	2743	3	N	-0-					30
03	3379	X	3298	-0-	-81	-0-	93	1	3205	3	N	-0-					30
04	3300	X	3200	-0-	-100	-0-	93	1	3107	3	N	-0-					30
05	3410	X	3175	-0-	-235	-0-	93	1	3082	3	N	-0-					30
06	3300	X	2428	-0-	-872	-0-	93	1	2335	3	N	-0-					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	93	1	1614	3	N	-0-					5
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	93	1	1349	3	N	-0-					5
03	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	93	1	1552	3	N	-0-					5
04	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	93	1	1490	3	N	-0-					5
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	93	1	1548	3	N	-0-					5
06	1590	N	1253	-0-	-337	-0-	93	1	1160	3	N	-0-					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	93	1	1501	3	N	-0-					9
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	93	1	1640	3	N	-0-					9
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	3	N	-0-					9
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	93	1	1704	3	N	-0-					9
05	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	93	1	1647	3	N	-0-					9
06	1860	N	676	-0-	-1184	-0-	93	1	583	3	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	186	1	4809	3	N	-0-					6
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	174	1	4080	3	N	-0-					6
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	180	1	4397	3	N	-0-					6
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	180	1	4384	3	N	-0-					6
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	186	1	4390	3	N	-0-					6
*06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	156	1	4242	3	N	-0-					6

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3142	-0-	42	556	3142	2			N	-0-					-0-
02	2838	X	2282	-0-	-556	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	1	1	3215	2	N	-0-					-0-
*06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	1	1	3214	2	N	-0-					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1240	-0-	-1953	-0-	200	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2866	-0-	-18	-0-	462	1	2404	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	609	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2271	-0-	-459	-0-	630	1	1641	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2028	-0-	-1134	-0-	651	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1694	-0-	-1366	-0-	546	1	1148	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	694	1	2607	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2186	-0-	-670	-0-	813	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	1279	1	2225	2	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1433	1	2338	2	N	-0-					-0-
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	1350	1	2182	2	N	-0-					-0-
*06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1484	1	2213	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	85	1	1334	2	N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1	1	1840	2	N	-0-					-0-
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1	1	1823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	706	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2158	-0-	-474	-0-	588	1	1570	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2467	-0-	-664	-0-	776	1	1691	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	818	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	841	1	1991	2	N	-0-					-0-
*06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	817	1	1902	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3104	-0-	-760	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3477	-0-	-213	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3167	-0-	-584	-0-	1	1	3166	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3238	-0-	-632	-0-	1	1	3237	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1	1	1364	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	1	1	1143	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1306	-0-	-94	-0-	560	1	746	2	N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	592	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	845	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	796	1	1158	2	N	-0-					-0-
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	778	1	1160	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	2338	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	1198	-0-	-34	-0-	452	1	746	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	658	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	745	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	702	1	1252	2	N	-0-					-0-
*06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	761	1	1135	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	5847	-0-	-2988	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	4677	-0-	-3751	-0-	336	1	4341	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8625	-0-	-706	-0-	609	1	8016	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7180	-0-	-1850	-0-	630	1	6550	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6519	-0-	-642	-0-	462	1	6057	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	5965	-0-	-2375	-0-	399	1	5566	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					109
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	887	2			Y	-0-					109
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	2	Y	-0-					109
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					109
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1068	2	112	9	Y	102	97	1			114
06	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1013	1013	2			Y	-0-					114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					19
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					19
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	2	Y	-0-					19
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					19
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		1148	-0-	1148	1148	1148	2			Y	-0-					19

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					40
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					40
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1856	2	Y	-0-					40
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					40
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		1891	-0-	1891	1891	1891	2			Y	-0-					40

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					64
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					64
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	4	1	1591	2	Y	-0-					64
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1615	2	54	9	Y	49					113
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1709	2	77	9	Y	70	177	1			6
06	DLQ G-10		1621	-0-	1621	1621	1621	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					62
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					62
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	2	Y	-0-					62
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			Y	-0-					62
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1139	2	48	9	Y	44	106	1			-0-
06	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	1081	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

01	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-					83
02	1456	N	1242	-0-	-214	-0-	1239	2	3	9	N	3					86
03	1705	N	1270	-0-	-435	-0-	1270	2			N	-0-					86
04	1680	N	1350	-0-	-330	-0-	1350	2			N	-0-					86
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					86
*06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					86

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1337	2	83	9	N	75	170	1			70
02	1316	N	1304	-0-	-12	-0-	1286	2	18	9	N	16					86
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1291	2	12	9	N	11					97
04	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	1208	2	9	9	N	8					105
05	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1276	2	2	9	N	2					107
06	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1181	2	7	9	N	6					113

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1444	2	15	9	N	14					43
02	1344	N	1187	-0-	-157	-0-	1173	2	14	9	N	13					56
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1433	2	18	9	N	16					72
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	N	9					81
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1475	2	9	9	N	8					89
06	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1331	2	7	9	N	6					95

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

01	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					69
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					69
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					69
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	2	1	1012	2	N	-0-					69
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1	1	1012	2	N	-0-					69
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	2			N	-0-					69

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	2	9	9	N	8					94
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	N	17					111
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	2	19	9	N	17					128
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1599	2	11	9	N	10					138
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	N	10					148
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	N	13					161

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2458	2	1	9	N	1					73
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2152	2	37	9	N	34					107
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					107
04	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	2271	2			N	-0-					107
05	2418	N	2085	-0-	-333	-0-	2085	2			N	-0-					107
06	2310	N	2167	-0-	-143	-0-	2167	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	2401	2	34	9	N	31					47
02	2380	X	2138	-0-	-242	-0-	2127	2	11	9	N	10					57
03	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2484	2	28	9	N	25					82
04	2550	X	2383	-0-	-167	-0-	2330	2	53	9	N	48					130
05	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2384	2	8	9	N	7					137
06	2430	X	2272	-0-	-158	-0-	2227	2	45	9	N	41	166	1			12

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					2
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					2
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					2
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					2
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					2
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					2

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					16
02	1596	N	1411	-0-	-185	-0-	1411	2			N	-0-					16
03	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2			N	-0-					16
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					16
05	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	1192	2			N	-0-					16
*06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5854	-0-	5854	15019	5854	2			N	-0-					83
02	24396	X	9377	-0-	-15019	-0-	9373	2	4	9	N	4	4	8			83
03	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					83
04	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					83
05	10385	X	4878	-0-	-5507	-0-	4878	2			N	-0-					83
06	10050	X	6443	-0-	-3607	-0-	6443	2			N	-0-					83

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		228	-0-	228	346	228	2			N	-0-					47
02	7985	X	7639	-0-	-346	-0-	7637	2	2	9	N	2	2	8			47
03	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					47
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					47
05	8463	X	5286	-0-	-3177	-0-	5286	2			N	-0-					47
06	8190	X	62	-0-	-8128	-0-	62	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					96
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					96
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					96
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					96
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					96
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3375	-0-	3375	7301	159	1	3216	2	N	-0-					97
02	10371	X	3070	-0-	-7301	-0-	519	1	2549	2	N	2	2	8			97
							2	9									
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	630	1	2579	2	N	-0-					97
04	3810	X	2506	-0-	-1304	-0-	529	1	1977	2	N	-0-					97
05	3937	X	478	-0-	-3459	-0-	340	1	138	2	N	-0-					97
06	3300	X	2453	-0-	-847	-0-	223	1	2230	2	N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

01	217	N	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					18
02	2044	N	1808	-0-	-236	-0-	1801	2	7	9	N	6					24
03	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	2010	2	17	9	N	15					39
04	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	2073	2	22	9	N	20					59
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2065	2	26	9	N	24					83
06	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-					83

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05/30/13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

01	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	162	1	2613	3	Y	-0-					11
02	3304	X	2772	-0-	-532	-0-	191	1	2581	3	Y	-0-					11
03	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	222	1	2762	3	Y	-0-					11
04	3540	X	3249	-0-	-291	-0-	314	1	2935	3	Y	-0-					11
05	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	336	1	2892	3	Y	-0-					11
06	2970	X	2431	-0-	-539	-0-	194	1	2237	3	Y	-0-					11

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

01	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	153	1	2475	3	Y	-0-					8
02	2520	X	1980	-0-	-540	-0-	136	1	1844	3	Y	-0-					8
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	133	1	1648	3	Y	-0-					8
04	2550	X	9	-0-	-2541	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					8
05	2635	X	8	-0-	-2627	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					8
06	1710	N	8	-0-	-1702	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

01	1891	X	1475	-0-	-416	-0-	86	1	1389	3	Y	-0-					9
02	1708	X	1533	-0-	-175	-0-	106	1	1427	3	Y	-0-					9
03	1891	X	1701	-0-	-190	-0-	127	1	1574	3	Y	-0-					9
04	1830	X	1555	-0-	-275	-0-	150	1	1405	3	Y	-0-					9
05	1891	X	827	-0-	-1064	-0-	86	1	741	3	Y	-0-					9
06	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	122	1	1407	3	Y	-0-					9

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

01	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	67	1	1086	3	Y	-0-					7
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	65	1	873	3	Y	-0-					7
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					7
04	1110	N	275	-0-	-835	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					7
05	1054	N	363	-0-	-691	-0-	38	1	325	3	Y	-0-					7
06	390	N	239	-0-	-151	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					7

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	76	1	1220	3	Y	-0-					3
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	77	1	1043	3	Y	-0-					3
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	-0-					3
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	3	Y	-0-					3
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	86	1	743	3	Y	-0-					3
*06	3000	N	3267	-0-	267	267	261	1	3006	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	193	-0-	-458	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					7
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	287	1	1584	3	Y	-0-					7
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	337	1	1475	3	Y	-0-					7
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	366	1	2311	3	Y	-0-					7
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					7
*06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	404	1	2504	3	Y	-0-					7

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	302	1	4628	3	Y	-0-					8
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	267	1	4174	3	Y	-0-					8
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	302	1	4709	3	Y	-0-					8
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	283	1	4529	3	Y	-0-					8
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	284	1	4468	3	Y	49					57
							54	9									
06	4860	X	4232	-0-	-628	-0-	240	1	3992	3	Y	-0-					57

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	265	1	4055	3	Y	-0-					8
02	4116	X	3741	-0-	-375	-0-	225	1	3516	3	Y	-0-					8
03	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	254	1	3967	3	Y	-0-					8
04	4260	X	3878	-0-	-382	-0-	228	1	3650	3	Y	-0-					8
05	4309	X	3850	-0-	-459	-0-	228	1	3577	3	Y	41					49
							45	9									
06	4080	X	3886	-0-	-194	-0-	221	1	3665	3	Y	-0-					49

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2663	-0-	-499	-0-	163	1	2500	3	Y	-0-					6
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	161	1	2511	3	Y	-0-					6
03	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	165	1	2577	3	Y	-0-					6
04	2580	X	610	-0-	-1970	-0-	36	1	574	3	Y	-0-					6
05	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	152	1	2391	3	Y	27					33
							30	9									
06	2640	N	2044	-0-	-596	-0-	116	1	1928	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4664	-0-	4664	9208	4635	2	29	9	N	26					43
02	DLQ G-10		4218	-0-	4218	13426	4097	2	121	9	N	110					153
03	17745	X	4319	-0-	-13426	-0-	4280	2	39	9	N	35	183	1			5
04	4620	X	4361	-0-	-259	-0-	4339	2	22	9	N	20					25
05	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	4625	2	17	9	N	15					40
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					40

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					7
02	896	X	280	-0-	-616	-0-	280	2			N	-0-					7
03	992	X	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					7
04	960	X	359	-0-	-601	-0-	359	2			N	-0-					7
05	992	X	386	-0-	-606	-0-	386	2			N	-0-					7
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					7

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5672	2819	2			N	-0-					10
02	DLQ G-10		2638	-0-	2638	8310	2638	2			N	-0-					10
03	11313	X	3003	-0-	-8310	-0-	3003	2			N	-0-					10
04	2850	X	2809	-0-	-41	-0-	2809	2			N	-0-					10
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					10
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					20
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					20
03	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					20
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					20
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3106	-0-	3106	6325	3106	2			N	-0-					84
02	DLQ G-10		2503	-0-	2503	8828	2503	2			N	-0-					84
03	11920	X	3092	-0-	-8828	-0-	3092	2			N	-0-					84
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					84
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					84
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					84

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					47
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					47
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					47
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					47
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3126	-0-	3126	9974	3126	2			N	-0-					56
02	DLQ G-10		3015	-0-	3015	12989	3015	2			N	-0-					56
03	13928	X	939	-0-	-12989	-0-	939	2			N	-0-					56
04	4200	X	15	-0-	-4185	-0-	15	2			N	-0-					56
05	4340	X	3430	-0-	-910	-0-	3430	2			N	-0-					56
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					1
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					1
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					1
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					1
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					15
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					15
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					15
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					15
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					15
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					5
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					5
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

01	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	5726	2	62	9	N	56					56
02	5376	X	5042	-0-	-334	-0-	5042	2			N	-0-					56
03	5952	X	4586	-0-	-1366	-0-	4586	2			N	-0-					56
04	5760	X	5521	-0-	-239	-0-	5490	2	31	9	N	28					84
05	5797	X	5768	-0-	-29	-0-	5768	2			N	-0-					84
06	5610	X	4917	-0-	-693	-0-	4917	2			N	-0-					84

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

01	6386	X	1270	-0-	-5116	-0-	1226	2	44	9	N	40					130
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					130
03	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	5851	2			N	-0-					130
04	6000	X	5913	-0-	-87	-0-	5913	2			N	-0-					130
05	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	5750	2			N	-0-					130
06	6060	X	5951	-0-	-109	-0-	5951	2			N	-0-					130

SALLEE WELL #: 1 H RRCID -> 237010 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6990 - 9375

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05/28/13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5701	-0-	-1057	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4280	-0-	-1824	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4249	-0-	-2509	-0-	4183	2	66	9	N	60					60
04	6540	X	3291	-0-	-3249	-0-	3291	2			N	-0-					60
05	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					60
*06	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					60

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			N	-0-					56
02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					56
03	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11345	2	44	9	N	40					96
04	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					96
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					96
06	4860	X	2686	-0-	-2174	-0-	2675	2	11	9	N	10					106

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

01	2511	N	2031	-0-	-480	-0-	161 21	1 9	1849	2	N	19					66
02	2016	N	1748	-0-	-268	-0-	139 12	1 9	1597	2	N	11					77
03	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	162 15	1 9	1867	2	N	14					91
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	171 25	1 9	1966	2	N	23	3	8			111
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	160 23	1 9	1841	2	N	21	1	8			131
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	179 24	1 9	2064	2	N	22	5	8			148

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	81	1	928	2	Y	-0-					28
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	72	1	900	2	Y	-0-					28
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	84	1	961	2	Y	-0-					28
04	990	N	975	-0-	-15	-0-	78	1	897	2	Y	-0-					28
05	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	80	1	921	2	Y	-0-					28
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1374	-0-	-114	-0-	110	1	1264	2	Y	-0-					4
02	1344	X	1213	-0-	-131	-0-	90	1	1123	2	Y	-0-					4
03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	113	1	1300	2	Y	-0-					4
04	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	93	1	1067	2	Y	-0-					4
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	109	1	1248	2	Y	-0-					4
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	104	1	1191	2	Y	-0-					4

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

01	496	N	443	-0-	-53	-0-	35	1	405	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	30	1	374	2	Y	6					13
							7	9									
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	33	1	384	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	26	1	303	2	Y	3					15
							3	9									
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	32	1	369	2	Y	-0-					15
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	386	2	Y	3	11	1			7
							3	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

01	17298	X	16780	-0-	-518	-0-	1327	1	15259	2	Y	176	239	1			115
							194	9									
02	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	1222	1	15282	2	Y	99	105	1			109
							109	9									
03	18445	X	15187	-0-	-3258	-0-	1206	1	13868	2	Y	103	94	1			118
							113	9									
04	17850	X	13817	-0-	-4033	-0-	1098	1	12625	2	Y	85	87	1			116
							94	9									
05	18445	X	13891	-0-	-4554	-0-	1106	1	12715	2	Y	64					180
							70	9									
*06	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	1157	1	13311	2	Y	80	98	1			162
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	640	1	7360	2	Y	92	130	1			60
							101	9									
02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	606	1	7578	2	Y	108	84	1			84
							119	9									
03	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	712	1	8192	2	Y	94	81	1			97
							103	9									
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	657	1	7557	2	Y	63	70	1			90
							69	9									
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	660	1	7594	2	Y	24					114
							26	9									
*06	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	679	1	7804	2	Y	46	62	1			98
							51	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	-0-					24
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	632	2	Y	-0-					24
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	-0-					24
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					24
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	60	1	695	2	Y	-0-					24
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	2	Y	-0-					24

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	151	1	1361	2	Y	-0-					43
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	132	1	1315	2	Y	-0-					43
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	153	1	1377	2	Y	-0-					43
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	148	1	1335	2	Y	-0-					43
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	159	1	1431	2	Y	-0-					43
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	147	1	1327	2	Y	1					44
							1	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	221	-0-	-275	-0-	18	1	203	2	Y	-0-					42
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					42
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	Y	-0-					42
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	753	2	Y	-0-					42
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	920	2	Y	-0-					42
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	Y	-0-					42

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	415	-0-	-1135	-0-	33	1	381	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1400	X	1237	-0-	-163	-0-	92	1	1145	2	Y	-0-	1	1			1
03	1271	X	1228	-0-	-43	-0-	98	1	1128	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	124	1	1426	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	120	1	1380	2	Y	-0-					2
*06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	2	Y	12	5	1			9
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	232	1	2673	2	Y	6					57
							7	9									
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	215	1	2689	2	Y	7					64
							8	9									
03	3007	X	2447	-0-	-560	-0-	195	1	2242	2	Y	9					73
							10	9									
04	2820	X	2489	-0-	-331	-0-	198	1	2285	2	Y	5					78
							6	9									
05	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	204	1	2341	2	Y	15	77	1			16
							17	9									
*06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	158	1	1814	2	Y	9					25
							10	9									

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2548	-0-	-955	-0-	255	1	2293	2	N	-0-					79
02	3164	X	2160	-0-	-1004	-0-	196	1	1964	2	N	-0-					79
03	3100	X	2332	-0-	-768	-0-	232	1	2096	2	N	4	2	8			81
							4	9									
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	266	1	2390	2	N	3	3	8			81
							3	9									
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	312	1	2807	2	N	1	1	8			81
							1	9									
*06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	330	1	2973	2	N	35	3	8			113
							39	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	322	1	3700	2	Y	7					69
							8	9									
02	3892	X	3603	-0-	-289	-0-	266	1	3328	2	Y	8					77
							9	9									
03	4960	X	3627	-0-	-1333	-0-	289	1	3324	2	Y	13					90
							14	9									
04	4800	X	3236	-0-	-1564	-0-	258	1	2964	2	Y	13					103
							14	9									
05	4960	X	3289	-0-	-1671	-0-	260	1	2995	2	Y	31	106	1			28
							34	9									
*06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	267	1	3072	2	Y	14					42
							15	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10926	-0-	-637	-0-	10912	2	14	9	N	13					127
02	10388	X	9822	-0-	-566	-0-	9800	2	22	9	N	20					147
03	11377	X	10856	-0-	-521	-0-	10801	2	55	9	N	50					197
04	10770	X	10414	-0-	-356	-0-	10414	2			N	-0-					197
05	11098	X	10798	-0-	-300	-0-	10789	2	9	9	N	8					205
06	10560	X	10472	-0-	-88	-0-	10457	2	15	9	N	14	172	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	3140	-0-	-3711	-0-	250	1	2880	2	N	9					67
							10	9									
02	6188	X	2897	-0-	-3291	-0-	214	1	2669	2	N	13	2	8			78
							14	9									
03	5053	X	2347	-0-	-2706	-0-	184	1	2119	2	N	40	6	8			112
							44	9									
04	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	288	1	3313	2	N	24	6	8			130
							26	9									
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	320	1	3683	2	N	20	3	8			147
							22	9									
*06	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	666	1	7654	2	N	21	132	1	9	8	27
							23	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7008	-0-	-432	-0-	1705	1	5282	2	N	19					130
							21	9									
02	6720	X	6300	-0-	-420	-0-	1540	1	4736	2	N	22					152
							24	9									
03	7192	X	7105	-0-	-87	-0-	1705	1	5366	2	N	31					183
							34	9									
04	6960	X	6336	-0-	-624	-0-	1650	1	4671	2	N	14					197
							15	9									
05	7130	X	6336	-0-	-794	-0-	1705	1	4612	2	N	17	170	1			44
							19	9									
06	6870	X	6232	-0-	-638	-0-	1650	1	4572	2	N	9					53
							10	9									

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	362	1	4163	2	Y	31	62	1			93
							34	9									
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	359	1	4486	2	Y	54	78	1			69
							59	9									
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	251	1	2885	2	Y	38					107
							42	9									
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	189	1	2177	2	Y	18	76	1			49
							20	9									
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	329	1	3776	2	Y	28	16	1			61
							31	9									
*06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	340	1	3911	2	Y	24					85
							26	9									

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	1259	1	14475	2	Y	67	79	1			119
							74	9									
02	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	1064	1	13307	2	Y	80	105	1			94
							88	9									
03	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	1288	1	14808	2	Y	72					166
							79	9									
04	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	1274	1	14645	2	Y	19	110	1			75
							21	9									
05	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	1197	1	13768	2	Y	53	25	1			103
							58	9									
*06	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	1114	1	12813	2	Y	45					148
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	365	-0-	-100	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					14
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	Y	-0-					14
03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	Y	-0-					14
04	420	X	402	-0-	-18	-0-	32	1	370	2	Y	-0-					14
05	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	150	1	1724	2	Y	-0-					14
*06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	38	1	433	2	Y	-0-	14	1			-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	406	1	4666	2	Y	-0-					55
02	4956	X	4242	-0-	-714	-0-	313	1	3915	2	Y	13	2	8			66
							14	9									
03	5425	X	4200	-0-	-1225	-0-	336	1	3861	2	Y	3	3	8			66
							3	9									
04	5250	X	4158	-0-	-1092	-0-	331	1	3802	2	Y	23	3	8			86
							25	9									
05	5425	X	3423	-0-	-2002	-0-	274	1	3148	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
*06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	329	1	3783	2	Y	51	47	1	5	8	85
							56	9									

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	959	-0-	-963	-0-	952	2	7	9	Y	6					14
02	1736	X	1397	-0-	-339	-0-	1388	2	9	9	Y	8					22
03	3348	X	1691	-0-	-1657	-0-	1676	2	15	9	Y	14					36
04	1140	X	291	-0-	-849	-0-	287	2	4	9	Y	4					40
05	1550	X	841	-0-	-709	-0-	832	2	9	9	Y	8	37	1			11
*06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					11

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	3290	2	14	9	Y	13					74
02	3304	X	2235	-0-	-1069	-0-	2217	2	18	9	Y	16					90
03	3658	X	2337	-0-	-1321	-0-	2306	2	31	9	Y	28					118
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3612	2	8	9	Y	7					125
05	3348	X	2296	-0-	-1052	-0-	2278	2	18	9	Y	16	109	1			32
*06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					32

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5061	-0-	-1356	-0-	5040	2	21	9	N	19					177
02	5712	X	3331	-0-	-2381	-0-	3309	2	22	9	N	20					197
03	6107	X	4456	-0-	-1651	-0-	4426	2	30	9	N	27					224
04	5910	X	3856	-0-	-2054	-0-	3824	2	32	9	N	29	186	1			67
05	5952	X	3928	-0-	-2024	-0-	3916	2	12	9	N	11					78
06	4890	X	4052	-0-	-838	-0-	4038	2	14	9	N	13					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	1432	1	12886	2	Y	89					215
							98	9									
02	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	1300	1	13006	2	Y	79					294
							87	9									
03	15531	X	14533	-0-	-998	-0-	1441	1	12972	2	Y	109	176	1	6	8	221
							120	9									
04	15030	X	13808	-0-	-1222	-0-	1094	1	12580	2	Y	122	166	1	5	8	172
							134	9									
05	15531	X	14006	-0-	-1525	-0-	1389	1	12497	2	Y	109	3	8			278
							120	9									
*06	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	1308	1	11773	2	Y	78	187	1	9	8	160
							86	9									

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7540	-0-	-272	-0-	744	1	6698	2	N	89					292
							98	9									
02	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	656	1	6563	2	N	74					366
							81	9									
03	7812	X	7240	-0-	-572	-0-	712	1	6407	2	N	110	188	1	3	8	285
							121	9									
04	7560	X	6846	-0-	-714	-0-	541	1	6222	2	N	75	182	1	3	8	175
							83	9									
05	7812	X	7018	-0-	-794	-0-	694	1	6249	2	N	68	1	8			242
							75	9									
06	7560	X	6755	-0-	-805	-0-	666	1	5995	2	N	85	189	1	7	8	131
							94	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1487	-0-	-218	-0-	119	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1142	-0-	-678	-0-	87	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1516	-0-	-995	-0-	121	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	800	-0-	-1630	-0-	64	1	736	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6410	-0-	-627	-0-	513	1	5897	2	N	-0-					60
02	6804	X	6443	-0-	-361	-0-	477	1	5960	2	N	5	3	8			62
							6	9									
03	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	528	1	6072	2	N	6	6	8			62
							7	9									
04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	587	1	6752	2	N	14	6	8			70
							15	9									
05	7161	X	6104	-0-	-1057	-0-	488	1	5612	2	N	4	4	8			70
							4	9									
*06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	555	1	6391	2	N	13	10	8			73
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11775	-0-	-284	-0-	930 145	1 9	10700	2	Y	132	173	1			102
02	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	803 51	1 9	10041	2	Y	46					148
03	12307	X	11282	-0-	-1025	-0-	892 132	1 9	10258	2	Y	120	167	1			101
04	11910	X	10426	-0-	-1484	-0-	831 41	1 9	9554	2	Y	37					138
05	12307	X	11096	-0-	-1211	-0-	886 19	1 9	10191	2	Y	17					155
*06	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	861 110	1 9	9905	2	Y	100	164	1			91

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

01	11501	X	10931	-0-	-570	-0-	874	1	10057	2	N	-0-					-0-
02	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	789	1	9864	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10490	-0-	-1011	-0-	839	1	9651	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10132	-0-	-998	-0-	811	1	9321	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	10366	-0-	-1135	-0-	829	1	9537	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	9850	-0-	-1280	-0-	788	1	9062	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

01	19220	X	17661	-0-	-1559	-0-	242 43	1 9	17376	2	N	39	189	1			108
02	17192	X	15567	-0-	-1625	-0-	124 31	1 9	15412	2	N	28					136
03	18600	X	16866	-0-	-1734	-0-	193 36	1 9	16637	2	N	33					169
04	17670	X	15963	-0-	-1707	-0-	168 33	1 9	15762	2	N	30					199
05	18073	X	16109	-0-	-1964	-0-	135 25	1 9	15949	2	N	23					222
06	17100	X	15273	-0-	-1827	-0-	90 23	1 9	15160	2	N	21	180	1			63

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

01	4929	X	2927	-0-	-2002	-0-	2912	2	15	9	N	14					133
02	4452	X	1567	-0-	-2885	-0-	1555	2	12	9	N	11					144
03	4681	X	3074	-0-	-1607	-0-	2976	2	98	9	N	89	178	1			55
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	22	33	1			44
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					44
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					44

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					19
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					19
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					19
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					19
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					19
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					56
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	3			N	-0-					56
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					56
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					56
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					56
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					78
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					78
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					78
04	2580	N	1965	-0-	-615	-0-	1965	3			N	-0-					78
05	2480	N	2228	-0-	-252	-0-	2228	3			N	-0-					78
06	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2131	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					52
02	1904	N	1880	-0-	-24	-0-	1880	3			N	-0-					52
03	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	2560	3			N	-0-					52
04	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	1966	3			N	-0-					52
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					52
06	2490	N	2209	-0-	-281	-0-	2209	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

01	1023	N	916	-0-	-107	-0-	897	3	19	9	N	17					40
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					40
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	3	6	9	N	5					45
04	900	N	764	-0-	-136	-0-	758	3	6	9	N	5					50
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					50
06	1020	N	838	-0-	-182	-0-	838	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					99
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					99
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					99
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	791	3	2	9	N	2					101
05	1085	N	849	-0-	-236	-0-	845	3	4	9	N	4					105
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					105

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

01	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1248	3	1	9	N	1	1	8			48
02	1176	N	1101	-0-	-75	-0-	1100	3	1	9	N	1	1	8			48
03	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1067	3	3	9	N	3	3	8			48
04	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1137	3	3	9	N	3	3	8			48
05	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1085	3	3	9	N	3	3	8			48
06	1050	N	406	-0-	-644	-0-	403	3	3	9	N	3	3	8			48

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6658	3	41	9	N	37					204
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5536	3	61	9	N	55					259
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6706	3	58	9	N	53	189	1	1	8	122
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6458	3	53	9	N	48	1	8			169
05	6696	X	6668	-0-	-28	-0-	6648	3	20	9	N	18					187
06	6540	X	6185	-0-	-355	-0-	6163	3	22	9	N	20					207

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					94
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					94
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					94
04	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	2904	3	1	9	N	1					95
05	3379	X	2282	-0-	-1097	-0-	2272	3	10	9	N	9					104
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	2692	3	12	9	N	11					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3	N	-0-					188
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	3	N	-0-					188
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3	N	-0-					188
04	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	3	N	-0-					188
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	538	3 1 9	N	1	1	8			188
06	600	N	461	-0-	-139	-0-	460	3 1 9	N	1	1	8			188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	3	N	-0-					48
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1314	3	N	-0-					48
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	3 1 9	N	1	1	8			48
04	3000	N	3904	-0-	904	904	3903	3 1 9	N	1	1	8			48
05	3100	N	7018	-0-	3918	4822	6988	3 30 9	N	27	3	8			72
*06	3000	N	7362	-0-	4362	9184	7359	3 3 9	N	3	3	8			72

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-					6
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-					6
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3	N	-0-					6
04	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1746	3 17 9	N	15					21
05	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1761	3	N	-0-					21
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-					21

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	3 17 9	N	15					65
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-					65
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1126	3 43 9	N	39					104
04	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	3	N	-0-					104
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	3	N	-0-					104
06	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	3	N	-0-					104

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	610	-0-	-227	-0-	608	3 2 9	N	2	2	8			192
02	1008	N	711	-0-	-297	-0-	500	3 211 9	N	192					384
03	899	N	426	-0-	-473	-0-	422	3 4 9	N	4	4	8			384
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	391	3 4 9	N	4	4	8			384
05	775	N	344	-0-	-431	-0-	343	3 1 9	N	1	1	8			384
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3 1 9	N	1	1	8			384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	N	-0-					227
02	1288	N	1031	-0-	-257	-0-	1031	3	N	-0-					227
03	1953	N	1284	-0-	-669	-0-	1282	3 2 9	N	2	2	8			227
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	3 2 9	N	2	2	8			227
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-					227
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1072	3 8 9	N	7					94
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	3 13 9	N	12					106
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	3 11 9	N	10					116
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	3 13 9	N	12					128
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1203	3 37 9	N	34					162
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1175	3 113 9	N	103					265

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	402	-0-	-435	-0-	401	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	504	N	335	-0-	-169	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	426	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	666	-0-	-388	-0-	666	3			N	-0-					139
02	1008	N	523	-0-	-485	-0-	523	3			N	-0-					139
03	899	N	436	-0-	-463	-0-	436	3			N	-0-					139
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	388	3			N	-0-					139
05	589	N	360	-0-	-229	-0-	360	3			N	-0-					139
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	988	-0-	-345	-0-	988	3			N	-0-					17
02	1512	N	902	-0-	-610	-0-	902	3			N	-0-					17
03	1395	N	795	-0-	-600	-0-	795	3			N	-0-					17
04	960	N	768	-0-	-192	-0-	768	3			N	-0-					17
05	992	N	728	-0-	-264	-0-	728	3			N	-0-					17
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					17

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6012	-0-	-808	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5962	-0-	-638	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	5902	-0-	-918	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	3			N	-0-					60
02	644	N	331	-0-	-313	-0-	331	3			N	-0-					60
03	558	N	250	-0-	-308	-0-	250	3			N	-0-					60
04	480	N	236	-0-	-244	-0-	236	3			N	-0-					60
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	3			N	-0-					60
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					60

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	3	11	9	N	10					115
02	1176	N	868	-0-	-308	-0-	862	3	6	9	N	5					120
03	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1030	3	6	9	N	5					125
04	1020	N	581	-0-	-439	-0-	575	3	6	9	N	5					130
05	961	N	638	-0-	-323	-0-	632	3	6	9	N	5					135
06	990	N	768	-0-	-222	-0-	768	3			N	-0-					135

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1407	3	9	9	N	8					135
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	3	6	9	N	5					140
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1666	3	6	9	N	5					145
04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	3			N	-0-					145
05	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1725	3			N	-0-					145
06	1620	N	1281	-0-	-339	-0-	1281	3			N	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					17
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2563	3	9	9	N	8					25
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2448	3	6	9	N	5					30
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2013	3	14	9	N	13					43
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					43
*06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					43

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	1819	3			N	-0-					135
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					135
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2163	3	6	9	N	5					140
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1868	3	6	9	N	5					145
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2772	3	6	9	N	5					150
*06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					150

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	1525	3			N	-0-					217
02	1540	N	1379	-0-	-161	-0-	1379	3			N	-0-					217
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					217
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1451	3	3	9	N	3					220
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	3	6	9	N	5					225
*06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	3	6	9	N	5					230

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2195	-0-	-316	-0-	2186	3	9	9	N	8					78
02	2212	N	2103	-0-	-109	-0-	2091	3	12	9	N	11					89
03	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	2136	3	4	9	N	4	74	1	2	8	17
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2172	3	18	9	N	16	2	8			31
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2348	3	1	9	N	1	1	8			31
*06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2222	3	3	9	N	3	1	8			33

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2425	3	8	9	N	7					80
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2262	3	11	9	N	10					90
03	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2479	3	50	9	N	45	116	1			19
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2466	3	11	9	N	10					29
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2530	3	2	9	N	2					31
06	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	2346	3	9	9	N	8					39

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1555	3			N	-0-					14
02	1540	N	1522	-0-	-18	-0-	1522	3			N	-0-					14
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					14
04	3000	N	4318	-0-	1318	1318	4293	3	25	9	N	23					37
05	3100	N	7640	-0-	4540	5858	7640	3			N	-0-					37
*06	3000	N	8005	-0-	5005	10863	8005	3			N	-0-					37

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	1181	3			N	-0-					74
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	3	1	9	N	1					75
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	3			N	-0-					75
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					75
05	3100	N	7499	-0-	4399	4399	7495	3	4	9	N	4					79
*06	3000	N	7784	-0-	4784	9183	7781	3	3	9	N	3					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1705	3	11	9	N	10					42
02	1708	N	1626	-0-	-82	-0-	1623	3	3	9	N	3	1	8			44
03	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1807	3	25	9	N	23	1	8			66
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1810	3	21	9	N	19	1	8			84
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1856	3	7	9	N	6					90
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1791	3	19	9	N	17					107

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12224	3	52	9	N	47					189
02	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10835	3	64	9	N	58	199	1			48
03	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11956	3	32	9	N	29	6	8			71
04	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12952	3	39	9	N	35	6	8			100
05	12276	X	12176	-0-	-100	-0-	12157	3	19	9	N	17					117
*06	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	3			N	-0-					117

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8180	3	58	9	N	53	199	1			31
02	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7666	3	68	9	N	62	65	1			28
03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8680	3	22	9	N	20					48
04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8028	3	35	9	N	32					80
05	8556	X	7457	-0-	-1099	-0-	7435	3	22	9	N	20					100
06	8430	X	7592	-0-	-838	-0-	7592	3			N	-0-					100

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8936	3	43	9	N	39					113
02	11200	X	8349	-0-	-2851	-0-	8297	3	52	9	N	47	131	1			29
03	12400	X	8478	-0-	-3922	-0-	8459	3	19	9	N	17	1	8			45
04	12000	X	8556	-0-	-3444	-0-	8532	3	24	9	N	22	1	8			66
05	12400	X	10060	-0-	-2340	-0-	10054	3	6	9	N	5					71
06	8940	X	8033	-0-	-907	-0-	8033	3			N	-0-					71

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	1986	3	6	9	N	5					40
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	3	11	9	N	10					50
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					50
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1977	3	6	9	N	5					55
05	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	2000	3			N	-0-					55
06	2040	N	1853	-0-	-187	-0-	1853	3			N	-0-					55

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2637	3	48	9	N	44					166
02	2520	X	2063	-0-	-457	-0-	2046	3	17	9	N	15					181
03	2790	X	2231	-0-	-559	-0-	2223	3	8	9	N	7					188
04	2700	X	2140	-0-	-560	-0-	2119	3	21	9	N	19	180	1			27
05	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	2153	3	6	9	N	5					32
06	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	2082	3	2	9	N	2					34

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7383	3	40	9	N	36	1	8			131
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7551	3	30	9	N	27					158
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7395	3	31	9	N	28	1	8			185
04	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7709	3	40	9	N	36	192	1	1	8	28
05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3			N	-0-					28
*06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1632	-0-	-724	-0-	1632	3			N	-0-					30
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					30
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					30
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					30
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					30
*06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3983	3	8	9	N	7	2	8			63
02	5600	X	4251	-0-	-1349	-0-	4245	3	6	9	N	5					68
03	5456	X	2928	-0-	-2528	-0-	2915	3	13	9	N	12	7	8			73
04	4470	X	3902	-0-	-568	-0-	3882	3	20	9	N	18	6	8			85
05	4712	X	3380	-0-	-1332	-0-	3368	3	12	9	N	11	6	8			90
06	4560	X	2664	-0-	-1896	-0-	2650	3	14	9	N	13	6	8			97

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13095	3	74	9	N	67	197	1			53
02	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11070	3	21	9	N	19					72
03	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11123	3	36	9	N	33					105
04	12000	X	11816	-0-	-184	-0-	11790	3	26	9	N	24					129
05	12400	X	11174	-0-	-1226	-0-	11155	3	19	9	N	17					146
06	12000	X	11380	-0-	-620	-0-	11380	3			N	-0-					146

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	18574	3	306	9	N	278	198	1	1	8	171
02	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16190	3	198	9	N	180	201	1	1	8	149
03	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17420	3	210	9	N	191	196	1	3	8	141
04	18330	X	16749	-0-	-1581	-0-	16580	3	169	9	N	154	194	1	3	8	98
05	18879	X	16894	-0-	-1985	-0-	16723	3	171	9	N	155	5	8			248
06	18270	X	15876	-0-	-2394	-0-	15733	3	143	9	N	130	195	1	5	8	178

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	19627	3	304	9	N	276	198	1	1	8	248
02	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	15921	3	179	9	N	163	200	1	1	8	210
03	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13501	3	187	9	N	170	193	1	3	8	184
04	18750	X	16418	-0-	-2332	-0-	16318	3	100	9	N	91	192	1	2	8	81
05	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	20146	3	168	9	N	153	194	1	7	8	33
06	18750	X	18588	-0-	-162	-0-	18421	3	167	9	N	152	7	8			178

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11213	3	53	9	N	48	1	8			52
02	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11686	3	33	9	N	30					82
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11866	3	55	9	N	50	2	8			130
04	13650	X	11877	-0-	-1773	-0-	11777	3	100	9	N	91	192	1	2	8	27
05	13733	X	10586	-0-	-3147	-0-	10556	3	30	9	N	27	3	8			51
06	12570	X	12136	-0-	-434	-0-	12066	3	70	9	N	64	3	8			112

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9814	3	47	9	N	43	197	1			51
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8458	3	24	9	N	22					73
03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8070	3	18	9	N	16					89
04	9540	X	8241	-0-	-1299	-0-	8219	3	22	9	N	20					109
05	9858	X	8606	-0-	-1252	-0-	8544	3	62	9	N	56					165
06	9540	X	7968	-0-	-1572	-0-	7913	3	55	9	N	50	194	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	19704	3	326	9	N	296	399	1	2	8	75
02	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	17988	3	332	9	N	302	197	1	1	8	179
03	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	19251	3	292	9	N	265	200	1	4	8	240
04	20040	X	17861	-0-	-2179	-0-	17621	3	240	9	N	218	392	1	3	8	63
05	20274	X	18364	-0-	-1910	-0-	18114	3	250	9	N	227	194	1	7	8	89
06	19620	X	16731	-0-	-2889	-0-	16531	3	200	9	N	182	7	8			264

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	18408	3	215	9	N	195	10	8			280
02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16491	3	18	9	N	16	195	1	6	8	95
03	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19000	3	204	9	N	185	39	8			241
04	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16251	3	130	9	N	118	157	1	35	8	167
05	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16235	3	91	9	N	83	21	8			229
06	15390	X	13562	-0-	-1828	-0-	13504	3	58	9	N	53	193	1	21	8	68

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	10790	3	278	9	N	253	202	1			211
02	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	13767	3	305	9	N	277	197	1	43	8	248
03	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	13981	3	449	9	N	408	593	1			63
04	17040	X	14269	-0-	-2771	-0-	13822	3	447	9	N	406	394	1			75
05	17143	X	14790	-0-	-2353	-0-	14295	3	495	9	N	450	389	1	16	8	120
06	15090	X	14165	-0-	-925	-0-	13729	3	436	9	N	396	192	1	16	8	308

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329919	X	9219	-0-	-320700	-0-	8869	3	350	9	N	318	560	1	2	8	52
02	32396	X	21013	-0-	-11383	-0-	20490	3	523	9	N	475	196	1	1	8	330
03	20522	X	20522	-0-	-0-	-0-	19696	3	826	9	N	751	982	1	6	8	93
04	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	17646	3	697	9	N	634	591	1	6	8	130
05	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	16980	3	670	9	N	609	571	1	8	8	160
06	22500	X	16664	-0-	-5836	-0-	16062	3	602	9	N	547	575	1	8	8	124

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	18618	-0-	-1036	-0-	18574	3	44	9	N	40	193	1	3	8	42
02	17276	X	5451	-0-	-11825	-0-	5438	3	13	9	N	12	1	8			53
03	19127	X	15731	-0-	-3396	-0-	15703	3	28	9	N	25	2	8			76
04	18330	X	14392	-0-	-3938	-0-	14363	3	29	9	N	26	2	8			100
05	18631	X	16565	-0-	-2066	-0-	16547	3	18	9	N	16	1	8			115
06	18030	X	14896	-0-	-3134	-0-	14830	3	66	9	N	60	48	1	1	8	126

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	10545	-0-	-5327	-0-	10476	3	69	9	N	63	1	8			178
02	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13273	3	61	9	N	55	201	1			32
03	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12414	3	37	9	N	34	4	8			62
04	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12655	3	47	9	N	43	4	8			101
05	14756	X	12493	-0-	-2263	-0-	12462	3	31	9	N	28					129
06	14280	X	11440	-0-	-2840	-0-	11386	3	54	9	N	49	148	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	30690	X	22096	-0-	-8594	-0-	22034	3	62	9	N	56	3	8			73
08	30690	X	22052	-0-	-8638	-0-	21975	3	77	9	N	70	3	8			140
09	29700	X	20584	-0-	-9116	-0-	20538	3	46	9	N	42	165	1	4	8	13
10	30690	X	21999	-0-	-8691	-0-	21913	3	86	9	N	78					91
11	29700	X	20539	-0-	-9161	-0-	20505	3	34	9	N	31	5	8			117
12	30690	X	20264	-0-	-10426	-0-	20223	3	41	9	N	37	2	8			152
01	30690	X	19477	-0-	-11213	-0-	19407	3	70	9	N	64	196	1	2	8	18
02	27720	X	17650	-0-	-10070	-0-	17588	3	62	9	N	56	1	8			73
03	30690	X	19050	-0-	-11640	-0-	19010	3	40	9	N	36	3	8			106
04	29700	X	9195	-0-	-20505	-0-	9142	3	53	9	N	48	3	8			151
05	30690	X	10883	-0-	-19807	-0-	10833	3	50	9	N	45	14	8			182
06	29700	X	15664	-0-	-14036	-0-	15622	3	42	9	N	38	187	1	14	8	19

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC 864413
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2701	-0-	-1701	-0-	2695	2	6	9	N	5					36
02	3976	X	1518	-0-	-2458	-0-	1512	2	6	9	N	5					41
03	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	3595	2	18	9	N	16					57
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4158	2	19	9	N	17					74
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					74
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					74

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					27
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					27
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					27
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

01	DLQ G-10		2536	-0-	2536	3310	2536	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5858	2548	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2203	-0-	2203	8061	2203	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3192	-0-	3192	11253	3192	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11253					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11253					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	9					63
							10	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	Y	10					73
							11	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	18					91
							20	9									
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	22	1	521	2	Y	16					107
							18	9									
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	15	1	536	2	Y	17	62	1			64
							19	9									
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	Y	29					93
							32	9									

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					48
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					48
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					48
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					48
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					48
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					48

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					57
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					57
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					57
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					57
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					57
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					57

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	225	1	1064	2	N	-0-					-0-
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	205	1	988	2	N	-0-					-0-
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	228	1	1075	2	N	-0-					-0-
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	220	1	1166	2	N	-0-					-0-
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	250	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	116	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1090	-0-	-58	-0-	96	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	110	1	1157	2	Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	93	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	107	1	1068	2	Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	992	N	946	-0-	-46	-0-	97	1	849	2	N	-0-					-0-
*02	924	N	798	-0-	-126	-0-	85	1	713	2	N	-0-					-0-
*03	961	N	880	-0-	-81	-0-	95	1	785	2	N	-0-					-0-
*04	930	N	823	-0-	-107	-0-	95	1	728	2	N	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	105	1	820	2	N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
*02	196	N	140	-0-	-56	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
*03	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
*05	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	198	1	938	2	N	-0-					-0-
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	177	1	852	2	N	-0-					-0-
*03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	196	1	923	2	N	-0-					-0-
*04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	173	1	915	2	N	-0-					-0-
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	251	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
*05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

*01	2263	X	1945	-0-	-318	-0-	200	1	1745	2	N	-0-					-0-
*02	2044	X	1826	-0-	-218	-0-	194	1	1632	2	N	-0-					-0-
*03	2263	X	2047	-0-	-216	-0-	222	1	1825	2	N	-0-					-0-
*04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	220	1	1684	2	N	-0-					-0-
*05	2015	X	1974	-0-	-41	-0-	224	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

*01	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	43	1	988	2	N	-0-					2
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	132	1	1392	2	N	28					30
							31	9									
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	142	1	929	2	N	-0-					30
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	135	1	915	2	N	1					31
							1	9									
*05	1674	N	981	-0-	-693	-0-	137	1	843	2	N	1					32
							1	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					32

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

01	868	N	856	-0-	-12	-0-	78	1	768	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	64	1	666	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
03	837	N	705	-0-	-132	-0-	60	1	637	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	840	N	608	-0-	-232	-0-	52	1	554	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	806	N	732	-0-	-74	-0-	56	1	664	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	95	1	948	2	Y	9					11
							10	9									

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	168	1	4213	2	N	-0-					145
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	182	1	3837	2	N	-0-					145
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	199	1	4337	2	N	-0-					145
04	4080	X	3451	-0-	-629	-0-	151	1	3300	2	N	-0-					145
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	166	1	9239	2	N	-0-					145
*06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	176	1	5505	2	N	-0-					145

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

01	T. A.		2032	-0-	2032	3894	187	1	1834	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
02	T. A.		2113	-0-	2113	6007	184	1	1919	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
03	8326	X	2319	-0-	-6007	-0-	200	1	2102	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	193	1	2067	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
05	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	180	1	2133	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
06	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	190	1	1902	2	Y	1					3
							1	9									

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

*01	2542	N	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*02	2184	N	1984	-0-	-200	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*03	2418	N	2068	-0-	-350	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*04	2220	N	2034	-0-	-186	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*05	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

*01	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*02	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*03	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*05	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

01	5704	X	4713	-0-	-991	-0-	682	1	4031	2	N	-0-					150
02	5068	X	4972	-0-	-96	-0-	650	1	4322	2	N	-0-					150
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	666	1	4845	2	N	-0-					150
04	5220	X	4661	-0-	-559	-0-	676	1	3985	2	N	-0-					150
05	5518	X	5259	-0-	-259	-0-	601	1	4658	2	N	-0-					150
*06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	655	1	4698	2	N	-0-					150

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*02	1008	N	983	-0-	-25	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	163	1	769	2	N	-0-					-0-
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	140	1	675	2	N	-0-					-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	148	1	697	2	N	-0-					-0-
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	135	1	717	2	N	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	154	1	792	2	N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	167	1	2792	2	Y	9					63
							10	9									
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	170	1	2711	2	Y	10					73
							11	9									
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	189	1	3138	2	Y	18					91
							20	9									
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	129	1	3080	2	Y	16					107
							18	9									
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	79	1	2916	2	Y	20	65	1			69
							22	9									
06	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	180	1	2905	2	Y	40					109
							44	9									

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	171	1	1681	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
02	2800	N	3308	-0-	508	508	289	1	3008	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
03	2579	N	2071	-0-	-508	-0-	178	1	1881	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	151	1	1615	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	139	1	1647	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	1860	X	1730	-0-	-130	-0-	157	1	1572	2	Y	1					3
							1	9									

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

*01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	961	N	890	-0-	-71	-0-	37	1	853	2	N	-0-					10
*02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	148	1	1570	2	N	52					63
							57	9									
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	168	1	1102	2	N	12					74
							13	9									
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	165	1	1113	2	N	5					79
							6	9									
*05	1891	N	1230	-0-	-661	-0-	173	1	1057	2	N	-0-					79
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					79

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	3390	2			N	-0-					26
*02	3192	X	3072	-0-	-120	-0-	3072	2			N	-0-					26
*03	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2			N	-0-					26
*04	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	3148	2			N	-0-					26
*05	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	3202	2			N	-0-					26
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					26

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	193	1	914	2	N	-0-					-0-
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	178	1	858	2	N	-0-					-0-
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	205	1	966	2	N	-0-					-0-
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	250	1	1324	2	N	-0-					-0-
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	197	1	1009	2	N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	15	1	146	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	11	1	110	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	9	1	91	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	6	1	65	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	57	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					1

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	N	11					11
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					11
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					11
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					11
06	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4310	-0-	-526	-0-	341	1	3969	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	4269	-0-	-99	-0-	288	1	3981	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4130	-0-	-706	-0-	319	1	3811	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	1364	-0-	-3316	-0-	111	1	1253	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	400	-0-	-4436	-0-	30	1	370	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	272	-0-	-4288	-0-	24	1	248	2	N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

01	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-			140
02	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-			140
03	9734	X	9702	-0-	-32	-0-	9702	2			N	-0-			140
04	9420	X	9242	-0-	-178	-0-	9242	2			N	-0-			140
05	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-			140
06	9420	X	9340	-0-	-80	-0-	9340	2			N	-0-			140

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

01	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	890	1	4199	2	N	11			150
							12	9							
02	4760	X	4431	-0-	-329	-0-	792	1	3639	2	N	-0-			150
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	928	1	4333	2	N	20			170
							22	9							
04	5100	X	5073	-0-	-27	-0-	846	1	4224	2	N	3			173
							3	9							
05	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	815	1	10404	2	N	-0-			170
*06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	871	1	6164	2	N	-0-			170

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

01	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	837	1	1921	2	N	-0-			-0-
02	2716	N	2439	-0-	-277	-0-	715	1	1724	2	N	-0-			-0-
03	2945	N	2762	-0-	-183	-0-	854	1	1908	2	N	-0-			-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	781	1	1900	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2170	-0-	-527	-0-	687	1	1483	2	N	-0-			-0-
06	2670	N	2161	-0-	-509	-0-	801	1	1360	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	111	1	1859	2	Y	9					63
							10	9									
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1774	2	Y	10					73
							11	9									
03	2046	N	1143	-0-	-903	-0-	64	1	1059	2	Y	18					91
							20	9									
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	75	1	1780	2	Y	16					107
							18	9									
05	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	50	1	1841	2	Y	9	55	1			53
							10	9									
*06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	111	1	1790	2	Y	14					67
							15	9									

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

01	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	450	1	3337	2	N	-0-					122
02	3696	X	3582	-0-	-114	-0-	419	1	3163	2	N	-0-					122
03	4092	X	3253	-0-	-839	-0-	378	1	2875	2	N	-0-					122
04	3960	X	3383	-0-	-577	-0-	436	1	2947	2	N	-0-					122
05	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	436	1	3387	2	N	71					193
							78	9									
06	3840	X	3107	-0-	-733	-0-	350	1	2746	2	N	10	180	1			23
							11	9									

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

*01	6820	X	6264	-0-	-556	-0-	530	1	5733	2	N	-0-					-0-
*02	5992	X	5248	-0-	-744	-0-	479	1	4769	2	N	-0-					-0-
*03	6851	X	5464	-0-	-1387	-0-	530	1	4934	2	N	-0-					-0-
*04	6630	X	4819	-0-	-1811	-0-	513	1	4306	2	N	-0-					-0-
*05	6851	X	4679	-0-	-2172	-0-	530	1	4149	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	851	1	1933	2	N	7					47
							8	9									
02	2744	X	2335	-0-	-409	-0-	752	1	1560	2	N	21					68
							23	9									
03	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	823	1	1943	2	N	-0-					68
04	2820	X	2757	-0-	-63	-0-	767	1	1990	2	N	-0-					68
05	2790	X	2369	-0-	-421	-0-	757	1	1612	2	N	-0-					68
06	2700	X	2035	-0-	-665	-0-	842	1	1193	2	N	-0-					68

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*03	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*04	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*05	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	140	1	2703	2	N	-0-			-0-
*02	2212	N	1965	-0-	-247	-0-	100	1	1865	2	N	-0-			-0-
*03	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	120	1	2193	2	N	-0-			-0-
*04	2670	N	2061	-0-	-609	-0-	109	1	1952	2	N	-0-			-0-
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	123	1	2212	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-			28
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			28
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-			28
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-			28
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-			28
06	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	3222	2			N	-0-			28

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

01	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	793	1	927	2	N	-0-			-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	658	1	845	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1649	-0-	-242	-0-	771	1	878	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	808	-0-	-842	-0-	683	1	125	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	733	-0-	-941	-0-	611	1	122	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	757	-0-	-833	-0-	757	1			N	-0-			-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	742	1	6230	2	N	-0-			15
02	6048	X	5537	-0-	-511	-0-	649	1	4888	2	N	-0-			15
03	6696	X	5741	-0-	-955	-0-	530	1	5211	2	N	-0-			15
04	6750	X	5702	-0-	-1048	-0-	652	1	5050	2	N	-0-			15
05	6975	X	5868	-0-	-1107	-0-	627	1	5196	2	N	41			56
							45	9							
06	6750	X	5831	-0-	-919	-0-	704	1	5117	2	N	9			65
							10	9							

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

*01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-			63
*02	980	N	917	-0-	-63	-0-	917	2			N	-0-			63
*03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-			63
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			63
*05	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-			63
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	598	1	2596	2	Y	20	21	1			17
							22	9									
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	531	1	2310	2	Y	15	22	1			10
							17	9									
03	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	583	1	2570	2	Y	23	21	1			12
							25	9									
04	3150	X	3123	-0-	-27	-0-	562	1	2551	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
05	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	515	1	2616	2	Y	24	28	1			4
							26	9									
*06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	574	1	2459	2	Y	4					8
							4	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

01	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	994	1	4782	2	N	-0-					61
02	5432	X	5094	-0-	-338	-0-	889	1	4205	2	N	-0-					61
03	6014	X	5458	-0-	-556	-0-	981	1	4477	2	N	-0-					61
04	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	917	1	4337	2	N	-0-					61
05	5766	X	4323	-0-	-1443	-0-	825	1	3498	2	N	-0-					61
06	5580	X	4139	-0-	-1441	-0-	906	1	3233	2	N	-0-	38	1			23

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

*01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	267	1	2327	2	N	-0-					-0-
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	230	1	1928	2	N	-0-					-0-
*03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	246	1	2026	2	N	-0-					-0-
*04	2190	N	1830	-0-	-360	-0-	211	1	1619	2	N	-0-					-0-
*05	2263	N	1937	-0-	-326	-0-	220	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

*01	10168	X	9835	-0-	-333	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
*02	9464	X	8873	-0-	-591	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
*03	10478	X	9868	-0-	-610	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
*04	10140	X	9339	-0-	-801	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
*05	10168	X	9485	-0-	-683	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

*01	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	718	1	6022	2	N	-0-					-0-
*02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	677	1	4684	2	N	-0-					-0-
*03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	621	1	5216	2	N	-0-					-0-
*04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	638	1	5568	2	N	-0-					-0-
*05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	593	1	5425	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	140	1	2343	2	N	-0-					48
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	129	1	2050	2	N	-0-					48
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	142	1	2361	2	N	-0-					48
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	99	1	2356	2	N	-0-					48
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	67	1	2454	2	N	-0-					48
*06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	137	1	2202	2	N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2402	-0-	-47	-0-	427	1	1975	2	N	-0-					22
02	2212	X	2202	-0-	-10	-0-	393	1	1809	2	N	-0-					22
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	491	1	2729	2	N	-0-					22
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	460	1	2719	2	N	-0-					22
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	483	1	2392	2	N	-0-					22
*06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	539	1	2264	2	N	-0-					22

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	831	1	2658	2	N	-0-					5
02	3136	X	2897	-0-	-239	-0-	732	1	2165	2	N	-0-					5
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	786	1	3074	2	N	-0-					5
04	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	750	1	2477	2	N	-0-					5
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	730	1	2832	2	N	-0-					5
06	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	845	1	2378	2	N	-0-					5

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

*01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
*02	6748	X	6240	-0-	-508	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
*03	7471	X	6836	-0-	-635	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
*04	7230	X	5204	-0-	-2026	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
*05	7471	X	6477	-0-	-994	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

*01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
*02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
*03	6324	X	6245	-0-	-79	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
*04	6120	X	6018	-0-	-102	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
*05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

*01	6758	X	5632	-0-	-1126	-0-	414	1	5218	2	N	-0-					-0-
*02	6104	X	4895	-0-	-1209	-0-	339	1	4556	2	N	-0-					-0-
*03	6758	X	5268	-0-	-1490	-0-	380	1	4888	2	N	-0-					-0-
*04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	545	1	6127	2	N	-0-					-0-
*05	5921	X	5889	-0-	-32	-0-	512	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

01	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	1099	1	2243	2	N	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	1035	1	2149	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2922	-0-	-550	-0-	879	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3032	-0-	-298	-0-	1104	1	1928	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	924	1	2069	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2943	-0-	-477	-0-	1145	1	1798	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6634	X	6325	-0-	-309	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
*02	6160	X	4914	-0-	-1246	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
*03	6944	X	5443	-0-	-1501	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
*04	6720	X	5131	-0-	-1589	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
*05	6944	X	5774	-0-	-1170	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	775	1	616	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	688	1	443	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	745	1	389	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1010	-0-	-340	-0-	691	1	319	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	638	1	438	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	742	1	321	2	N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

01	3844	X	3169	-0-	-675	-0-	700	1	2469	2	Y	-0-					37
02	3472	X	2920	-0-	-552	-0-	605	1	2315	2	Y	-0-					37
03	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	665	1	2667	2	Y	-0-					37
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	619	1	2684	2	Y	-0-					37
05	3224	X	885	-0-	-2339	-0-	576	1	309	2	Y	-0-					37
*06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	646	1	2545	2	Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	82	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	70	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	87	1	914	2	Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	77	1	821	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	835	2	Y	-0-					-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

*01	9858	X	8866	-0-	-992	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
*02	8904	X	8191	-0-	-713	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
*03	9858	X	8480	-0-	-1378	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
*04	9060	X	8235	-0-	-825	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
*05	9362	X	8626	-0-	-736	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5766	X	5429	-0-	-337	-0-	399	1	5030	2	N	-0-					-0-
*02	5040	X	4778	-0-	-262	-0-	331	1	4447	2	N	-0-					-0-
*03	5580	X	5390	-0-	-190	-0-	389	1	5001	2	N	-0-					-0-
*04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	447	1	5022	2	N	-0-					-0-
*05	5425	X	5064	-0-	-361	-0-	440	1	4624	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-	142	1			5
*10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					5
*11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					5
*12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					5
*01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					5
*02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					5
*03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					5
*04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					5
*05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					5
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					5

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	271	-0-	-132	-0-	271	1			N	-0-					-0-
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	402	1	336	2	N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-					-0-
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	1			N	-0-					-0-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	1133	1	5071	2	N	-0-					-0-
*02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	1023	1	5050	2	N	-0-					-0-
*03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	1133	1	5091	2	N	-0-					-0-
*04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1096	1	5121	2	N	-0-					-0-
*05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1133	1	5057	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	92	1	1532	2	N	-0-					167
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	83	1	1325	2	N	-0-					167
03	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	81	1	1349	2	N	-0-					167
04	1560	N	1356	-0-	-204	-0-	55	1	1301	2	N	-0-					167
05	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	35	1	1290	2	N	-0-					167
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	82	1	1316	2	N	-0-					167

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7690	-0-	7690	31817	431	1	7259	2	N	-0-					80
02	0	W	7941	-0-	7941	39758	484	1	7457	2	N	-0-					80
03	0	W	7925	-0-	7925	47683	451	1	7452	2	N	20					100
							22	9									
04	0	W	10457	-0-	10457	58140	663	1	9794	2	N	-0-					100
05	73362	X	15222	-0-	-58140	-0-	841	1	14381	2	N	-0-					100
*06	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	838	1	12253	2	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	5000	1	4331	2	N	-0-					-0-
*02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	4460	1	3755	2	N	-0-					-0-
*03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	4362	1	3287	2	N	-0-					-0-
*04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	4715	1	3743	2	N	-0-					-0-
*05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	4731	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	1071	1	2375	2	N	-0-					98
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	982	1	2819	2	N	-0-					98
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1038	1	2826	2	N	-0-					98
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	964	1	2593	2	N	2					100
							2	9									
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	941	1	2645	2	N	126					226
							139	9									
*06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	1009	1	2139	2	N	6	194	1			38
							7	9									

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		821	-0-	821	821	821	2			N	-0-					100

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6928	-0-	-791	-0-	280	1	6648	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6498	-0-	-474	-0-	254	1	6244	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7066	-0-	-653	-0-	273	1	6793	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6811	-0-	-449	-0-	271	1	6540	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	1649	-0-	-5543	-0-	65	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	53	-0-	-6907	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					10
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					10
03	1860	X	28	-0-	-1832	-0-	28	1			N	-0-					10
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					10
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
*06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	431	1	517	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					215
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	N	-0-					215
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-					215

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

01	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	739	1	3989	2	N	2					130
							2	9									
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	676	1	3984	2	N	-0-					130
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	523	1	4722	2	N	-0-					130
04	4920	X	4918	-0-	-2	-0-	642	1	4276	2	N	-0-					130
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	627	1	4535	2	N	15					145
							17	9									
06	5070	X	4606	-0-	-464	-0-	714	1	3853	2	N	35					180
							39	9									

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					53
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	57	1	431	2	N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					53

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

01	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	550	1	4813	2	N	-0-					85
02	4872	X	4695	-0-	-177	-0-	523	1	4172	2	N	-0-					85
03	5394	X	5338	-0-	-56	-0-	592	1	4722	2	N	22					107
							24	9									
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	527	1	4725	2	N	-0-					107
05	5363	X	4954	-0-	-409	-0-	462	1	4492	2	N	-0-					107
*06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	518	1	4761	2	N	-0-					107

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

*01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	172	1	3315	2	N	-0-					-0-
*02	3304	X	3220	-0-	-84	-0-	164	1	3056	2	N	-0-					-0-
*03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	190	1	3477	2	N	-0-					-0-
*04	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	183	1	3269	2	N	-0-					-0-
*05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	190	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

*01	2170	X	1763	-0-	-407	-0-	162	1	1601	2	N	-0-					-0-
*02	2100	N	1400	-0-	-700	-0-	133	1	1267	2	N	-0-					-0-
*03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	177	1	1736	2	N	-0-					-0-
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	176	1	1675	2	N	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	198	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7088	-0-	-228	-0-	442	1	6632	2	Y	13					89
							14	9									
02	6608	X	6313	-0-	-295	-0-	410	1	5903	2	Y	-0-					89
03	7223	X	7074	-0-	-149	-0-	457	1	6563	2	Y	49	49	1			89
							54	9									
04	6870	X	6718	-0-	-152	-0-	426	1	6292	2	Y	-0-					89
05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	1	1	7393	2	Y	-0-					89
*06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			Y	-0-					89

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

*01	9238	X	8442	-0-	-796	-0-	713	1	7729	2	N	-0-					-0-
*02	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	703	1	7227	2	N	-0-					-0-
*03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	707	1	7574	2	N	-0-					-0-
*04	8160	X	8075	-0-	-85	-0-	695	1	7380	2	N	-0-					-0-
*05	8711	X	7752	-0-	-959	-0-	771	1	6981	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

01	1395	N	821	-0-	-574	-0-	76	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	83	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	110	1	1156	2	Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	118	1	1258	2	Y	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	111	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	125	1	1249	2	Y	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

*01	3038	X	2560	-0-	-478	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
*02	2576	X	2257	-0-	-319	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*03	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*04	2670	X	2262	-0-	-408	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*05	2728	X	2298	-0-	-430	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

01	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	1059	1	4240	2	N	10					35
							11	9									
02	5068	X	3335	-0-	-1733	-0-	894	1	2441	2	N	-0-					35
03	5611	X	4495	-0-	-1116	-0-	991	1	3504	2	N	-0-					35
04	5430	X	2614	-0-	-2816	-0-	873	1	1741	2	N	-0-					35
05	5487	X	4531	-0-	-956	-0-	910	1	3621	2	N	-0-					35
06	5130	X	4947	-0-	-183	-0-	1106	1	3841	2	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6213	-0-	-1506	-0-	823	1	5307	2	N	75					106
							83	9									
02	7000	X	5556	-0-	-1444	-0-	779	1	4624	2	N	139					245
							153	9									
03	7750	X	6212	-0-	-1538	-0-	809	1	5194	2	N	190	348	1			87
							209	9									
04	7500	X	6770	-0-	-730	-0-	780	1	5814	2	N	160	190	1			57
							176	9									
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	704	1	7066	2	N	19					76
							21	9									
*06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	842	1	6050	2	N	167	184	1			59
							184	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

01	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	1416	1	11083	2	N	31	169	1			144
							34	9									
02	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	1420	1	10240	2	N	58					202
							64	9									
03	12493	X	11319	-0-	-1174	-0-	1452	1	9839	2	N	25					227
							28	9									
04	12090	X	11799	-0-	-291	-0-	1315	1	10428	2	N	51					278
							56	9									
05	12493	X	10454	-0-	-2039	-0-	1162	1	9247	2	N	41	193	1			126
							45	9									
06	12090	X	10863	-0-	-1227	-0-	1335	1	9494	2	N	31					157
							34	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

*01	6355	X	5979	-0-	-376	-0-	805	1	5174	2	N	-0-					-0-
*02	5740	X	5331	-0-	-409	-0-	717	1	4614	2	N	-0-					-0-
*03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1014	1	6141	2	N	-0-					-0-
*04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	1010	1	5669	2	N	-0-					-0-
*05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1068	1	5323	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	743	-0-	-1148	-0-	360	1	383	2	N	-0-					10
02	2800	N	3042	-0-	242	242	434	1	2608	2	N	-0-					10
03	2951	N	2709	-0-	-242	-0-	485	1	2224	2	N	-0-					10
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	470	1	1864	2	N	-0-					10
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	418	1	2070	2	N	15					25
							17	9									
*06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	476	1	1838	2	N	-0-					25

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

*01	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
*02	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
*03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
*04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
*05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

*01	4960	X	3973	-0-	-987	-0-	840	1	3133	2	N	-0-					-0-
*02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	759	1	4126	2	N	-0-					-0-
*03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	840	1	4406	2	N	-0-					-0-
*04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	813	1	4274	2	N	-0-					-0-
*05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	840	1	4267	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

01	5611	X	5172	-0-	-439	-0-	539	1	4556	2	N	70	197	1			48
							77	9									
02	5040	X	4423	-0-	-617	-0-	452	1	3971	2	N	-0-					48
03	5580	X	4605	-0-	-975	-0-	488	1	4117	2	N	-0-					48
04	5010	X	4475	-0-	-535	-0-	504	1	3971	2	N	-0-					48
05	5177	X	4623	-0-	-554	-0-	466	1	4102	2	N	50					98
							55	9									
06	5010	X	4991	-0-	-19	-0-	487	1	4504	2	N	-0-					98

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

01	5611	X	5382	-0-	-229	-0-	973	1	4409	2	N	-0-					38
02	5068	X	4123	-0-	-945	-0-	787	1	3336	2	N	-0-					38
03	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	996	1	4223	2	N	-0-					38
04	5310	X	5047	-0-	-263	-0-	891	1	4156	2	N	-0-					38
05	5394	X	4145	-0-	-1249	-0-	803	1	3342	2	N	-0-					38
06	5220	X	4133	-0-	-1087	-0-	906	1	3227	2	N	-0-					38

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	544 19	1 9	4150	2	N	17					191
02	4396	X	4237	-0-	-159	-0-	501 12	1 9	3724	2	N	11					202
03	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	532 10	1 9	4128	2	N	9					211
04	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	507 29	1 9	3992	2	N	26					237
05	4867	X	4412	-0-	-455	-0-	436 20	1 9	3956	2	N	18	197	1			58
*06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	534 11	1 9	4022	2	N	10					68

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	1144	1	7577	2	N	-0-					9
02	6328	X	672	-0-	-5656	-0-	672	1			N	-0-					9
03	7006	X	692	-0-	-6314	-0-	692	1			N	-0-					9
04	6780	X	2174	-0-	-4606	-0-	720	1	1454	2	N	-0-					9
05	7006	X	3507	-0-	-3499	-0-	843	1	2664	2	N	-0-					9
*06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1309	1	6234	2	N	-0-					9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3875	-0-	-1178	-0-	1115	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3042	-0-	-1522	-0-	919	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3520	-0-	-1533	-0-	1106	1	2414	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2296	-0-	-1454	-0-	914	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2515	-0-	-1360	-0-	849	1	1666	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2107	-0-	-1643	-0-	999	1	1108	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	148	1	1102	2	N	-0-					-0-
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	86	1	602	2	N	-0-					-0-
*03	651	N	416	-0-	-235	-0-	57	1	359	2	N	-0-					-0-
*04	630	N	523	-0-	-107	-0-	75	1	448	2	N	-0-					-0-
*05	651	N	532	-0-	-119	-0-	71	1	461	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	806	N	182	-0-	-624	-0-	4	1	178	2	N	-0-			-0-
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
*03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

01	2449	X	1042	-0-	-1407	-0-	67	1	975	2	Y	-0-			23
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	125	1	1925	2	Y	5			28
							6	9							
03	3224	X	1434	-0-	-1790	-0-	92	1	1342	2	Y	-0-			28
04	3120	X	1482	-0-	-1638	-0-	83	1	1387	2	Y	11			39
							12	9							
05	3224	X	1792	-0-	-1432	-0-	86	1	1706	2	Y	-0-			37
*06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	92	1	3367	2	Y	29			66
							32	9							

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 7719 - 8826

01	0	W	11257	-0-	11257	53772	680	1	10511	2	N	60			147
							66	9							
02	0	W	9731	-0-	9731	63503	593	1	9138	2	N	-0-			147
03	0	W	9748	-0-	9748	73251	556	1	9192	2	N	-0-			147
04	0	W	8188	-0-	8188	81439	572	1	7616	2	N	-0-			147
05	0	W	9020	-0-	9020	90459	496	1	8481	2	N	39			186
							43	9							
06	0	W	10593	-0-	10593	101052	674	1	9855	2	N	58	192	1	52
							64	9							

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	4729	-0-	1929	1929	328	1	4401	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	4897	-0-	1797	3726	354	1	4543	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4201	-0-	1201	4927	343	1	3858	2	N	-0-			-0-
*05	8508	X	3581	-0-	-4927	-0-	311	1	3270	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

*01	6076	X	5274	-0-	-802	-0-	1853	1	3421	2	N	-0-			-0-
*02	5488	X	4717	-0-	-771	-0-	1673	1	3044	2	N	-0-			-0-
*03	6076	X	5161	-0-	-915	-0-	1853	1	3308	2	N	-0-			-0-
*04	5880	X	5524	-0-	-356	-0-	1853	1	3671	2	N	-0-			-0-
*05	5673	X	4789	-0-	-884	-0-	1853	1	2936	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2139	N	1772	-0-	-367	-0-	163	1	1609	2	N	-0-					-0-
*02	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	144	1	1377	2	N	-0-					-0-
*03	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	169	1	1662	2	N	-0-					-0-
*04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	155	1	1477	2	N	-0-					-0-
*05	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	147	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2325	X	1917	-0-	-408	-0-	94	1	1823	2	N	-0-					-0-
*02	2100	X	1810	-0-	-290	-0-	92	1	1718	2	N	-0-					-0-
*03	2015	X	2000	-0-	-15	-0-	104	1	1896	2	N	-0-					-0-
*04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	N	-0-					-0-
*05	2015	X	1932	-0-	-83	-0-	102	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	5408	2	6	9	N	5					185
02	5040	X	4780	-0-	-260	-0-	4780	2			N	-0-					185
03	5580	X	4982	-0-	-598	-0-	4982	2			N	-0-					185
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5397	2	86	9	N	78					263
05	5549	X	5544	-0-	-5	-0-	5472	2	72	9	N	65	192	1			58
*06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					58

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	712	1	2127	2	N	-0-					51
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	676	1	1870	2	N	-0-					51
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	746	1	2197	2	N	103					154
							113	9									
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	676	1	2182	2	N	-0-					154
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	627	1	2217	2	N	-0-					154
*06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	669	1	2110	2	N	-0-					154

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	254	1	2135	2	N	46					88
							51	9									
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	236	1	2356	2	N	-0-					88
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	206	1	2569	2	N	47					135
							52	9									
04	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	249	1	2679	2	N	-0-					135
05	3100	N	3182	-0-	82	82	152	1	3030	2	N	-0-					135
*06	2922	N	2840	-0-	-82	-0-	174	1	2666	2	N	-0-					135

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1509	-0-	-41	-0-	656	1	853	2	N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	705	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	832	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	764	1	1593	2	N	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	682	1	1322	2	N	-0-					-0-
*06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	778	1	1106	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	812	1	1454	2	N	-0-					23
02	1820	N	1798	-0-	-22	-0-	669	1	1129	2	N	-0-					23
03	2232	N	1828	-0-	-404	-0-	799	1	1029	2	N	-0-					23
04	2160	N	2024	-0-	-136	-0-	747	1	1277	2	N	-0-					23
05	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	640	1	1073	2	N	-0-					23
06	1770	N	717	-0-	-1053	-0-	717	1			N	-0-					23

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4253	-0-	-1637	-0-	731	1	3522	2	N	-0-					186
02	4760	X	4237	-0-	-523	-0-	599	1	3638	2	N	-0-					186
03	5177	X	4068	-0-	-1109	-0-	492	1	3576	2	N	-0-					186
04	5010	X	4561	-0-	-449	-0-	589	1	3972	2	N	-0-					186
05	5177	X	4833	-0-	-344	-0-	577	1	4256	2	N	-0-					186
*06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	724	1	4425	2	N	-0-					186

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	982	1	4357	2	N	-0-					13
02	4928	X	4598	-0-	-330	-0-	821	1	3777	2	N	-0-					13
03	5456	X	4500	-0-	-956	-0-	939	1	3561	2	N	-0-					13
04	5160	X	4537	-0-	-623	-0-	879	1	3658	2	N	-0-					13
05	5332	X	3712	-0-	-1620	-0-	770	1	2942	2	N	-0-					13
06	5160	X	3743	-0-	-1417	-0-	872	1	2871	2	N	-0-					13

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3188	-0-	-1121	-0-	198	1	2976	2	Y	13					89
							14	9									
02	3780	X	2138	-0-	-1642	-0-	139	1	1999	2	Y	-0-					89
03	4371	X	3175	-0-	-1196	-0-	203	1	2918	2	Y	49	49	1			89
							54	9									
04	4230	X	3346	-0-	-884	-0-	212	1	3134	2	Y	-0-					89
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1	1	4437	2	Y	-0-					89
*06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					89

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	JLB RANCH				WELL #: 1H	RRCID -> 218533						COMPL. DATE 01/07/2006					TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	498	1	2644	2	Y	-0-					28
02	2800	X	2672	-0-	-128	-0-	434	1	2229	2	Y	8					36
							9	9									
03	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	490	1	2478	2	Y	-0-					36
04	3030	X	2815	-0-	-215	-0-	424	1	2323	2	Y	62	62	1			36
							68	9									
05	3131	X	2295	-0-	-836	-0-	366	1	1929	2	Y	-0-					29
06	3030	X	2340	-0-	-690	-0-	348	1	1992	2	Y	-0-					29
	CARTER FOUNDATION				WELL #: 1H	RRCID -> 218622						COMPL. DATE 04/23/2006					TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247
*01	12648	X	11807	-0-	-841	-0-	1195	1	10612	2	N	-0-					-0-
*02	11564	X	10330	-0-	-1234	-0-	1089	1	9241	2	N	-0-					-0-
*03	12803	X	12207	-0-	-596	-0-	1296	1	10911	2	N	-0-					-0-
*04	12390	X	12028	-0-	-362	-0-	1336	1	10692	2	N	-0-					-0-
*05	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1307	1	11228	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					-0-
	PATE RANCH				WELL #: 4H	RRCID -> 218627						COMPL. DATE 05/03/2006					TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086
*01	8959	X	6510	-0-	-2449	-0-	1335	1	5175	2	N	-0-					-0-
*02	8092	X	6219	-0-	-1873	-0-	1251	1	4968	2	N	-0-					-0-
*03	8959	X	7841	-0-	-1118	-0-	1567	1	6274	2	N	-0-					-0-
*04	7680	X	7062	-0-	-618	-0-	1518	1	5544	2	N	-0-					-0-
*05	7409	X	5968	-0-	-1441	-0-	1439	1	4529	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-0-
	PATE RANCH				WELL #: 2H	RRCID -> 218628						COMPL. DATE 03/13/2006					TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498
*01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	609	1	2337	2	N	-0-					-0-
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	396	1	1521	2	N	-0-					-0-
*03	1581	N	238	-0-	-1343	-0-	53	1	185	2	N	-0-					-0-
*04	1530	N	147	-0-	-1383	-0-	37	1	110	2	N	-0-					-0-
*05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
	DOBBS "A"				WELL #: 1H	RRCID -> 218678						COMPL. DATE 05/09/2006					TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205
*01	2697	X	2160	-0-	-537	-0-	530	1	1630	2	N	-0-					-0-
*02	2436	X	2134	-0-	-302	-0-	479	1	1655	2	N	-0-					-0-
*03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	530	1	2445	2	N	-0-					-0-
*04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	513	1	2191	2	N	-0-					-0-
*05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	530	1	2062	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	420	1	4557	2	N	-0-					-0-
*02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	430	1	4418	2	N	-0-					-0-
*03	5239	X	4987	-0-	-252	-0-	426	1	4561	2	N	-0-					-0-
*04	5070	X	4668	-0-	-402	-0-	402	1	4266	2	N	-0-					-0-
*05	5332	X	3644	-0-	-1688	-0-	362	1	3282	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

01	2387	N	1556	-0-	-831	-0-	143	1	1400	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
02	2156	N	1436	-0-	-720	-0-	125	1	1301	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
03	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	141	1	1483	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	127	1	1362	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	147	1	1747	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	183	1	1829	2	Y	2					4
							2	9									

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

*01	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	27	1	1070	2	Y	30	29	1			17
							33	9									
*02	1428	N	1134	-0-	-294	-0-	31	1	1082	2	Y	19	26	1			11
							21	9									
*03	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	38	1	1379	2	Y	29	29	1			10
							32	9									
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	39	1	1333	2	Y	25	15	1			20
							28	9									
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	43	1	1441	2	Y	21	14	1			28
							23	9									
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					28

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

*01	3100	X	2292	-0-	-808	-0-	232	1	2060	2	N	-0-					-0-
*02	2800	X	1889	-0-	-911	-0-	199	1	1690	2	N	-0-					-0-
*03	3100	X	946	-0-	-2154	-0-	100	1	846	2	N	-0-					-0-
*04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
*05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5657	-0-	-1411	-0-	670	1	4987	2	Y	-0-					88
02	6384	X	5216	-0-	-1168	-0-	647	1	4569	2	Y	-0-					88
03	6603	X	5609	-0-	-994	-0-	716	1	4893	2	Y	-0-					88
04	5640	X	5621	-0-	-19	-0-	636	1	4985	2	Y	-0-					88
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	601	1	6562	2	Y	-0-					88
*06	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	646	1	6063	2	Y	-0-					88

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	321	1	8032	2	N	-0-					164
02	7392	X	7005	-0-	-387	-0-	318	1	6687	2	N	-0-					164
03	8184	X	8030	-0-	-154	-0-	351	1	7668	2	N	10					174
							11	9									
04	7920	X	7356	-0-	-564	-0-	322	1	7030	2	N	4					178
							4	9									
05	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	270	1	15011	2	N	-0-					174
*06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	300	1	9400	2	N	-0-					174

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

01	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	848	1	2269	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2154	-0-	-1178	-0-	731	1	1423	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3062	-0-	-627	-0-	838	1	2224	2	N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	803	1	2488	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3001	-0-	-347	-0-	816	1	2185	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1486	-0-	-1544	-0-	773	1	713	2	N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

01	7905	X	6890	-0-	-1015	-0-	254	1	6581	2	N	50					135
							55	9									
02	7140	X	6557	-0-	-583	-0-	236	1	6289	2	N	29					164
							32	9									
03	7688	X	7506	-0-	-182	-0-	206	1	7300	2	N	-0-					164
04	7440	X	6922	-0-	-518	-0-	249	1	6673	2	N	-0-					164
05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	338	1	7348	2	N	-0-					164
06	7260	X	7033	-0-	-227	-0-	389	1	6589	2	N	50	194	1			20
							55	9									

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

01	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	748	1	1810	2	N	-0-					81
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	626	1	2205	2	N	-0-					81
03	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	470	1	2273	2	N	-0-					81
04	2880	X	2488	-0-	-392	-0-	594	1	1894	2	N	-0-					81
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	577	1	2487	2	N	9					90
							10	9									
*06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	724	1	2355	2	N	20					110
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	508	1	1938	2	N	-0-			57
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	494	1	1734	2	N	-0-			57
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	507	1	1962	2	N	-0-			57
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	507	1	2030	2	N	-0-			57
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	471	1	2080	2	N	29			86
							32	9							
*06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	500	1	2084	2	N	-0-			86

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3295	-0-	-1200	-0-	501	1	2788	2	N	5			85
							6	9							
02	4032	X	3910	-0-	-122	-0-	745	1	3165	2	N	-0-			85
03	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	827	1	3226	2	N	-0-			85
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	760	1	3588	2	N	-0-			85
05	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	704	1	3596	2	N	25			110
							28	9							
*06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	816	1	3410	2	N	57			167
							63	9							

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	114	1	1333	2	N	-0-			55
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	590	1	1165	2	N	-0-			55
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	9	1	498	2	N	-0-			55
04	900	N	259	-0-	-641	-0-	97	1	162	2	N	-0-			55
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	531	1	1139	2	N	-0-			55
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	675	1	476	2	N	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

01	2511	X	610	-0-	-1901	-0-	610	1			N	-0-					34
02	2268	X	1644	-0-	-624	-0-	656	1	988	2	N	-0-					34
03	2511	X	2095	-0-	-416	-0-	514	1	1581	2	N	-0-					34
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	622	1	2853	2	N	-0-					34
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	605	1	3009	2	N	21					55
							23	9									
*06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	721	1	2844	2	N	5					60
							6	9									

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

*01	2325	N	2097	-0-	-228	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*02	2044	N	1943	-0-	-101	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*03	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*04	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*05	2139	N	1814	-0-	-325	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

01	6572	X	6379	-0-	-193	-0-	90	1	6289	2	N	-0-					162
02	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	498	1	6172	2	N	43					205
							47	9									
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	525	1	6734	2	N	23	198	1			30
							25	9									
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	506	1	6401	2	N	170					200
							187	9									
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	471	1	6249	2	N	195					245
							215	9									
*06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	507	1	5881	2	N	-0-	189	1			56

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

*01	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	354	1	1676	2	N	-0-					-0-
*02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	323	1	1558	2	N	-0-					-0-
*03	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	355	1	1667	2	N	-0-					-0-
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	319	1	1690	2	N	-0-					-0-
*05	2077	N	1713	-0-	-364	-0-	280	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

*01	6293	X	5307	-0-	-986	-0-	310	1	4997	2	N	-0-					-0-
*02	5684	X	4576	-0-	-1108	-0-	280	1	4296	2	N	-0-					-0-
*03	6293	X	4810	-0-	-1483	-0-	310	1	4500	2	N	-0-					-0-
*04	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	300	1	4964	2	N	-0-					-0-
*05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	310	1	5169	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

*01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	866	1	5558	2	N	-0-					-0-
*02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	815	1	4992	2	N	-0-					-0-
*03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	941	1	5706	2	N	-0-					-0-
*04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	923	1	5505	2	N	-0-					-0-
*05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	965	1	5785	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

*01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	886	1	6945	2	N	-0-					-0-
*02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	809	1	6355	2	N	-0-					-0-
*03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	877	1	6844	2	N	-0-					-0-
*04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	815	1	6206	2	N	-0-					-0-
*05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	776	1	5718	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9475	-0-	-662	-0-	9475	2			N	-0-					204
02	9156	X	8797	-0-	-359	-0-	8797	2			N	-0-					204
03	10137	X	9672	-0-	-465	-0-	9672	2			N	-0-					204
04	9570	X	9305	-0-	-265	-0-	9305	2			N	-0-					204
05	9889	X	9430	-0-	-459	-0-	9430	2			N	-0-					204
06	9420	X	8979	-0-	-441	-0-	8979	2			N	-0-					204

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

01	7440	X	7269	-0-	-171	-0-	1173	1	6096	2	N	-0-					143
02	6720	X	4396	-0-	-2324	-0-	1090	1	3306	2	N	-0-					143
03	7440	X	6382	-0-	-1058	-0-	1137	1	5245	2	N	-0-					143
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1087	1	7198	2	N	-0-					143
05	7254	X	6674	-0-	-580	-0-	1015	1	5659	2	N	-0-					143
06	7020	X	6372	-0-	-648	-0-	1088	1	5284	2	N	-0-					143

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	371	1	5378	2	Y	7					100
							8	9									
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	305	1	4693	2	Y	10					110
							11	9									
03	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	388	1	5634	2	Y	102	92	1			120
							112	9									
04	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	245	1	4069	2	Y	10					130
							11	9									
05	4991	X	1973	-0-	-3018	-0-	95	1	1878	2	Y	-0-					130
06	5940	X	2381	-0-	-3559	-0-	63	1	2314	2	Y	4	96	1			38
							4	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

01	T. A.		102	-0-	102	102	7	1	95	2	Y	-0-					23
02	T. A.		2322	-0-	2322	2424	141	1	2175	2	Y	5					28
							6	9									
03	T. A.		2140	-0-	2140	4564	138	1	2002	2	Y	-0-					28
04	7470	X	2906	-0-	-4564	-0-	164	1	2730	2	Y	11					39
							12	9									
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	110	1	2190	2	Y	-0-					36
*06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	95	1	3463	2	Y	29					65
							32	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

01	3286	X	2619	-0-	-667	-0-	426	1	2192	2	Y	1					24
							1	9									
02	2968	X	2735	-0-	-233	-0-	435	1	2300	2	Y	-0-					24
03	3379	X	2652	-0-	-727	-0-	441	1	2208	2	Y	3					27
							3	9									
04	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	462	1	2572	2	Y	43	31	1			39
							47	9									
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	479	1	3096	2	Y	1					5
							1	9									
*06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	480	1	3272	2	Y	7					12
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	648	1	2460	2	Y	1					17
							1	9									
02	3108	X	3033	-0-	-75	-0-	617	1	2407	2	Y	8					25
							9	9									
03	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	587	1	2214	2	Y	-0-					25
04	3240	X	2777	-0-	-463	-0-	559	1	2159	2	Y	54	37	1			42
							59	9									
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	641	1	3057	2	Y	-0-					3
*06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	647	1	3190	2	Y	-0-					3

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

*01	9083	X	8511	-0-	-572	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
*02	8176	X	7649	-0-	-527	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
*03	8897	X	8459	-0-	-438	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
*04	8400	X	8126	-0-	-274	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
*05	8525	X	8353	-0-	-172	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	1055	1	6462	2	Y	68					94
							75	9									
*02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	1044	1	6390	2	Y	42	79	1			58
							46	9									
*03	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	1311	1	7411	2	Y	28					86
							31	9									
*04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	1493	1	7113	2	Y	81	127	1			40
							89	9									
*05	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1284	1	7298	2	Y	51	41	1			50
							56	9									
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					50

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4836	X	4485	-0-	-351	-0-	375	1	4110	2	Y	-0-					-0-
*02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	340	1	4034	2	Y	-0-					-0-
*03	4960	X	4878	-0-	-82	-0-	388	1	4490	2	Y	-0-					-0-
*04	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	350	1	4108	2	Y	-0-					-0-
*05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	441	1	4637	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3565	X	2308	-0-	-1257	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
*02	2688	X	2178	-0-	-510	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*03	2945	X	1739	-0-	-1206	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*04	2610	X	1758	-0-	-852	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*05	2666	X	781	-0-	-1885	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	451	1	2730	2	N	-0-					-0-
*02	2772	X	2734	-0-	-38	-0-	405	1	2329	2	N	-0-					-0-
*03	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	446	1	2479	2	N	-0-					-0-
*04	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	436	1	2425	2	N	-0-					-0-
*05	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	434	1	2222	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	679	1	4361	2	N	-0-					-0-
*02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	608	1	3722	2	N	-0-					-0-
*03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	659	1	3996	2	N	-0-					-0-
*04	4410	X	4300	-0-	-110	-0-	618	1	3682	2	N	-0-					-0-
*05	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	606	1	3635	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6955	-0-	6955	28568	390	1	6565	2	Y	-0-					39
02	0	W	6080	-0-	6080	34648	371	1	5709	2	Y	-0-					39
03	0	W	6745	-0-	6745	41393	385	1	6360	2	Y	-0-					39
04	0	W	6063	-0-	6063	47456	384	1	5679	2	Y	-0-					39
05	54636	X	7180	-0-	-47456	-0-	397	1	6783	2	Y	-0-					39
*06	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	496	1	7259	2	Y	-0-					39

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	843	-0-	-1513	-0-	843	1			N	-0-					82
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	743	1	1776	2	N	-0-					82
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	786	1	1405	2	N	-0-					82
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	1			N	-0-					82
05	2418	N	1674	-0-	-744	-0-	704	1	970	2	N	-0-					82
06	2130	N	841	-0-	-1289	-0-	841	1			N	-0-					82

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	418	1	3431	2	N	-0-					23
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	362	1	3037	2	N	31					54
							34	9									
03	4123	X	3673	-0-	-450	-0-	368	1	3305	2	N	-0-					54
04	3990	X	3487	-0-	-503	-0-	335	1	3107	2	N	41					95
							45	9									
05	4123	X	3757	-0-	-366	-0-	322	1	3435	2	N	-0-	38	1			57
*06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	406	1	3574	2	N	36					93
							40	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			N	-0-					115
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					115
03	713	N	475	-0-	-238	-0-	475	1			N	-0-					115
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	1			N	-0-					115
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					115
06	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	1			N	-0-	107	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	5261	-0-	-3791	-0-	465	1	4796	2	N	-0-					50
02	8176	X	5374	-0-	-2802	-0-	430	1	4944	2	N	-0-					50
03	8525	X	6567	-0-	-1958	-0-	330	1	6237	2	N	-0-					50
04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	433	1	7339	2	N	35					85
							39	9									
05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	416	1	7551	2	N	5					90
							6	9									
*06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	481	1	7297	2	N	10					100
							11	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3335	-0-	-2214	-0-	729	1	2606	2	N	-0-					81
02	5040	X	4635	-0-	-405	-0-	669	1	3966	2	N	-0-					81
03	5580	X	3827	-0-	-1753	-0-	520	1	3307	2	N	-0-					81
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	638	1	5237	2	N	29					110
							32	9									
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	627	1	4978	2	N	73	178	1			5
							80	9									
*06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	714	1	5022	2	N	10					15
							11	9									

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	591	1	3796	2	N	-0-					-0-
*02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	583	1	3572	2	N	-0-					-0-
*03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	688	1	4172	2	N	-0-					-0-
*04	4590	X	4230	-0-	-360	-0-	608	1	3622	2	N	-0-					-0-
*05	4743	X	3357	-0-	-1386	-0-	480	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	393	1	1706	2	Y	-0-					-0-
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	395	1	1717	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1389	-0-	-657	-0-	257	1	1132	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1796	-0-	-244	-0-	324	1	1472	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	311	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1789	-0-	-461	-0-	339	1	1450	2	Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	978	-0-	-169	-0-	174	1	757	2	Y	43	47	1			37
							47	9									
02	1036	X	923	-0-	-113	-0-	165	1	718	2	Y	36	49	1			24
							40	9									
03	1023	X	942	-0-	-81	-0-	164	1	722	2	Y	51	47	1			28
							56	9									
04	990	X	962	-0-	-28	-0-	170	1	771	2	Y	19	29	1			18
							21	9									
05	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	159	1	809	2	Y	49	59	1			8
							54	9									
06	990	X	801	-0-	-189	-0-	150	1	641	2	Y	9					17
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					179
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					179
03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					179
04	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					179
05	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					179
*06	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					179

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

01	3875	X	3045	-0-	-830	-0-	330	1	2715	2	N	-0-					13
02	3500	X	2998	-0-	-502	-0-	313	1	2631	2	N	49					62
							54	9									
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	344	1	3085	2	N	-0-					62
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	320	1	2972	2	N	26					88
							29	9									
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	305	1	3251	2	N	-0-					88
06	3330	X	3047	-0-	-283	-0-	306	1	2697	2	N	40					128
							44	9									

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

01	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	148	1	1451	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	125	1	1298	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	138	1	1458	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	137	1	1464	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	126	1	1497	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	142	1	1420	2	Y	3					5
							3	9									

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

*01	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	217	1	2732	2	N	-0-					-0-
*02	2912	X	2547	-0-	-365	-0-	176	1	2371	2	N	-0-					-0-
*03	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	204	1	2617	2	N	-0-					-0-
*04	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	224	1	2518	2	N	-0-					-0-
*05	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	245	1	2573	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

*01	7037	X	2939	-0-	-4098	-0-	246	1	2693	2	Y	-0-					-0-
*02	4872	X	3820	-0-	-1052	-0-	297	1	3523	2	Y	-0-					-0-
*03	4929	X	3912	-0-	-1017	-0-	311	1	3601	2	Y	-0-					-0-
*04	4320	X	3637	-0-	-683	-0-	285	1	3352	2	Y	-0-					-0-
*05	4309	X	211	-0-	-4098	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	132	1	2559	2	N	-0-					-0-
*02	2548	X	2394	-0-	-154	-0-	122	1	2272	2	N	-0-					-0-
*03	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	138	1	2521	2	N	-0-					-0-
*04	2730	X	2600	-0-	-130	-0-	138	1	2462	2	N	-0-					-0-
*05	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	141	1	2534	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

01	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	838	1	2363	2	N	-0-					57
02	3276	X	1274	-0-	-2002	-0-	724	1	550	2	N	-0-					57
03	3627	X	752	-0-	-2875	-0-	752	1			N	-0-					57
04	3510	X	760	-0-	-2750	-0-	760	1			N	-0-					57
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					57
06	3090	X	113	-0-	-2977	-0-	113	1			N	-0-					57

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

*01	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	686	1	1962	2	N	-0-					-0-
*02	2520	N	2335	-0-	-185	-0-	608	1	1727	2	N	-0-					-0-
*03	2790	N	2471	-0-	-319	-0-	670	1	1801	2	N	-0-					-0-
*04	2550	N	2477	-0-	-73	-0-	689	1	1788	2	N	-0-					-0-
*05	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	706	1	1852	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	408	1	1772	2	Y	19	22	1			17
							21	9									
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	375	1	1633	2	Y	17	23	1			11
							19	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	418	1	1844	2	Y	28	24	1			15
							31	9									
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	413	1	1874	2	Y	11	16	1			10
							12	9									
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	361	1	1833	2	Y	29	35	1			4
							32	9									
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	394	1	1687	2	Y	5					9
							6	9									

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

01	T. A.		4578	-0-	4578	9157	848	1	3680	2	Y	45	45	1			39
							50	9									
02	T. A.		4086	-0-	4086	13243	754	1	3284	2	Y	44	54	1			29
							48	9									
03	17887	X	4644	-0-	-13243	-0-	845	1	3726	2	Y	66	59	1			36
							73	9									
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	810	1	3680	2	Y	25	38	1			23
							28	9									
05	4588	X	4560	-0-	-28	-0-	739	1	3755	2	Y	60	74	1			9
							66	9									
*06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	875	1	3746	2	Y	10					19
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	243	1	2586	2	Y	61	73	1			171
							67	9									
02	2576	X	2402	-0-	-174	-0-	221	1	2181	2	Y	-0-					171
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	255	1	2554	2	Y	39	73	1			137
							43	9									
04	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	246	1	2334	2	Y	65	79	1			123
							72	9									
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	267	1	2772	2	Y	33					91
							36	9									
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	359	1	3149	2	Y	9					100
							10	9									

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 3 H RRCID -> 225818 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 10158

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

01	11439	X	10092	-0-	-1347	-0-	471	1	9621	2	N	-0-					158
02	10220	X	8772	-0-	-1448	-0-	419	1	8353	2	N	-0-					158
03	11315	X	9627	-0-	-1688	-0-	343	1	9284	2	N	-0-					158
04	10200	X	9743	-0-	-457	-0-	427	1	9260	2	N	51	194	1			15
							56	9									
05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	409	1	9863	2	N	40					55
							44	9									
*06	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	469	1	9730	2	N	15					70
							17	9									

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

*01	6758	X	5700	-0-	-1058	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
*02	5264	X	4551	-0-	-713	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
*03	6138	X	4300	-0-	-1838	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
*04	5940	X	4784	-0-	-1156	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
*05	6138	X	5275	-0-	-863	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5053	X	3827	-0-	-1226	-0-	483	1	3336	2	N	7					114
							8	9									
*02	4564	X	2995	-0-	-1569	-0-	397	1	2582	2	N	14	98	1			29
							15	9									
*03	5053	X	2578	-0-	-2475	-0-	379	1	2199	2	N	-0-					29
*04	4020	X	2649	-0-	-1371	-0-	316	1	2333	2	N	-0-					29
*05	3813	X	3385	-0-	-428	-0-	388	1	2997	2	N	-0-					29
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					29

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7006	X	6777	-0-	-229	-0-	847	1	5930	2	N	-0-					-0-
*02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	830	1	5865	2	N	-0-					-0-
*03	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	930	1	6716	2	N	-0-					-0-
*04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	956	1	6067	2	N	-0-					-0-
*05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	979	1	6465	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	1438	1	10068	2	N	-0-					-0-
*02	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	1148	1	8104	2	N	-0-					-0-
*03	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	1393	1	10054	2	N	-0-					-0-
*04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	1388	1	8810	2	N	-0-					-0-
*05	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	1538	1	10155	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
*02	3500	X	2976	-0-	-524	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
*03	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
*04	3600	X	3037	-0-	-563	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
*05	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	190	1	1865	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1823	-0-	-53	-0-	160	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	181	1	1910	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	168	1	1793	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	153	1	1810	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	178	1	1774	2	Y	-0-					-0-

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4130	-0-	-644	-0-	452	1	3649	2	Y	26					104
							29	9									
02	3948	X	3617	-0-	-331	-0-	404	1	3205	2	Y	7	100	1			11
							8	9									
03	4309	X	3884	-0-	-425	-0-	412	1	3457	2	Y	14					25
							15	9									
04	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	421	1	3480	2	Y	-0-					25
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	435	1	3653	2	Y	37					62
							41	9									
06	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	488	1	3337	2	Y	6					68
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5214	-0-	-1110	-0-	571	1	4614	2	Y	26					103
							29	9									
02	5292	X	4696	-0-	-596	-0-	525	1	4163	2	Y	7	99	1			11
							8	9									
03	5642	X	5007	-0-	-635	-0-	532	1	4460	2	Y	14					25
							15	9									
04	5370	X	4527	-0-	-843	-0-	489	1	4038	2	Y	-0-					25
05	5208	X	3766	-0-	-1442	-0-	397	1	3328	2	Y	37					62
							41	9									
06	5040	X	3718	-0-	-1322	-0-	474	1	3237	2	Y	6					68
							7	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2399	-0-	-515	-0-	500	1	1899	2	Y	-0-					15
02	2632	X	2319	-0-	-313	-0-	472	1	1838	2	Y	8					23
							9	9									
03	2635	X	2402	-0-	-233	-0-	503	1	1899	2	Y	-0-					23
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	488	1	1884	2	Y	55	37	1			41
							61	9									
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	619	1	2953	2	Y	-0-					3
*06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	625	1	3081	2	Y	-0-					3

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	652	1	3462	2	Y	-0-					29
02	3612	X	3209	-0-	-403	-0-	522	1	2677	2	Y	9					38
							10	9									
03	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	607	1	3068	2	Y	-0-					38
04	3990	X	3657	-0-	-333	-0-	554	1	3035	2	Y	62	62	1			38
							68	9									
05	4123	X	2477	-0-	-1646	-0-	395	1	2082	2	Y	-0-					29
06	3990	X	2782	-0-	-1208	-0-	414	1	2368	2	Y	-0-					29

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	672	1	6476	2	Y	2					13
							2	9									
02	6048	X	5719	-0-	-329	-0-	561	1	5158	2	Y	-0-					13
03	6603	X	6041	-0-	-562	-0-	595	1	5429	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
04	6930	X	5799	-0-	-1131	-0-	5799	2			Y	-0-					13
05	7161	X	6351	-0-	-810	-0-	6330	2	21	9	Y	19	30	1			2
06	6930	X	6020	-0-	-910	-0-	6014	2	6	9	Y	5					7

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	1082	1	2988	2	N	-0-					5
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	972	1	2546	2	N	-0-					5
03	3379	X	2655	-0-	-724	-0-	952	1	1703	2	N	-0-					5
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	990	1	2284	2	N	-0-					5
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	941	1	2575	2	N	-0-					5
*06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	1122	1	2866	2	N	-0-					5

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	517	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	56	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	480	-0-	-150	-0-	44	1	436	2	Y	-0-					-0-

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	1086	1	4094	2	N	-0-					162
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	970	1	3905	2	N	-0-					162
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1010	1	4064	2	N	-0-					162
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	973	1	3758	2	N	-0-					162
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	902	1	4198	2	N	-0-					162
*06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	1081	1	3924	2	N	-0-					162

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

01	5363	X	4675	-0-	-688	-0-	1060	1	3615	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3454	-0-	-1250	-0-	932	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3112	-0-	-2096	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	203	-0-	-4327	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	79	-0-	-4602	-0-	68	1	11	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	269	-0-	-4261	-0-	269	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	748	1	2541	2	N	42					220
							46	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	627	1	2367	2	N	-0-	192	1			28
03	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	703	1	2351	2	N	2					30
							2	9									
04	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	657	1	2333	2	N	-0-					30
05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	613	1	2442	2	N	-0-					30
*06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	722	1	2384	2	N	45					75
							50	9									

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4681	X	3714	-0-	-967	-0-	501	1	3213	2	N	-0-					-0-
*02	4228	X	3686	-0-	-542	-0-	517	1	3169	2	N	-0-					-0-
*03	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	566	1	3432	2	N	-0-					-0-
*04	4290	X	3448	-0-	-842	-0-	495	1	2953	2	N	-0-					-0-
*05	4247	X	3652	-0-	-595	-0-	522	1	3130	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6541	-0-	-217	-0-	6531	2	10	9	N	9					242
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6562	2	45	9	N	41					283
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7340	2	19	9	N	17					300
04	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6591	2	11	9	N	10					310
05	7316	X	6687	-0-	-629	-0-	6653	2	34	9	N	31	195	1			146
06	7110	X	6295	-0-	-815	-0-	6295	2			N	-0-					146

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	233	1	5438	2	Y	1					13
							1	9									
02	4984	X	4859	-0-	-125	-0-	192	1	4652	2	Y	14					27
							15	9									
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	223	1	5398	2	Y	-0-					27
04	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	203	1	4683	2	Y	-0-					27
05	5518	X	5484	-0-	-34	-0-	191	1	5251	2	Y	38					65
							42	9									
06	5490	X	5171	-0-	-319	-0-	209	1	4953	2	Y	8	61	1			12
							9	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7622	-0-	-1337	-0-	313	1	7305	2	Y	4					32
							4	9									
02	8092	X	7115	-0-	-977	-0-	280	1	6806	2	Y	26					58
							29	9									
03	8959	X	7592	-0-	-1367	-0-	302	1	7290	2	Y	-0-					58
04	8430	X	6857	-0-	-1573	-0-	285	1	6572	2	Y	-0-					58
05	8308	X	7379	-0-	-929	-0-	256	1	7034	2	Y	81					139
							89	9									
06	T. A.		7210	-0-	7210	7210	291	1	6901	2	Y	16	130	1			25
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	32	1	1267	2	Y	33	32	1			17
							36	9									
*02	1568	N	1177	-0-	-391	-0-	32	1	1124	2	Y	19	26	1			11
							21	9									
*03	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	35	1	1281	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	43	1	1459	2	Y	28	16	1			22
							31	9									
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1505	2	Y	23	15	1			30
							25	9									
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					30

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

01	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	508	1	3074	2	Y	-0-					23
02	3192	X	2577	-0-	-615	-0-	387	1	2190	2	Y	-0-					23
03	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	375	1	2231	2	Y	1					24
							1	9									
04	3480	X	2726	-0-	-754	-0-	385	1	2340	2	Y	1					25
							1	9									
05	3596	X	2798	-0-	-798	-0-	426	1	2370	2	Y	2					27
							2	9									
*06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	745	1	4021	2	Y	1					28
							1	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

01	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	654	1	2486	2	Y	-0-					18
02	2912	X	2767	-0-	-145	-0-	563	1	2195	2	Y	8					26
							9	9									
03	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	598	1	2257	2	Y	-0-					26
04	3030	X	2464	-0-	-566	-0-	494	1	1909	2	Y	55	37	1			44
							61	9									
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	704	1	3357	2	Y	-0-					3
*06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	723	1	3562	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7347	X	6896	-0-	-451	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
*02	6636	X	6289	-0-	-347	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
*03	7192	X	6685	-0-	-507	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
*04	6960	X	6742	-0-	-218	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
*05	7130	X	7081	-0-	-49	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	260	1	5176	2	N	-0-					34
*02	5880	X	4367	-0-	-1513	-0-	280	1	4087	2	N	-0-					34
*03	6510	X	4817	-0-	-1693	-0-	310	1	4474	2	N	30					64
							33	9									
*04	6300	X	5073	-0-	-1227	-0-	310	1	4724	2	N	35					99
							39	9									
*05	5425	X	4618	-0-	-807	-0-	310	1	4286	2	N	20					119
							22	9									
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					119

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	239	1	588	2	N	-0-					-0-
02	868	N	390	-0-	-478	-0-	117	1	273	2	N	-0-					-0-
03	992	N	771	-0-	-221	-0-	202	1	569	2	N	-0-					-0-
04	810	N	257	-0-	-553	-0-	78	1	179	2	N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	145	1	406	2	N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	208	1	512	2	N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
*02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
*03	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
*04	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
*05	4588	X	3936	-0-	-652	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	670	1	6145	2	N	-0-					28
02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	619	1	4642	2	N	-0-					28
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	694	1	5491	2	N	-0-					28
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	646	1	5127	2	N	-0-					28
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	601	1	4808	2	N	-0-					28
*06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	630	1	4615	2	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	530	1	1760	2	N	-0-					164
*02	2604	X	2015	-0-	-589	-0-	479	1	1536	2	N	-0-					164
*03	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	530	1	2159	2	N	-0-					164
*04	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	513	1	2018	2	N	-0-					164
*05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	530	1	2307	2	N	-0-					164
06	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	43	1	9413	2	N	301	393	1			214
							331	9									
02	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	485	1	8419	2	N	233	190	1			257
							256	9									
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	495	1	9545	2	N	213	187	1			283
							234	9									
04	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	507	1	8418	2	N	197	198	1			282
							217	9									
05	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	452	1	8929	2	N	199	196	1			285
							219	9									
*06	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	525	1	8238	2	N	170	193	1			262
							187	9									

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5363	X	3675	-0-	-1688	-0-	3675	2			N	-0-					93
*02	4088	X	3155	-0-	-933	-0-	3155	2			N	-0-					93
*03	4495	X	3043	-0-	-1452	-0-	3023	2	20	9	N	18					111
*04	4350	X	3864	-0-	-486	-0-	3864	2			N	-0-					111
*05	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	4363	2			N	-0-					111
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					111

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	852	1	4384	2	Y	1					26
							1	9									
02	4704	X	4660	-0-	-44	-0-	741	1	3919	2	Y	-0-					26
03	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	837	1	4190	2	Y	3					29
							3	9									
04	5070	X	4700	-0-	-370	-0-	709	1	3944	2	Y	43	31	1			41
							47	9									
05	5239	X	3794	-0-	-1445	-0-	508	1	3285	2	Y	1					5
							1	9									
06	5070	X	3752	-0-	-1318	-0-	479	1	3265	2	Y	7					12
							8	9									

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7149	-0-	-1686	-0-	521	1	6616	2	Y	11					77
							12	9									
02	6580	X	6196	-0-	-384	-0-	470	1	5700	2	Y	24					101
							26	9									
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	497	1	6962	2	Y	34					135
							37	9									
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	479	1	6529	2	Y	1					136
							1	9									
05	7223	X	6940	-0-	-283	-0-	440	1	6442	2	Y	53	99	1			90
							58	9									
06	7260	X	6849	-0-	-411	-0-	504	1	6309	2	Y	33					123
							36	9									

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6102	-0-	-501	-0-	445	1	5645	2	Y	11					77
							12	9									
02	5964	X	4982	-0-	-982	-0-	377	1	4579	2	Y	24					101
							26	9									
03	6448	X	6071	-0-	-377	-0-	402	1	5632	2	Y	34					135
							37	9									
04	6150	X	5693	-0-	-457	-0-	389	1	5303	2	Y	1					136
							1	9									
05	6355	X	5652	-0-	-703	-0-	358	1	5236	2	Y	53	99	1			90
							58	9									
06	5910	X	5571	-0-	-339	-0-	409	1	5126	2	Y	33					123
							36	9									

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	609	1	7556	2	N	-0-					13
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	658	1	7639	2	N	76					89
							84	9									
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	474	1	6721	2	N	56					145
							62	9									
04	6900	X	4609	-0-	-2291	-0-	327	1	4282	2	N	-0-					145
05	7130	X	5358	-0-	-1772	-0-	331	1	5027	2	N	-0-					145
06	6900	X	5351	-0-	-1549	-0-	402	1	4896	2	N	48	183	1			10
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5373	-0-	-1757	-0-	748	1	4625	2	N	-0-					110
02	6272	X	5102	-0-	-1170	-0-	631	1	4471	2	N	-0-					110
03	6944	X	5968	-0-	-976	-0-	498	1	5470	2	N	-0-					110
04	6330	X	5687	-0-	-643	-0-	635	1	5052	2	N	-0-					110
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	627	1	5406	2	N	10					120
							11	9									
06	5790	X	5785	-0-	-5	-0-	714	1	5059	2	N	11					131
							12	9									

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

01	4960	X	3305	-0-	-1655	-0-	308	1	2965	2	Y	29					161
							32	9									
02	4452	X	3287	-0-	-1165	-0-	322	1	2965	2	Y	-0-					161
03	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	396	1	3611	2	Y	180	180	1			161
							198	9									
04	4020	X	3812	-0-	-208	-0-	3812	2			Y	-0-					161
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4385	2	239	9	Y	217	359	1			19
*06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4642	2	70	9	Y	64					83

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

*01	8494	X	7645	-0-	-849	-0-	966	1	6678	2	N	-0-					-0-
*02	7672	X	6922	-0-	-750	-0-	826	1	6096	2	N	-0-					-0-
*03	8494	X	7250	-0-	-1244	-0-	899	1	6350	2	N	-0-					-0-
*04	7410	X	7016	-0-	-394	-0-	911	1	6105	2	N	-0-					-0-
*05	7657	X	6587	-0-	-1070	-0-	841	1	5746	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

01	3441	X	2098	-0-	-1343	-0-	915	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1504	-0-	-1604	-0-	787	1	717	2	N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1087	1	2399	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	1998	-0-	-192	-0-	928	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2124	-0-	-139	-0-	900	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	1588	-0-	-1772	-0-	908	1	680	2	N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

01	2697	N	2159	-0-	-538	-0-	207	1	1952	2	N	-0-					15
02	2436	N	2266	-0-	-170	-0-	474	1	1786	2	N	5					20
							6	9									
03	2666	N	2095	-0-	-571	-0-	514	1	1575	2	N	5					25
							6	9									
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	489	1	2167	2	N	-0-					25
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	452	1	2146	2	N	5					30
							6	9									
*06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	520	1	1899	2	N	22					52
							24	9									

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	702	1	4364	2	N	-0-					52
02	4144	X	3869	-0-	-275	-0-	590	1	3279	2	N	-0-					52
03	4588	X	4000	-0-	-588	-0-	650	1	3350	2	N	-0-					52
04	4440	X	4266	-0-	-174	-0-	225	1	4041	2	N	-0-					52
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	367	1	6129	2	N	-0-					52
*06	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	410	1	7161	2	N	-0-					52

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

01	8122	X	7728	-0-	-394	-0-	536	1	7192	2	N	-0-					146
02	7336	X	6857	-0-	-479	-0-	484	1	6373	2	N	-0-					146
03	8122	X	7732	-0-	-390	-0-	536	1	7161	2	N	32					178
							35	9									
04	7500	X	7297	-0-	-203	-0-	465	1	6832	2	N	-0-					178
05	7719	X	7510	-0-	-209	-0-	447	1	7063	2	N	-0-					178
06	7470	X	7287	-0-	-183	-0-	484	1	6803	2	N	-0-					178

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

01	5022	X	1361	-0-	-3661	-0-	102	1	1259	2	N	-0-					21
02	3668	X	166	-0-	-3502	-0-	13	1	153	2	N	-0-					21
03	4061	X	3258	-0-	-803	-0-	213	1	3019	2	N	24					45
							26	9									
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	343	1	4489	2	N	-0-					45
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	295	1	4481	2	N	-0-					45
*06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	301	1	3659	2	N	22	54	1			13
							24	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

*01	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	1062	1	7339	2	N	-0-					-0-
*02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	860	1	6346	2	N	-0-					-0-
*03	7905	X	7264	-0-	-641	-0-	901	1	6363	2	N	-0-					-0-
*04	7650	X	6560	-0-	-1090	-0-	852	1	5708	2	N	-0-					-0-
*05	7905	X	7772	-0-	-133	-0-	993	1	6779	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9176	X	8540	-0-	-636	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
*02	8288	X	7216	-0-	-1072	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
*03	8494	X	7827	-0-	-667	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
*04	8250	X	7368	-0-	-882	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
*05	8525	X	6534	-0-	-1991	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7998	X	7790	-0-	-208	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
*02	7252	X	6506	-0-	-746	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
*03	8122	X	7390	-0-	-732	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
*04	7860	X	7306	-0-	-554	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
*05	8122	X	7673	-0-	-449	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4700	-0-	-2306	-0-	712	1	3944	2	Y	40	93	1			22
							44	9									
02	6328	X	4695	-0-	-1633	-0-	649	1	4046	2	Y	-0-					22
03	7006	X	4861	-0-	-2145	-0-	712	1	4140	2	Y	8					30
							9	9									
04	6780	X	4845	-0-	-1935	-0-	674	1	4171	2	Y	-0-					30
05	7006	X	4924	-0-	-2082	-0-	618	1	4229	2	Y	70					100
							77	9									
06	5040	X	4651	-0-	-389	-0-	690	1	3909	2	Y	47	91	1			56
							52	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	259	1	3760	2	Y	7					104
							8	9									
02	3556	X	3484	-0-	-72	-0-	212	1	3261	2	Y	10					114
							11	9									
03	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	242	1	3515	2	Y	102	92	1			124
							112	9									
04	3900	X	3470	-0-	-430	-0-	196	1	3263	2	Y	10					134
							11	9									
05	4030	X	2608	-0-	-1422	-0-	125	1	2483	2	Y	-0-					130
06	3900	X	3114	-0-	-786	-0-	83	1	3027	2	Y	4	96	1			38
							4	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5302	-0-	-340	-0-	1105	1	4196	2	Y	1					15
							1	9									
02	5096	X	4639	-0-	-457	-0-	945	1	3685	2	Y	8					23
							9	9									
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	1203	1	4538	2	Y	-0-					23
04	5250	X	4872	-0-	-378	-0-	990	1	3823	2	Y	54	37	1			40
							59	9									
05	5425	X	2374	-0-	-3051	-0-	411	1	1963	2	Y	-0-					3
06	5550	X	2443	-0-	-3107	-0-	412	1	2031	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	1876	1	12961	2	N	-0-					-0-
*02	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	1650	1	12171	2	N	-0-					-0-
*03	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	1822	1	12863	2	N	-0-					-0-
*04	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	1764	1	11828	2	N	-0-					-0-
*05	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1731	1	11819	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

*01	13175	X	11272	-0-	-1903	-0-	1425	1	9847	2	N	-0-					-0-
*02	11900	X	9724	-0-	-2176	-0-	1161	1	8563	2	N	-0-					-0-
*03	13175	X	11346	-0-	-1829	-0-	1408	1	9938	2	N	-0-					-0-
*04	10920	X	6699	-0-	-4221	-0-	870	1	5829	2	N	-0-					-0-
*05	11284	X	10597	-0-	-687	-0-	1353	1	9244	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

*09	9420	X	9384	-0-	-36	-0-	9384	2			N	-0-	41	1			51
*10	9734	X	9384	-0-	-350	-0-	9384	2			N	-0-					51
*11	9420	X	8964	-0-	-456	-0-	8964	2			N	-0-					51
*12	10447	X	9244	-0-	-1203	-0-	9244	2			N	-0-					51
*01	10075	X	9016	-0-	-1059	-0-	9016	2			N	-0-					51
*02	8792	X	8189	-0-	-603	-0-	8189	2			N	-0-					51
*03	9393	X	8926	-0-	-467	-0-	8926	2			N	-0-					51
*04	8970	X	8552	-0-	-418	-0-	8552	2			N	-0-					51
*05	9238	X	8675	-0-	-563	-0-	8675	2			N	-0-					51
06	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					51

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

01	3131	X	2290	-0-	-841	-0-	841	1	1449	2	N	-0-					5
02	2828	X	2704	-0-	-124	-0-	761	1	1943	2	N	-0-					5
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	825	1	2322	2	N	-0-					5
04	3000	X	2093	-0-	-907	-0-	706	1	1387	2	N	-0-					5
05	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	713	1	2285	2	N	1					6
							1	9									
06	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	841	1	2132	2	N	21					27
							23	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	950	1	3754	2	N	-0-					-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	817	1	3712	2	N	-0-					-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	936	1	3358	2	N	-0-					-0-
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	871	1	4126	2	N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	706	1	2505	2	N	-0-					-0-
*06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	923	1	3482	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	571	1	6931	2	N	4					154
							4	9									
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	564	1	6043	2	N	-0-					154
03	7130	X	7031	-0-	-99	-0-	588	1	6369	2	N	67	191	1			30
							74	9									
04	6900	X	6761	-0-	-139	-0-	563	1	6198	2	N	-0-					30
05	7130	X	6995	-0-	-135	-0-	500	1	6368	2	N	115					145
							127	9									
06	6900	X	6681	-0-	-219	-0-	625	1	6053	2	N	3					148
							3	9									

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	523	1	2679	2	N	-0-					48
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	496	1	3252	2	N	-0-					48
03	4061	X	3558	-0-	-503	-0-	519	1	3039	2	N	-0-					48
04	3930	X	3475	-0-	-455	-0-	507	1	2968	2	N	-0-					48
05	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	471	1	3422	2	N	93					141
							102	9									
06	3930	X	3783	-0-	-147	-0-	507	1	3276	2	N	-0-					141

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3666	-0-	-736	-0-	520	1	3146	2	Y	-0-					2
02	4032	X	3604	-0-	-428	-0-	541	1	3063	2	Y	-0-					2
03	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	607	1	3612	2	Y	-0-					2
04	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	543	1	3301	2	Y	1					3
							1	9									
05	3999	X	2862	-0-	-1137	-0-	436	1	2424	2	Y	2					5
							2	9									
06	4080	X	1546	-0-	-2534	-0-	242	1	1303	2	Y	1					6
							1	9									

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	770	1	4091	2	Y	-0-					29
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	678	1	3477	2	Y	8					37
							9	9									
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	739	1	3737	2	Y	-0-					37
04	4710	X	4340	-0-	-370	-0-	659	1	3613	2	Y	62	62	1			37
							68	9									
05	4867	X	3874	-0-	-993	-0-	618	1	3256	2	Y	-0-					28
06	4710	X	4188	-0-	-522	-0-	623	1	3565	2	Y	-0-					28

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	541	1	5752	2	Y	62	44	1			148
							68	9									
02	5768	X	5416	-0-	-352	-0-	499	1	4917	2	Y	-0-					148
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	598	1	5987	2	Y	38	70	1			116
							42	9									
04	6180	X	5908	-0-	-272	-0-	557	1	5278	2	Y	66	64	1			118
							73	9									
05	6355	X	6214	-0-	-141	-0-	543	1	5635	2	Y	33					86
							36	9									
06	6420	X	5814	-0-	-606	-0-	594	1	5210	2	Y	9					95
							10	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	46	-0-	-4263	-0-	33	1	13	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	129	-0-	-3763	-0-	129	1			N	-0-					-0-
03	2697	X	547	-0-	-2150	-0-	547	1			N	-0-					-0-
04	930	X	611	-0-	-319	-0-	611	1			N	-0-					-0-
05	651	X	290	-0-	-361	-0-	290	1			N	-0-					-0-
06	540	X	257	-0-	-283	-0-	257	1			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7316	X	6588	-0-	-728	-0-	386	1	6202	2	N	-0-					-0-
*02	6272	X	6239	-0-	-33	-0-	391	1	5848	2	N	-0-					-0-
*03	6944	X	6355	-0-	-589	-0-	398	1	5957	2	N	-0-					-0-
*04	6720	X	6176	-0-	-544	-0-	383	1	5793	2	N	-0-					-0-
*05	6851	X	6147	-0-	-704	-0-	396	1	5751	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6541	X	5993	-0-	-548	-0-	125	1	5868	2	N	-0-					-0-
*02	5908	X	5444	-0-	-464	-0-	127	1	5317	2	N	-0-					-0-
*03	6541	X	5407	-0-	-1134	-0-	115	1	5291	2	N	-0-					-0-
*04	5790	X	5308	-0-	-482	-0-	114	1	5194	2	N	-0-					-0-
*05	6014	X	5415	-0-	-599	-0-	121	1	5294	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	5073	-0-	1973	1973	5073	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	11119	-0-	8119	10092	11119	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4663	-0-	1563	11655	4663	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	10095					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

*01	15934	X	15071	-0-	-863	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
*02	13664	X	13591	-0-	-73	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
*03	15438	X	12924	-0-	-2514	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
*04	14940	X	10410	-0-	-4530	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
*05	15438	X	12104	-0-	-3334	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

01	4960	X	4773	-0-	-187	-0-	1727	1	3046	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3569	-0-	-911	-0-	1724	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	3726	-0-	-1730	-0-	1455	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	3705	-0-	-1575	-0-	2424	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	3441	-0-	-2015	-0-	2293	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	2344	-0-	-2276	-0-	2344	1			N	-0-					-0-

EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

01	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	400	1	4923	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4733	-0-	-223	-0-	325	1	4408	2	N	-0-					-0-
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	405	1	5514	2	N	-0-					-0-
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	362	1	6949	2	N	-0-					-0-
05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	327	1	5272	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3696	-0-	-1614	-0-	392	1	3304	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

01	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
02	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6862	-0-	-128	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7029	-0-	-194	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
*06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	870	1	4319	2	N	-0-					43
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	788	1	3528	2	N	-0-					43
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	782	1	3886	2	N	-0-					43
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	764	1	4204	2	N	-0-					43
05	4464	X	3477	-0-	-987	-0-	730	1	2747	2	N	-0-					43
06	4320	X	3815	-0-	-505	-0-	842	1	2973	2	N	-0-					43

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

*01	2015	X	800	-0-	-1215	-0-	108	1	692	2	N	-0-					-0-
*02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
*03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	273	1	1657	2	N	-0-					-0-
*04	1530	X	201	-0-	-1329	-0-	29	1	172	2	N	-0-					-0-
*05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

01	8215	X	5940	-0-	-2275	-0-	166	1	5774	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	3998	-0-	-2974	-0-	11	1	3987	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	4600	-0-	-3119	-0-	1	1	4599	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	4921	-0-	-2009	-0-	2	1	4919	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5532	-0-	-420	-0-	1	1	5531	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4909	-0-	-851	-0-	9	1	4900	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

*01	9424	X	9210	-0-	-214	-0-	9188	2	22	9	N	20					204
*02	8512	X	8238	-0-	-274	-0-	8195	2	43	9	N	39					243
*03	9424	X	9030	-0-	-394	-0-	9023	2	7	9	N	6	199	1			50
*04	9120	X	8552	-0-	-568	-0-	8552	2			N	-0-					50
*05	9424	X	8686	-0-	-738	-0-	8686	2			N	-0-					50
06	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					50

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

*01	10478	X	9874	-0-	-604	-0-	9840	2	34	9	N	31					206
*02	9464	X	8471	-0-	-993	-0-	8437	2	34	9	N	31	198	1			39
*03	10478	X	9508	-0-	-970	-0-	9477	2	31	9	N	28					67
*04	10140	X	9044	-0-	-1096	-0-	8986	2	58	9	N	53					120
*05	10354	X	9733	-0-	-621	-0-	9733	2			N	-0-					120
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6417	X	5142	-0-	-1275	-0-	650	1	4484	2	N	7					114
							8	9									
*02	5796	X	4706	-0-	-1090	-0-	626	1	4065	2	N	14	98	1			29
							15	9									
*03	6417	X	5127	-0-	-1290	-0-	754	1	4374	2	N	-0-					29
*04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	780	1	5759	2	N	-0-					29
*05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	745	1	5762	2	N	-0-					29
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					29

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	23					32
*02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	14	27	1			19
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					29
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	24	1			8
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			10
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4402	X	4096	-0-	-306	-0-	552	1	3544	2	N	-0-					-0-
*02	4312	X	2236	-0-	-2076	-0-	314	1	1922	2	N	-0-					-0-
*03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
*04	4620	X	1139	-0-	-3481	-0-	164	1	975	2	N	-0-					-0-
*05	4464	X	2770	-0-	-1694	-0-	396	1	2374	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	249	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3522	-0-	-34	-0-	225	1	3297	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	233	1	3672	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3678	-0-	-132	-0-	48	1	3630	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3718	-0-	-219	-0-	72	1	3646	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3582	-0-	-228	-0-	66	1	3516	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2991	-0-	-1473	-0-	856	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	2848	-0-	-1184	-0-	736	1	2112	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3494	-0-	-970	-0-	901	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	838	1	3142	2	N	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	775	1	2923	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	1056	1	2098	2	N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5053	X	3619	-0-	-1434	-0-	266	1	3353	2	N	-0-					-0-
*02	4564	X	3220	-0-	-1344	-0-	223	1	2997	2	N	-0-					-0-
*03	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	258	1	3310	2	N	-0-					-0-
*04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	296	1	3328	2	N	-0-					-0-
*05	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	299	1	3138	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14973	X	12049	-0-	-2924	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
*02	13328	X	10737	-0-	-2591	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
*03	14756	X	11342	-0-	-3414	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
*04	14280	X	11690	-0-	-2590	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
*05	13547	X	9026	-0-	-4521	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	1081	1	2319	2	Y	-0-					33
*02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1206	1	2510	2	Y	-0-					33
*03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	1042	1	2516	2	Y	53					86
							58	9									
*04	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	952	1	2145	2	Y	8					95
							9	9									
*05	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	1027	1	2231	2	Y	-0-					95
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					95

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4650	X	3655	-0-	-995	-0-	1162	1	2493	2	Y	-0-					86
*02	4228	X	3942	-0-	-286	-0-	1279	1	2663	2	Y	-0-					86
*03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	1404	1	3392	2	Y	-0-					86
*04	4530	X	4034	-0-	-496	-0-	1240	1	2794	2	Y	-0-					86
*05	4433	X	3433	-0-	-1000	-0-	1082	1	2351	2	Y	-0-					86
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					86

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
*02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
*03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
*04	7260	X	5651	-0-	-1609	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
*05	7502	X	5543	-0-	-1959	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5332	X	3895	-0-	-1437	-0-	415	1	3480	2	N	-0-					-0-
*02	4816	X	3603	-0-	-1213	-0-	455	1	3147	2	N	-0-					-0-
*03	5332	X	4815	-0-	-517	-0-	512	1	4303	2	N	-0-					-0-
*04	4890	X	4455	-0-	-435	-0-	458	1	3997	2	N	-0-					-0-
*05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	540	1	4936	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9176	X	4465	-0-	-4711	-0-	440	1	4025	2	N	-0-					-0-
*02	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	1491	1	14356	2	N	-0-					-0-
*03	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	1703	1	16190	2	N	-0-					-0-
*04	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	1637	1	15321	2	N	-0-					-0-
*05	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	1606	1	15655	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	8680	X	6790	-0-	-1890	-0-	670	1	6120	2	N	-0-			-0-
*02	7840	X	4374	-0-	-3466	-0-	412	1	3962	2	N	-0-			-0-
*03	8587	X	4375	-0-	-4212	-0-	416	1	3959	2	N	-0-			-0-
*04	7920	X	5302	-0-	-2618	-0-	512	1	4790	2	N	-0-			-0-
*05	7874	X	6591	-0-	-1283	-0-	613	1	5978	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	310	1	5018	2	N	-0-			-0-
*02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	280	1	4542	2	N	-0-			-0-
*03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	310	1	4377	2	N	-0-			-0-
*04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	300	1	4997	2	N	-0-			-0-
*05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	310	1	5911	2	N	-0-			-0-
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	7161	X	6216	-0-	-945	-0-	6216	2			N	-0-			70
*02	6048	X	5451	-0-	-597	-0-	5451	2			N	-0-			70
*03	6696	X	5969	-0-	-727	-0-	5969	2			N	-0-			70
*04	6480	X	5443	-0-	-1037	-0-	5443	2			N	-0-			70
*05	6355	X	5601	-0-	-754	-0-	5601	2			N	-0-			70
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT			70

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	622	1	3991	2	N	-0-			-0-
*02	4816	X	4305	-0-	-511	-0-	604	1	3701	2	N	-0-			-0-
*03	5332	X	4544	-0-	-788	-0-	643	1	3901	2	N	-0-			-0-
*04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	786	1	4689	2	N	-0-			-0-
*05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	775	1	4648	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	10633	X	9595	-0-	-1038	-0-	1029	1	8566	2	N	-0-			-0-
*02	9604	X	8565	-0-	-1039	-0-	922	1	7643	2	N	-0-			-0-
*03	9734	X	8879	-0-	-855	-0-	988	1	7891	2	N	-0-			-0-
*04	9420	X	8523	-0-	-897	-0-	945	1	7578	2	N	-0-			-0-
*05	9734	X	8683	-0-	-1051	-0-	998	1	7685	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	832	1	6929	2	N	-0-			-0-
*02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	769	1	6376	2	N	-0-			-0-
*03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	858	1	6852	2	N	-0-			-0-
*04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	849	1	6812	2	N	-0-			-0-
*05	7688	X	7483	-0-	-205	-0-	860	1	6623	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	291	1	3091	2	Y	-0-	73	1			110
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	273	1	2692	2	Y	-0-					110
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	298	1	2980	2	Y	39	51	1			98
							43	9									
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	281	1	2667	2	Y	65	52	1			111
							72	9									
05	3100	X	2415	-0-	-685	-0-	209	1	2170	2	Y	33					79
							36	9									
06	3060	X	2201	-0-	-859	-0-	224	1	1967	2	Y	9					88
							10	9									

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

01	8711	X	6487	-0-	-2224	-0-	499	1	5988	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	3872	-0-	-3884	-0-	418	1	3454	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	2785	-0-	-5120	-0-	499	1	2286	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	1320	-0-	-6330	-0-	428	1	892	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6912	-0-	-993	-0-	131	1	6781	2	N	-0-					-0-
*06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	418	1	7286	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

01	11005	X	9162	-0-	-1843	-0-	1733	1	7429	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	7455	-0-	-2485	-0-	1521	1	5934	2	N	-0-					-0-
03	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	1882	1	8624	2	N	-0-					-0-
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	2673	1	9223	2	N	-0-					-0-
05	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	2908	1	9672	2	N	-0-					-0-
*06	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	2885	1	8834	2	N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

01	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	417	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2171	-0-	-461	-0-	494	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2319	-0-	-161	-0-	512	1	1807	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1093	-0-	-1247	-0-	135	1	958	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	631	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2658	-0-	-198	-0-	410	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	1752	-0-	-2898	-0-	345	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	2747	-0-	-1753	-0-	164	1	2583	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3677	-0-	-973	-0-	540	1	3137	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3786	-0-	-264	-0-	580	1	3206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	1762	1	6042	2	N	-0-					-0-
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1660	1	5372	2	N	-0-					-0-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	1797	1	6648	2	N	-0-					-0-
04	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	2338	1	6898	2	N	-0-					-0-
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	2571	1	7595	2	N	-0-					-0-
*06	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	2376	1	6082	2	N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

01	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	701	1	8191	2	N	-0-					44
02	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	648	1	7545	2	N	-0-					44
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	700	1	6414	2	N	37					81
							41	9									
04	8610	X	5991	-0-	-2619	-0-	1005	1	4986	2	N	-0-					80
05	9083	X	5712	-0-	-3371	-0-	590	1	5101	2	N	19					100
							21	9									
06	8790	X	5333	-0-	-3457	-0-	647	1	4645	2	N	37					137
							41	9									

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

01	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	269	1	2638	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
02	2744	X	2625	-0-	-119	-0-	229	1	2384	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	265	1	2795	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	253	1	2710	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	231	1	2738	2	Y	19	22	1			3
							21	9									
*06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	266	1	2653	2	Y	3					6
							3	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

01	6510	X	6242	-0-	-268	-0-	6242	2			Y	-0-					84
02	5880	X	5681	-0-	-199	-0-	5681	2			Y	-0-					84
03	6510	X	6217	-0-	-293	-0-	6217	2			Y	-0-					84
04	6030	X	5659	-0-	-371	-0-	5659	2			Y	-0-					84
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			Y	-0-					84
*06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			Y	-0-					84

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	87	1	75	2	N	-0-			-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	122	1	103	2	N	-0-			-0-
*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	117	1	93	2	N	-0-			-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	154	1	132	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	487	1	3429	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	434	1	2758	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3654	-0-	-469	-0-	479	1	3175	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3471	-0-	-519	-0-	429	1	3042	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3540	-0-	-583	-0-	405	1	3135	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3531	-0-	-249	-0-	473	1	3058	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

*01	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-			-0-
*02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-			-0-
*03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
*04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-			-0-
*05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

*01	9114	X	8257	-0-	-857	-0-	8257	2			N	-0-			-0-
*02	7952	X	7375	-0-	-577	-0-	7375	2			N	-0-			-0-
*03	8804	X	8007	-0-	-797	-0-	8007	2			N	-0-			-0-
*04	8520	X	7769	-0-	-751	-0-	7769	2			N	-0-			-0-
*05	8246	X	8119	-0-	-127	-0-	8119	2			N	-0-			-0-
06	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	535	1	1227	2	N	-0-			137
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	489	1	1403	2	N	3			140
							3	9							
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	452	1	1400	2	N	-0-			140
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	501	1	1480	2	N	-0-			140
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	455	1	1564	2	N	10			150
							11	9							
*06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	543	1	1484	2	N	44			194
							48	9							

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	321	1	4989	2	N	-0-			43
02	5320	X	4400	-0-	-920	-0-	277	1	4077	2	N	42			85
							46	9							
03	5983	X	4946	-0-	-1037	-0-	299	1	4635	2	N	11			96
							12	9							
04	5790	X	5014	-0-	-776	-0-	288	1	4726	2	N	-0-			96
05	5983	X	5193	-0-	-790	-0-	267	1	4894	2	N	29			125
							32	9							
06	5130	X	4791	-0-	-339	-0-	300	1	4491	2	N	-0-			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	175	1	756	2	N	-0-			-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	109	1	468	2	N	-0-			-0-
*03	1426	N	404	-0-	-1022	-0-	76	1	328	2	N	-0-			-0-
*04	900	N	401	-0-	-499	-0-	81	1	320	2	N	-0-			-0-
*05	651	N	214	-0-	-437	-0-	47	1	167	2	N	-0-			-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

01	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	1222	1	11648	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	10512	-0-	-492	-0-	907	1	9605	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	11320	-0-	-863	-0-	841	1	10479	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	11017	-0-	-773	-0-	910	1	10107	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	7850	-0-	-4333	-0-	637	1	7213	2	N	-0-			-0-
06	11790	X	7309	-0-	-4481	-0-	752	1	6557	2	N	-0-			-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

01	3596	X	2312	-0-	-1284	-0-	220	1	2092	2	N	-0-			-0-
02	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	641	1	6785	2	N	-0-			-0-
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	764	1	9521	2	N	-0-			-0-
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	780	1	8667	2	N	-0-			-0-
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	676	1	7651	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	7367	-0-	-2593	-0-	758	1	6609	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

*01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	173	1	3337	2	N	-0-			-0-
*02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	167	1	3113	2	N	-0-			-0-
*03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	165	1	3011	2	N	-0-			-0-
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	173	1	3089	2	N	-0-			-0-
*05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	182	1	3265	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

*01	8060	X	7104	-0-	-956	-0-	671	1	6433	2	N	-0-			-0-
*02	7140	X	6608	-0-	-532	-0-	645	1	5963	2	N	-0-			-0-
*03	7812	X	7225	-0-	-587	-0-	682	1	6543	2	N	-0-			-0-
*04	7410	X	6695	-0-	-715	-0-	682	1	6013	2	N	-0-			-0-
*05	7440	X	6268	-0-	-1172	-0-	651	1	5617	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT			-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	1074	1	2054	2	N	-0-			-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	1014	1	1845	2	N	-0-			-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	1042	1	2326	2	N	-0-			-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	1014	1	2280	2	N	-0-			-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	471	1	2407	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	2396	-0-	-64	-0-	428	1	1968	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

01	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	591	1	4018	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4170	-0-	-86	-0-	576	1	3594	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3765	-0-	-947	-0-	590	1	3175	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4157	-0-	-403	-0-	597	1	3560	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3382	-0-	-1330	-0-	540	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3637	-0-	-833	-0-	567	1	3070	2	N	-0-					-0-

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					15
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	2			N	-0-					15
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					15
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					15
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					15
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		603	-0-	603	603	603	2			N	-0-					14
06	14B2 EXT		4731	-0-	4731	5334	4731	2			N	-0-					14

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

01	7595	X	6760	-0-	-835	-0-	408	1	6352	2	N	-0-					13
02	6860	X	6193	-0-	-667	-0-	391	1	5748	2	N	49					62
							54	9									
03	7595	X	7030	-0-	-565	-0-	423	1	6557	2	N	45					107
							50	9									
04	7350	X	6770	-0-	-580	-0-	388	1	6378	2	N	4					111
							4	9									
05	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	360	1	6608	2	N	74					185
							81	9									
06	6810	X	6637	-0-	-173	-0-	416	1	6221	2	N	-0-	136	1			49

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	855	1	4008	2	N	-0-					44
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	780	1	3934	2	N	-0-					44
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	835	1	4954	2	N	-0-					44
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	742	1	4524	2	N	41					85
							45	9									
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	721	1	4907	2	N	-0-					85
*06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	829	1	4118	2	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					104
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					104
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					104
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					104
05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2698	2	128	9	N	116					220
06	2940	X	1946	-0-	-994	-0-	1946	2			N	-0-					220

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					75
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					75
03	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	3841	2			N	-0-					75
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					75
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4246	2	47	9	N	43					118
06	4140	X	4037	-0-	-103	-0-	4037	2			N	-0-					118

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	851	1	8610	2	N	-0-					30
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	692	1	7196	2	N	-0-					30
03	8556	X	7911	-0-	-645	-0-	791	1	7120	2	N	-0-					30
04	8280	X	7047	-0-	-1233	-0-	684	1	6363	2	N	-0-					30
05	8556	X	6310	-0-	-2246	-0-	721	1	5589	2	N	-0-					30
06	8280	X	3479	-0-	-4801	-0-	790	1	2689	2	N	-0-					30

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	446	1	8294	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	7120	-0-	-20	-0-	347	1	6773	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7652	-0-	-253	-0-	425	1	7227	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7353	-0-	-297	-0-	387	1	6966	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	5912	-0-	-1993	-0-	334	1	5578	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	5722	-0-	-1928	-0-	310	1	5412	2	N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	740	1	1218	2	N	-0-					113
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	666	1	945	2	N	-0-					113
03	1488	N	1045	-0-	-443	-0-	516	1	529	2	N	-0-					113
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	605	1	817	2	N	-0-					113
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	543	1	904	2	N	42	42	1			113
							46	9									
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	724	1	1169	2	N	5					118
							6	9									

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	398	1	1185	2	N	-0-					129
02	1456	N	1160	-0-	-296	-0-	428	1	732	2	N	-0-					129
03	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	273	1	1065	2	N	-0-					129
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	464	1	2200	2	N	-0-					129
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	414	1	1713	2	N	-0-	67	1			62
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	487	1	1792	2	N	-0-					62

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	T. A.		1952	-0-	1952	1952	131	1	1821	2	Y	-0-					35
03	T. A.		5531	-0-	5531	7483	392	1	5139	2	Y	-0-					35
04	T. A.		4213	-0-	4213	11696	321	1	3892	2	Y	-0-					35
05	T. A.		1699	-0-	1699	13395	116	1	1583	2	Y	-0-					35
*06	14957	X	1562	-0-	-13395	-0-	103	1	1459	2	Y	-0-					35

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

01	5456	X	2366	-0-	-3090	-0-	567	1	1785	2	Y	13	98	1			40
							14	9									
02	4844	X	3731	-0-	-1113	-0-	582	1	3138	2	Y	10					50
							11	9									
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	646	1	4131	2	Y	10					60
							11	9									
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	598	1	3747	2	Y	25					85
							28	9									
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	581	1	4624	2	Y	-0-					85
*06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	643	1	4010	2	Y	2	74	1			13
							2	9									

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

*01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	562	1	7081	2	N	-0-					-0-
*02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	500	1	6718	2	N	-0-					-0-
*03	6448	X	6258	-0-	-190	-0-	452	1	5806	2	N	-0-					-0-
*04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
*05	6448	X	2	-0-	-6446	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

*09	9750	X	7327	-0-	-2423	-0-	2569	1	4745	2	N	12	176	1			25
							13	9									
*10	10075	X	7733	-0-	-2342	-0-	2696	1	5035	2	N	2					27
							2	9									
*11	8700	X	7481	-0-	-1219	-0-	2885	1	4596	2	N	-0-					27
*12	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	2872	1	5229	2	N	-0-					27
*01	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	3085	1	5400	2	N	-0-					27
*02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	2879	1	5122	2	N	-0-					27
*03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	2831	1	4749	2	N	48					75
							53	9									
*04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	2462	1	4516	2	N	-0-					75
*05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	2584	1	4780	2	N	-0-					75
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	804	1	10133	2	N	-0-			-0-
*02	9688	X	9564	-0-	-124	-0-	662	1	8902	2	N	-0-			-0-
*03	10726	X	10363	-0-	-363	-0-	748	1	9615	2	N	-0-			-0-
*04	10380	X	10378	-0-	-2	-0-	848	1	9530	2	N	-0-			-0-
*05	10726	X	10016	-0-	-710	-0-	870	1	9146	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

*01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1145	1	2717	2	N	-0-			-0-
*02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	1145	1	2458	2	N	-0-			-0-
*03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	1145	1	2391	2	N	-0-			-0-
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	1145	1	2146	2	N	-0-			-0-
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1145	1	2228	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

*01	5518	X	4769	-0-	-749	-0-	619	1	4150	2	Y	-0-			-0-
*02	4620	X	4423	-0-	-197	-0-	565	1	3858	2	Y	-0-			-0-
*03	5115	X	3719	-0-	-1396	-0-	417	1	3302	2	Y	-0-			-0-
*04	4710	X	4045	-0-	-665	-0-	453	1	3592	2	Y	-0-			-0-
*05	4836	X	4439	-0-	-397	-0-	512	1	3927	2	Y	-0-			-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

*01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	727	1	4869	2	Y	-0-			-0-
*02	5040	X	4828	-0-	-212	-0-	617	1	4211	2	Y	-0-			-0-
*03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	668	1	5294	2	Y	-0-			-0-
*04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	648	1	5134	2	Y	-0-			-0-
*05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	695	1	5334	2	Y	-0-			-0-
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

*01	5952	X	4887	-0-	-1065	-0-	462	1	4425	2	N	-0-			-0-
*02	5068	X	3879	-0-	-1189	-0-	378	1	3501	2	N	-0-			-0-
*03	5487	X	4780	-0-	-707	-0-	451	1	4329	2	N	-0-			-0-
*04	5070	X	4433	-0-	-637	-0-	451	1	3982	2	N	-0-			-0-
*05	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	482	1	4154	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

*01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-			-0-
*02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-			-0-
*03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-			-0-
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-			-0-
*05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-			-0-
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

*01	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2169	2			Y	-0-			-0-
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-			-0-
*03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-			-0-
*04	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	2038	2			Y	-0-			-0-
*05	2325	N	1813	-0-	-512	-0-	1813	2			Y	-0-			-0-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	X	1054	-0-	-2046	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	X	2661	-0-	-139	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
*03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
*04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
*05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5239	X	4464	-0-	-775	-0-	308	1	4103	2	Y	48					66
							53	9									
*02	4536	X	3889	-0-	-647	-0-	257	1	3599	2	Y	30	55	1			40
							33	9									
*03	4619	X	4560	-0-	-59	-0-	304	1	4234	2	Y	20					60
							22	9									
*04	4470	X	3315	-0-	-1155	-0-	228	1	3024	2	Y	57	89	1			28
							63	9									
*05	4619	X	3519	-0-	-1100	-0-	269	1	3210	2	Y	36	29	1			35
							40	9									
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					35

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	1			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	1			N	-0-					-0-
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	1			N	-0-					-0-
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	1			N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	540	1	2588	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2817	-0-	-151	-0-	439	1	2378	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	467	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	181	1	2507	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	1218	-0-	-1913	-0-	214	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	301	1	2412	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4036	-0-	-1978	-0-	609	1	3427	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	3269	-0-	-2163	-0-	504	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	1789	-0-	-4225	-0-	352	1	1437	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3342	-0-	-1518	-0-	199	1	3143	2	N	-0-					-0-
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	877	1	5096	2	N	-0-					-0-
*06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	727	1	4019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	584 1 11 9		1741	2	N	-0-					110
02	1792	N	1415	-0-	-377	-0-	522	1	893	2	N	-0-					110
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	467	1	1819	2	N	-0-					110
04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	513 1 11 9		2433	2	N	10					120
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	514 1 21 9		2128	2	N	19	129	1			10
*06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	578	1	2130	2	N	-0-					10

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

01	2883	X	2381	-0-	-502	-0-	218 1 20 9		2143	2	Y	18	20	1			15
02	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	163 1 13 9		1696	2	Y	12	19	1			8
03	2356	N	2199	-0-	-157	-0-	189 1 15 9		1995	2	Y	14	14	1			8
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	199 1 8 9		2128	2	Y	7	9	1			6
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	228 1 22 9		2698	2	Y	20	23	1			3
*06	3000	N	3057	-0-	57	57	278 1 3 9		2776	2	Y	3					6

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

01	4743	X	3712	-0-	-1031	-0-	604	1	3108	2	Y	-0-					24
02	4284	X	3154	-0-	-1130	-0-	502	1	2652	2	Y	-0-					24
03	4464	X	3674	-0-	-790	-0-	611 1 4 9		3059	2	Y	4					28
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	614 1 46 9		3415	2	Y	42	31	1			39
05	4030	X	3745	-0-	-285	-0-	502 1 1 9		3242	2	Y	1					5
*06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	463 1 8 9		3156	2	Y	7					12

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

*01	8122	X	7789	-0-	-333	-0-	626 1 79 9		7084	2	Y	72					101
*02	7308	X	6811	-0-	-497	-0-	525 1 50 9		6236	2	Y	45	84	1			61
*03	8029	X	7519	-0-	-510	-0-	586 1 33 9		6900	2	Y	30					91
*04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	600 1 108 9		7210	2	Y	98	143	1			46
*05	7967	X	7537	-0-	-430	-0-	570 1 63 9		6904	2	Y	57	46	1			57
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7998	X	6762	-0-	-1236	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
*02	7224	X	5947	-0-	-1277	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
*03	7998	X	6709	-0-	-1289	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
*04	7020	X	6796	-0-	-224	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
*05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

*01	6541	X	6241	-0-	-300	-0-	507	1	5734	2	Y	-0-					-0-
*02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	492	1	5853	2	Y	-0-					-0-
*03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	511	1	6012	2	Y	-0-					-0-
*04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	496	1	5963	2	Y	-0-					-0-
*05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	563	1	6819	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

*01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	79	-0-	-257	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

*01	9393	X	8233	-0-	-1160	-0-	1549	1	6684	2	N	-0-					-0-
*02	8484	X	7428	-0-	-1056	-0-	1398	1	6030	2	N	-0-					-0-
*03	9393	X	8704	-0-	-689	-0-	1633	1	7071	2	N	-0-					-0-
*04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	1661	1	6529	2	N	-0-					-0-
*05	8277	X	7690	-0-	-587	-0-	1674	1	6016	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

01	6975	X	6372	-0-	-603	-0-	1035	1	5337	2	N	-0-					18
02	6300	X	5667	-0-	-633	-0-	867	1	4800	2	N	-0-					18
03	6975	X	6550	-0-	-425	-0-	1057	1	5493	2	N	-0-					18
04	6540	X	6333	-0-	-207	-0-	974	1	5359	2	N	-0-					18
05	6758	X	5171	-0-	-1587	-0-	830	1	4341	2	N	-0-					18
06	6330	X	5331	-0-	-999	-0-	974	1	4357	2	N	-0-					18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

01	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1555	1	4758	2	N	12					127
							13	9									
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	1411	1	3485	2	N	-0-					127
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1465	1	3840	2	N	-0-					127
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1422	1	4241	2	N	-0-					127
05	4464	X	879	-0-	-3585	-0-	521	1	348	2	N	9					136
							10	9									
06	4320	X	935	-0-	-3385	-0-	621	1	314	2	N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	698	1	6114	2	Y	15					61
							17	9									
02	6160	X	5278	-0-	-882	-0-	619	1	4648	2	Y	10					71
							11	9									
03	6820	X	6208	-0-	-612	-0-	663	1	5535	2	Y	9					80
							10	9									
04	6600	X	5125	-0-	-1475	-0-	612	1	4485	2	Y	25					105
							28	9									
05	6820	X	5060	-0-	-1760	-0-	577	1	4472	2	Y	10					115
							11	9									
06	6600	X	4448	-0-	-2152	-0-	636	1	3656	2	Y	142	88	1			169
							156	9									

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

*01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	2481	1	2149	2	N	-0-					-0-
*02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	2726	1	2295	2	N	-0-					-0-
*03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	2871	1	2163	2	N	-0-					-0-
*04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	2585	1	2052	2	N	-0-					-0-
*05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	2111	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

*01	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	6228	1	5395	2	N	-0-					-0-
*02	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	5689	1	4790	2	N	-0-					-0-
*03	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	6691	1	5042	2	N	-0-					-0-
*04	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	6306	1	5006	2	N	-0-					-0-
*05	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	6144	1	5268	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					10
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					10
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-					10
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					10
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					10
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

01	8463	X	7870	-0-	-593	-0-	553	1	7317	2	Y	-0-					37
02	7644	X	6565	-0-	-1079	-0-	440	1	6125	2	Y	-0-					37
03	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	627	1	8226	2	Y	-0-					37
04	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	605	1	7334	2	Y	-0-					37
05	8029	X	7836	-0-	-193	-0-	536	1	7300	2	Y	-0-					37
06	8580	X	6739	-0-	-1841	-0-	445	1	6294	2	Y	-0-					37

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

01	7719	X	6257	-0-	-1462	-0-	440	1	5817	2	Y	-0-					36
02	6972	X	5103	-0-	-1869	-0-	342	1	4761	2	Y	-0-					36
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					36
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					36
05	6789	X	2839	-0-	-3950	-0-	194	1	2645	2	Y	-0-					36
*06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	362	1	5119	2	Y	-0-					36

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

01	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	573	1	6958	2	N	-0-					200
02	6384	X	6172	-0-	-212	-0-	527	1	5645	2	N	-0-					200
03	7068	X	7004	-0-	-64	-0-	588	1	6364	2	N	47	197	1			50
							52	9									
04	6840	X	6456	-0-	-384	-0-	531	1	5848	2	N	70					120
							77	9									
05	7068	X	6632	-0-	-436	-0-	482	1	6150	2	N	-0-					120
06	6840	X	5708	-0-	-1132	-0-	534	1	5174	2	N	-0-					120

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

*01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	559	1	2148	2	N	-0-					-0-
*02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	617	1	2373	2	N	-0-					-0-
*03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	1022	1	3590	2	N	-0-					-0-
*04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	971	1	2925	2	N	-0-					-0-
*05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1463	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2449	X	1152	-0-	-1297	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	364	1	3817	2	N	-0-					-0-
*03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	403	1	5174	2	N	-0-					-0-
*04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	403	1	4206	2	N	-0-					-0-
*05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	403	1	5083	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

*01	10416	X	9598	-0-	-818	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
*02	9408	X	7816	-0-	-1592	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
*03	10261	X	9029	-0-	-1232	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
*04	9930	X	7804	-0-	-2126	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
*05	9920	X	7485	-0-	-2435	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

*01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	2979	1	5216	2	N	22					67
							24	9									
*02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	2588	1	4606	2	N	17					84
							19	9									
*03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	3223	1	5408	2	N	22					105
							24	9									
*04	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	3401	1	6237	2	N	63					169
							69	9									
*05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	3478	1	6434	2	N	25					194
							28	9									
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					194

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

01	2759	X	2348	-0-	-411	-0-	613	1	1735	2	Y	-0-					33
02	2492	X	2391	-0-	-101	-0-	596	1	1792	2	Y	3					36
							3	9									
03	2604	X	2523	-0-	-81	-0-	784	1	1722	2	Y	15					51
							17	9									
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	602	1	1826	2	Y	13					64
							14	9									
05	2635	X	2080	-0-	-555	-0-	466	1	1613	2	Y	1					59
							1	9									
06	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	561	1	1663	2	Y	10					69
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1972	-0-	-1066	-0-	392	1	1580	2	Y	-0-					12
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	363	1	1887	2	Y	3					15
							3	9									
03	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	418	1	2088	2	Y	5					20
							6	9									
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	529	1	2280	2	Y	12					32
							13	9									
05	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	438	1	2142	2	Y	-0-					32
*06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	513	1	1999	2	Y	-0-					32

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3187	-0-	-1308	-0-	207	1	2952	2	N	25					175
							28	9									
02	4116	X	3444	-0-	-672	-0-	232	1	3060	2	N	138	182	1			131
							152	9									
03	4557	X	3268	-0-	-1289	-0-	215	1	3010	2	N	39					170
							43	9									
04	4410	X	3586	-0-	-824	-0-	229	1	3317	2	N	36	183	1			23
							40	9									
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	91	1	3812	2	N	100					123
							110	9									
*06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	112	1	4234	2	N	94	176	1			41
							103	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	587	1	933	2	N	-0-					115
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	501	1	883	2	N	-0-					115
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	603	1	1099	2	N	-0-					115
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	521	1	927	2	N	-0-					115
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	492	1	1021	2	N	10					125
							11	9									
06	1650	N	1355	-0-	-295	-0-	549	1	789	2	N	15					140
							17	9									

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2228	-0-	-1492	-0-	443	1	1785	2	Y	-0-					12
02	3360	X	2305	-0-	-1055	-0-	371	1	1931	2	Y	3					15
							3	9									
03	3720	X	2130	-0-	-1590	-0-	354	1	1770	2	Y	5					20
							6	9									
04	2850	X	1438	-0-	-1412	-0-	268	1	1156	2	Y	13					33
							14	9									
05	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	341	1	1667	2	Y	-0-					33
06	2460	X	1874	-0-	-586	-0-	383	1	1491	2	Y	-0-					33

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	205	-0-	-1221	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					6
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					6
03	1302	X	674	-0-	-628	-0-	26	1	648	2	Y	-0-					6
04	1260	X	362	-0-	-898	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					6
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	1					13
06	660	X	15	-0-	-645	-0-	1	1	3	2	Y	10					23
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		784	-0-	784	834	205	1	579	2	Y	-0-			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	834					Y	3			7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	834					Y	-0-			7
04	1085	X	251	-0-	-834	-0-	62	1	189	2	Y	-0-			7
05	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	321	1	1109	2	Y	1			14
							1	9							
*06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	219	1	649	2	Y	10			24
							11	9							

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

01	5208	X	4745	-0-	-463	-0-	716	1	4029	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	4435	-0-	-269	-0-	684	1	3751	2	N	-0-			-0-
03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1453	1	5922	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4469	-0-	-121	-0-	267	1	4202	2	N	-0-			-0-
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	769	1	4466	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	4120	-0-	-3020	-0-	631	1	3489	2	N	-0-			-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

01	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1646	1	9263	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	9199	-0-	-13	-0-	1419	1	7780	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	9516	-0-	-683	-0-	1874	1	7642	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9093	-0-	-1467	-0-	543	1	8550	2	N	-0-			-0-
05	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	1632	1	9482	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	8976	-0-	-1584	-0-	1375	1	7601	2	N	-0-			-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

01	8184	X	7423	-0-	-761	-0-	1479	1	5944	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	6261	-0-	-963	-0-	1203	1	5058	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	6147	-0-	-1634	-0-	1	1	6146	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	5283	-0-	-2007	-0-	1	1	5282	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	5967	-0-	-1566	-0-	149	1	5818	2	N	-0-			-0-
*06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	1687	1	5896	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-			-0-
*02	6776	X	6768	-0-	-8	-0-	6768	2			N	-0-			-0-
*03	7595	X	7386	-0-	-209	-0-	7386	2			N	-0-			-0-
*04	7410	X	7078	-0-	-332	-0-	7078	2			N	-0-			-0-
*05	7657	X	7288	-0-	-369	-0-	7288	2			N	-0-			-0-
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	1133	1	3750	2	N	-0-			-0-
*02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	1023	1	2718	2	N	-0-			-0-
*03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	1133	1	2683	2	N	-0-			-0-
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	1096	1	2398	2	N	-0-			-0-
*05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	1133	1	2462	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	13795	X	11450	-0-	-2345	-0-	635	1	10815	2	N	-0-			-0-
*02	12460	X	11534	-0-	-926	-0-	602	1	10932	2	N	-0-			-0-
*03	13795	X	12598	-0-	-1197	-0-	675	1	11923	2	N	-0-			-0-
*04	13020	X	12551	-0-	-469	-0-	693	1	11858	2	N	-0-			-0-
*05	12772	X	12477	-0-	-295	-0-	677	1	11800	2	N	-0-			-0-
06	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	9486	X	8971	-0-	-515	-0-	498	1	8473	2	N	-0-			-0-
*02	8568	X	8068	-0-	-500	-0-	421	1	7647	2	N	-0-			-0-
*03	9083	X	8555	-0-	-528	-0-	458	1	8097	2	N	-0-			-0-
*04	8790	X	7962	-0-	-828	-0-	440	1	7522	2	N	-0-			-0-
*05	8959	X	8413	-0-	-546	-0-	456	1	7957	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	X	6	-0-	-831	-0-	5	1	1	2	N	-0-			-0-
02	756	X	716	-0-	-40	-0-	479	1	237	2	N	-0-			-0-
03	837	X	500	-0-	-337	-0-	25	1	475	2	N	-0-			-0-
04	570	X	445	-0-	-125	-0-	25	1	420	2	N	-0-			-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
06	780	X	231	-0-	-549	-0-	65	1	166	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5244	-0-	-1359	-0-	966	1	4275	2	N	3					129
							3	9									
02	5964	X	5433	-0-	-531	-0-	873	1	4551	2	N	8					137
							9	9									
03	6603	X	5439	-0-	-1164	-0-	966	1	4350	2	N	112	184	1			65
							123	9									
04	5910	X	5364	-0-	-546	-0-	5363	2	1	9	N	1					66
05	6014	X	5327	-0-	-687	-0-	468	1	4859	2	N	-0-					66
06	5820	X	5431	-0-	-389	-0-	714	1	4717	2	N	-0-					66

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1133	1	2895	2	Y	-0-					168
*02	3584	X	3434	-0-	-150	-0-	1023	1	2410	2	Y	-0-					168
*03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	1133	1	3633	2	Y	-0-					168
*04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1133	1	3980	2	Y	-0-					168
*05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	1133	1	4134	2	Y	8					176
							9	9									
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					176

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*02	1820	N	1775	-0-	-45	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*04	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*05	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	2572	1	10073	2	N	-0-					-0-
*02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	2359	1	9436	2	N	-0-					-0-
*03	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	2605	1	10627	2	N	-0-					-0-
*04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	2652	1	9644	2	N	-0-					-0-
*05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	2569	1	9477	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7719	X	6390	-0-	-1329	-0-	799	1	5591	2	N	-0-					-0-
*02	6972	X	5439	-0-	-1533	-0-	675	1	4764	2	N	-0-					-0-
*03	7750	X	6598	-0-	-1152	-0-	803	1	5795	2	N	-0-					-0-
*04	7110	X	5906	-0-	-1204	-0-	804	1	5102	2	N	-0-					-0-
*05	7347	X	4354	-0-	-2993	-0-	573	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7843	X	5995	-0-	-1848	-0-	749	1	5246	2	N	-0-					-0-
*02	6132	X	5707	-0-	-425	-0-	708	1	4999	2	N	-0-					-0-
*03	6603	X	5947	-0-	-656	-0-	724	1	5223	2	N	-0-					-0-
*04	6210	X	4275	-0-	-1935	-0-	582	1	3693	2	N	-0-					-0-
*05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	862	1	5691	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - PLUGGED 06/18/15

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

01	3937	X	2419	-0-	-1518	-0-	363	1	2012	2	Y	40	93	1			22
							44	9									
02	2856	X	2323	-0-	-533	-0-	321	1	2002	2	Y	-0-					22
03	3162	X	2423	-0-	-739	-0-	354	1	2060	2	Y	8					30
							9	9									
04	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	339	1	2099	2	Y	-0-					30
05	2883	X	2610	-0-	-273	-0-	323	1	2210	2	Y	70					100
							77	9									
*06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	384	1	2175	2	Y	47	91	1			56
							52	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

01	7068	X	5212	-0-	-1856	-0-	1012	1	4200	2	N	-0-					136
02	7084	X	6221	-0-	-863	-0-	812	1	5409	2	N	-0-					136
03	7843	X	5652	-0-	-2191	-0-	626	1	5026	2	N	-0-					136
04	7590	X	7107	-0-	-483	-0-	833	1	6274	2	N	-0-					136
05	6882	X	6007	-0-	-875	-0-	853	1	5154	2	N	-0-					136
06	6660	X	4834	-0-	-1826	-0-	968	1	3866	2	N	-0-					136

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	527	1	1621	2	N	14					135
							15	9									
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	484	1	1569	2	N	15					150
							17	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	523	1	1823	2	N	15					165
							17	9									
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	507	1	1729	2	N	222	177	1			210
							244	9									
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	469	1	2463	2	N	13					45
							14	9									
*06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	538	1	2202	2	N	12					57
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6532	-0-	-1404	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6086	-0-	-1082	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7270	-0-	-666	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6775	-0-	-725	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6417	-0-	-633	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11067	X	7943	-0-	-3124	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
*02	8848	X	5411	-0-	-3437	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
*03	9734	X	9284	-0-	-450	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
*04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
*05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9889	X	8003	-0-	-1886	-0-	197	1	7793	2	N	12					215
							13	9									
*02	8932	X	8091	-0-	-841	-0-	188	1	7894	2	N	8	196	1			27
							9	9									
*03	10013	X	8390	-0-	-1623	-0-	206	1	8112	2	N	65					92
							72	9									
*04	9690	X	8525	-0-	-1165	-0-	196	1	8305	2	N	22					113
							24	9									
*05	10013	X	8575	-0-	-1438	-0-	199	1	8354	2	N	20					133
							22	9									
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					133

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4216	X	3572	-0-	-644	-0-	319	1	3253	2	N	-0-					-0-
*02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	333	1	3524	2	N	-0-					-0-
*03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	381	1	4103	2	N	-0-					-0-
*04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	396	1	3513	2	N	-0-					-0-
*05	4278	X	3575	-0-	-703	-0-	416	1	3159	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4371	X	3080	-0-	-1291	-0-	3080	2			Y	-0-					104
*02	3948	X	2450	-0-	-1498	-0-	2450	2			Y	-0-					104
*03	4371	X	1772	-0-	-2599	-0-	1772	2			Y	-0-					104
*04	3570	X	1941	-0-	-1629	-0-	1941	2			Y	-0-					104
*05	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2806	2			Y	-0-					104
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					104

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8976	-0-	-1192	-0-	8976	2			N	-0-					60
02	9156	X	8299	-0-	-857	-0-	8299	2			N	-0-					60
03	10013	X	9230	-0-	-783	-0-	9133	2	97	9	N	88					148
04	9330	X	8734	-0-	-596	-0-	8734	2			N	-0-					148
05	9579	X	9229	-0-	-350	-0-	9164	2	65	9	N	59	59	1			148
*06	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3385	-0-	-831	-0-	979	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2986	-0-	-654	-0-	899	1	2087	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	904	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	985	1	2271	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2847	-0-	-904	-0-	748	1	2099	2	N	-0-					-0-
*06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	985	1	2427	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

01	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	24613	2	56	9	N	51					171
02	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	22275	2	22	9	N	20					191
03	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	23798	2	21	9	N	19	184	1			26
04	22836	X	22836	-0-	-0-	-0-	22700	2	136	9	N	124					150
05	23250	X	22357	-0-	-893	-0-	22241	2	116	9	N	105	195	1			60
06	22500	X	21901	-0-	-599	-0-	21901	2			N	-0-					60

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

01	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1664	1	7824	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	7351	-0-	-993	-0-	1365	1	5986	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	8214	-0-	-2016	-0-	1409	1	6805	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	7129	-0-	-2771	-0-	1328	1	5801	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	7238	-0-	-2992	-0-	1186	1	6052	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	7290	-0-	-1890	-0-	1506	1	5784	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

01	6975	X	4079	-0-	-2896	-0-	548	1	3527	2	N	4					175
							4	9									
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	507	1	6313	2	N	63					238
							69	9									
03	5983	X	4257	-0-	-1726	-0-	538	1	3685	2	N	31	174	1			95
							34	9									
04	5370	X	2734	-0-	-2636	-0-	503	1	2228	2	N	3					98
							3	9									
05	7626	X	3267	-0-	-4359	-0-	446	1	2798	2	N	21					119
							23	9									
06	7380	X	4580	-0-	-2800	-0-	541	1	4039	2	N	-0-					119

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

01	1829	X	1381	-0-	-448	-0-	855	1	526	2	N	-0-					8
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	764	1	871	2	N	-0-					8
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	818	1	1428	2	N	44					52
							48	9									
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	783	1	815	2	N	-0-					52
05	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	679	1	661	2	N	23					75
							25	9									
06	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	799	1	646	2	N	25	88	1			12
							28	9									

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	719	-0-	-862	-0-	28	1	691	2	Y	-0-					15
02	1428	X	1344	-0-	-84	-0-	49	1	1295	2	Y	-0-					15
03	1457	X	1286	-0-	-171	-0-	50	1	1236	2	Y	-0-					15
04	1410	X	983	-0-	-427	-0-	34	1	949	2	Y	-0-					15
05	1488	X	1128	-0-	-360	-0-	44	1	1077	2	Y	6					21
							7	9									
06	1440	X	1172	-0-	-268	-0-	48	1	1122	2	Y	2					23
							2	9									

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	588	1	686	2	N	-0-					65
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	502	1	865	2	N	-0-					65
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	593	1	971	2	N	-0-					65
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	516	1	747	2	N	-0-					65
05	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	489	1	899	2	N	-0-					65
06	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	550	1	823	2	N	-0-					65

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	627	1	8949	2	Y	6					78
							7	9									
02	8484	X	7098	-0-	-1386	-0-	501	1	6597	2	Y	-0-					78
03	9393	X	8318	-0-	-1075	-0-	554	1	7764	2	Y	-0-					78
04	9090	X	8592	-0-	-498	-0-	554	1	8038	2	Y	-0-					78
05	9393	X	8098	-0-	-1295	-0-	327	1	7771	2	Y	-0-					78
06	9270	X	7529	-0-	-1741	-0-	457	1	7072	2	Y	-0-					78

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1035	-0-	-763	-0-	788	1	247	2	N	-0-					25
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	701	1	551	2	N	-0-					25
03	1705	N	791	-0-	-914	-0-	791	1			N	-0-					25
04	990	N	784	-0-	-206	-0-	784	1			N	-0-					25
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					25
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					25

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6479	X	4857	-0-	-1622	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
*02	5012	X	4113	-0-	-899	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
*03	5332	X	4117	-0-	-1215	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
*04	4920	X	3855	-0-	-1065	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
*05	4867	X	3608	-0-	-1259	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6975	X	1279	-0-	-5696	-0-	150	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*02	6216	X	682	-0-	-5534	-0-	88	1	594	2	Y	-0-					-0-
*03	6882	X	977	-0-	-5905	-0-	129	1	848	2	Y	-0-					-0-
*04	6660	X	1237	-0-	-5423	-0-	149	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*05	6076	X	1959	-0-	-4117	-0-	238	1	1721	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11191	X	8723	-0-	-2468	-0-	530	1	8193	2	N	-0-					-0-
*02	9212	X	8231	-0-	-981	-0-	479	1	7752	2	N	-0-					-0-
*03	10199	X	8315	-0-	-1884	-0-	530	1	7785	2	N	-0-					-0-
*04	8820	X	8348	-0-	-472	-0-	530	1	7818	2	N	-0-					-0-
*05	9114	X	7754	-0-	-1360	-0-	530	1	7224	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	96	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

*01	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	460	1	3462	2	N	-0-					-0-
*02	3948	X	3216	-0-	-732	-0-	416	1	2800	2	N	-0-					-0-
*03	4495	X	3493	-0-	-1002	-0-	463	1	3030	2	N	-0-					-0-
*04	4350	X	4085	-0-	-265	-0-	492	1	3593	2	N	-0-					-0-
*05	4495	X	2667	-0-	-1828	-0-	324	1	2343	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	57	1	4467	2	N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	41	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	19	1	4633	2	N	-0-					-0-
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	19	1	4523	2	N	-0-					-0-
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	57	1	4359	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4202	-0-	-58	-0-	153	1	4049	2	N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

01	2015	N	308	-0-	-1707	-0-	308	1			N	-0-					97
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					97
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					97
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	1			N	-0-					97
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	403	1	65	2	N	-0-					97
*06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	440	1	1787	2	N	-0-	83	1			14

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

01	6882	X	5934	-0-	-948	-0-	527	1	5407	2	N	-0-					42
02	6216	X	5832	-0-	-384	-0-	484	1	5348	2	N	-0-					42
03	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	536	1	5997	2	N	30					72
							33	9									
04	6330	X	6260	-0-	-70	-0-	471	1	5789	2	N	-0-					72
05	6448	X	6417	-0-	-31	-0-	450	1	5967	2	N	-0-					72
06	6360	X	6166	-0-	-194	-0-	481	1	5685	2	N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					61
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					85

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

01	7812	X	7209	-0-	-603	-0-	1180 23	1 9	6006	2	N	21					118
02	7056	X	4814	-0-	-2242	-0-	1044 15	1 9	3755	2	N	14					132
03	7812	X	6334	-0-	-1478	-0-	1195 20	1 9	5119	2	N	18					150
04	7440	X	5762	-0-	-1678	-0-	1021 13	1 9	4728	2	N	12					162
05	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	997 19	1 9	6931	2	N	17					179
*06	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	1193 9	1 9	6683	2	N	8					187

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

*01	12121	X	10119	-0-	-2002	-0-	1265	1	8854	2	N	-0-					-0-
*02	10948	X	10186	-0-	-762	-0-	1263	1	8923	2	N	-0-					-0-
*03	12121	X	11668	-0-	-453	-0-	1420	1	10248	2	N	-0-					-0-
*04	11550	X	9093	-0-	-2457	-0-	1238	1	7855	2	N	-0-					-0-
*05	11284	X	9261	-0-	-2023	-0-	1218	1	8043	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

*01	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	2159	1	15115	2	N	-0-					-0-
*02	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	1988	1	14039	2	N	-0-					-0-
*03	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	2140	1	15443	2	N	-0-					-0-
*04	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	2196	1	13942	2	N	-0-					-0-
*05	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	2263	1	14936	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

01	5270	X	3295	-0-	-1975	-0-	260	1	3035	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	3044	-0-	-1716	-0-	206	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	344	1	4108	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4327	-0-	-683	-0-	351	1	3976	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	352	1	4298	2	N	-0-					-0-
*06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	424	1	4347	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	418	1	2150	2	Y	-0-					22
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	342	1	1807	2	Y	-0-					22
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	353	1	1766	2	Y	4					26
							4	9									
04	2490	X	1734	-0-	-756	-0-	257	1	1431	2	Y	42	31	1			37
							46	9									
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	427	1	2758	2	Y	1					5
							1	9									
*06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	427	1	2914	2	Y	7					12
							8	9									

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

01	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	2266	2			Y	-0-					60
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					60
03	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	2648	2			Y	-0-					60
04	2670	X	2172	-0-	-498	-0-	2172	2			Y	-0-					60
05	2914	X	2302	-0-	-612	-0-	2299	2	3	9	Y	3					63
06	2820	X	1996	-0-	-824	-0-	1990	2	6	9	Y	5					68

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

01	6045	X	5366	-0-	-679	-0-	977	1	4389	2	N	-0-					13
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	859	1	4515	2	N	-0-					13
03	6231	X	5521	-0-	-710	-0-	1012	1	4509	2	N	-0-					13
04	6030	X	5347	-0-	-683	-0-	907	1	4440	2	N	-0-					13
05	6231	X	4538	-0-	-1693	-0-	814	1	3511	2	N	194	194	1			13
							213	9									
06	5760	X	4016	-0-	-1744	-0-	902	1	3114	2	N	-0-					13

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	856	1	2177	2	N	-0-					27
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	746	1	1794	2	N	28					55
							31	9									
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	805	1	2032	2	N	5					60
							6	9									
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	788	1	1796	2	N	3					63
							3	9									
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	656	1	1942	2	N	7					70
							8	9									
*06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	845	1	1854	2	N	7					77
							8	9									

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

*01	9889	X	9761	-0-	-128	-0-	438	1	9323	2	N	-0-					-0-
*02	9408	X	8575	-0-	-833	-0-	390	1	8185	2	N	-0-					-0-
*03	10416	X	9434	-0-	-982	-0-	435	1	8999	2	N	-0-					-0-
*04	10080	X	8964	-0-	-1116	-0-	415	1	8549	2	N	-0-					-0-
*05	9765	X	8706	-0-	-1059	-0-	420	1	8286	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	2265	1	4068	2	N	-0-					-0-
*02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	2265	1	3359	2	N	-0-					-0-
*03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	2265	1	3751	2	N	-0-					-0-
*04	5670	X	5548	-0-	-122	-0-	2192	1	3356	2	N	-0-					-0-
*05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	2265	1	3672	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

*01	5301	X	4040	-0-	-1261	-0-	505	1	3535	2	N	-0-					-0-
*02	4788	X	2991	-0-	-1797	-0-	371	1	2620	2	N	-0-					-0-
*03	5301	X	3449	-0-	-1852	-0-	420	1	3029	2	N	-0-					-0-
*04	5130	X	3138	-0-	-1992	-0-	427	1	2711	2	N	-0-					-0-
*05	5301	X	3796	-0-	-1505	-0-	499	1	3297	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		2907	-0-	2907	2907	2907	2			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		6317	-0-	6317	9224	6317	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9224					N	NO RPT					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

01	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	42	1	1054	2	N	1					18
							1	9									
02	1316	N	880	-0-	-436	-0-	32	1	848	2	N	-0-					18
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	44	1	1083	2	N	-0-					18
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	N	-0-					18
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	2	N	-0-					18
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	2	N	7					25
							8	9									

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

*01	6882	X	6657	-0-	-225	-0-	787	1	5870	2	N	-0-					-0-
*02	6216	X	5836	-0-	-380	-0-	729	1	5107	2	N	-0-					-0-
*03	6882	X	6131	-0-	-751	-0-	842	1	5289	2	N	-0-					-0-
*04	6660	X	5289	-0-	-1371	-0-	757	1	4532	2	N	-0-					-0-
*05	6851	X	5673	-0-	-1178	-0-	756	1	4917	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	72	1	1785	2	Y	-0-					13
02	2128	X	1908	-0-	-220	-0-	70	1	1838	2	Y	-0-					13
03	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	81	1	1997	2	Y	-0-					13
04	2040	X	1834	-0-	-206	-0-	64	1	1770	2	Y	-0-					13
05	2108	X	1619	-0-	-489	-0-	63	1	1549	2	Y	6					19
							7	9									
06	2040	X	1707	-0-	-333	-0-	69	1	1636	2	Y	2					21
							2	9									

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	541	1	1532	2	Y	-0-					33
02	2576	X	2213	-0-	-363	-0-	551	1	1659	2	Y	3					36
							3	9									
03	2759	X	1610	-0-	-1149	-0-	504	1	1106	2	Y	-0-					36
04	2670	X	2132	-0-	-538	-0-	525	1	1593	2	Y	13					49
							14	9									
05	2604	X	1557	-0-	-1047	-0-	349	1	1207	2	Y	1					44
							1	9									
06	2370	X	2020	-0-	-350	-0-	507	1	1502	2	Y	10					54
							11	9									

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3607	-0-	507	507	3607	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	6516	-0-	3516	4023	6516	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5198	-0-	2098	6121	5198	2			N	-0-					-0-
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	5161					N	NO RPT					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	456	1	4481	2	Y	37	40	1			31
							41	9									
02	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	370	1	3849	2	Y	28	41	1			18
							31	9									
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	425	1	4482	2	Y	44	38	1			24
							48	9									
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	419	1	4481	2	Y	18	26	1			16
							20	9									
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	377	1	4470	2	Y	46	55	1			7
							51	9									
06	4740	X	4584	-0-	-156	-0-	416	1	4159	2	Y	8					15
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4486	-0-	-908	-0-	811	1	3521	2	Y	140	185	1			120
							154	9									
02	4788	X	3225	-0-	-1563	-0-	577	1	2510	2	Y	125	163	1			82
							138	9									
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	950	1	4189	2	Y	209	178	1			113
							230	9									
04	4440	X	4163	-0-	-277	-0-	734	1	3334	2	Y	86	122	1			77
							95	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	753	1	3830	2	Y	208	254	1			31
							229	9									
06	5190	X	4938	-0-	-252	-0-	927	1	3968	2	Y	39					70
							43	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	442	1	7375	2	N	3					180
							3	9									
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	446	1	6806	2	N	9					189
							10	9									
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	574	1	6958	2	N	-0-					189
04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	356	1	6761	2	N	-0-					189
05	6758	X	5874	-0-	-884	-0-	294	1	5580	2	N	-0-					189
*06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	385	1	6207	2	N	-0-					189

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	511	1	5016	2	Y	60	61	1			52
							66	9									
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	441	1	4590	2	Y	53	70	1			35
							58	9									
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	498	1	5245	2	Y	75	69	1			41
							83	9									
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	480	1	5130	2	Y	31	44	1			28
							34	9									
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	439	1	5201	2	Y	77	93	1			12
							85	9									
*06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	486	1	4856	2	Y	14					26
							15	9									

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	353	1	3464	2	Y	29	32	1			25
							32	9									
02	3360	X	3200	-0-	-160	-0-	279	1	2897	2	Y	22	32	1			15
							24	9									
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	340	1	3586	2	Y	33	30	1			18
							36	9									
04	3600	X	3535	-0-	-65	-0-	301	1	3219	2	Y	14	20	1			12
							15	9									
05	3720	X	2931	-0-	-789	-0-	225	1	2673	2	Y	30	38	1			4
							33	9									
06	3840	X	2854	-0-	-986	-0-	259	1	2589	2	Y	5					9
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9278	-0-	-673	-0-	523	1	8734	2	N	19					185
							21	9									
02	8988	X	7443	-0-	-1545	-0-	440	1	7003	2	N	-0-					185
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	619	1	10309	2	N	-0-					185
04	9630	X	8683	-0-	-947	-0-	350	1	8333	2	N	-0-					182
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	269	1	9901	2	N	-0-					182
06	9630	X	8774	-0-	-856	-0-	512	1	8262	2	N	-0-					182

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

01	5797	X	5331	-0-	-466	-0-	490	1	4809	2	Y	29	34	1			25
							32	9									
02	5236	X	5111	-0-	-125	-0-	446	1	4640	2	Y	23	33	1			15
							25	9									
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	501	1	5278	2	Y	47	37	1			25
							52	9									
04	5550	X	4492	-0-	-1058	-0-	383	1	4099	2	Y	9	23	1			11
							10	9									
05	5735	X	4454	-0-	-1281	-0-	344	1	4079	2	Y	28	35	1			4
							31	9									
06	5520	X	4576	-0-	-944	-0-	416	1	4156	2	Y	4					8
							4	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

01	9114	X	8109	-0-	-1005	-0-	197	1	7912	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7548	-0-	-96	-0-	249	1	7299	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8146	-0-	-658	-0-	297	1	7849	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7682	-0-	-838	-0-	353	1	7329	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7916	-0-	-888	-0-	506	1	7410	2	N	-0-					-0-
*06	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	933	1	7637	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

01	9207	X	5885	-0-	-3322	-0-	143	1	5742	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6254	-0-	-1502	-0-	206	1	6048	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6565	-0-	-999	-0-	240	1	6325	2	N	-0-					-0-
04	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	318	1	6587	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6131	-0-	-937	-0-	392	1	5739	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6677	-0-	-13	-0-	727	1	5950	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

01	1736	X	1332	-0-	-404	-0-	52	1	1280	2	Y	-0-					36
02	1932	X	1509	-0-	-423	-0-	55	1	1454	2	Y	-0-					36
03	2201	X	1593	-0-	-608	-0-	62	1	1531	2	Y	-0-					36
04	2130	X	1376	-0-	-754	-0-	48	1	1328	2	Y	-0-					36
05	2201	X	1430	-0-	-771	-0-	55	1	1369	2	Y	5					41
							6	9									
06	1620	X	1373	-0-	-247	-0-	56	1	1315	2	Y	2					43
							2	9									

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	136	1	341	2	N	-0-					15
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	175	1	437	2	N	-0-					15
03	837	N	185	-0-	-652	-0-	54	1	121	2	N	9					24
							10	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	148	1	409	2	N	25					49
							28	9									
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	730	1	1803	2	N	5					50
							6	9									
*06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	835	1	2004	2	N	-0-					50

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	1132	1	7272	2	N	-0-					140
02	7392	X	7360	-0-	-32	-0-	999	1	6361	2	N	-0-					140
03	8184	X	8078	-0-	-106	-0-	1115	1	6963	2	N	-0-					140
04	7920	X	7616	-0-	-304	-0-	1041	1	6575	2	N	-0-					140
05	8184	X	6198	-0-	-1986	-0-	936	1	5262	2	N	-0-					140
06	7920	X	5910	-0-	-2010	-0-	998	1	4912	2	N	-0-	127	1			13

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		6292	-0-	6292	6292	6292	2			N	-0-					28

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

01	6634	X	6068	-0-	-566	-0-	6068	2			Y	-0-					17
02	6300	X	5901	-0-	-399	-0-	5901	2			Y	-0-					17
03	6975	X	6967	-0-	-8	-0-	6960	2	7	9	Y	6					23
04	6750	X	6533	-0-	-217	-0-	312	1	6213	2	Y	7					30
							8	9									
05	6727	X	6463	-0-	-264	-0-	554	1	5906	2	Y	3					33
							3	9									
*06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	647	1	6340	2	Y	12					45
							13	9									

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					16
02	784	X	140	-0-	-644	-0-	140	2			Y	-0-					16
03	868	X	24	-0-	-844	-0-	16	2	8	9	Y	7					23
04	840	X	535	-0-	-305	-0-	312	1	215	2	Y	7					30
							8	9									
05	682	X	77	-0-	-605	-0-	68	1	6	2	Y	3					33
							3	9									
06	150	X	98	-0-	-52	-0-	85	1	13	9	Y	12					45

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

*01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	973	1	6246	2	N	-0-					-0-
*02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	929	1	5690	2	N	-0-					-0-
*03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1035	1	6276	2	N	-0-					-0-
*04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	1020	1	6083	2	N	-0-					-0-
*05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	1064	1	6378	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	243	1	3174	2	Y	2					5
							2	9									
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	196	1	3324	2	Y	10					15
							11	9									
03	3751	X	3677	-0-	-74	-0-	206	1	3460	2	Y	10					25
							11	9									
04	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	231	1	3158	2	Y	10					35
							11	9									
05	3906	X	3411	-0-	-495	-0-	223	1	3122	2	Y	60					95
							66	9									
06	3780	X	3498	-0-	-282	-0-	261	1	3225	2	Y	11	92	1			14
							12	9									

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					43
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	431	2	N	2					45
							2	9									
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	707	2	N	21					66
							23	9									

JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 10657

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

01	4588	X	3299	-0-	-1289	-0-	3299	2			Y	-0-					17
02	4480	X	2880	-0-	-1600	-0-	2880	2			Y	-0-					17
03	4960	X	1755	-0-	-3205	-0-	1748	2	7	9	Y	6					23
04	4800	X	2142	-0-	-2658	-0-	312	1	1822	2	Y	7					30
							8	9									
05	4712	X	2559	-0-	-2153	-0-	257	1	2299	2	Y	3					33
							3	9									
06	3180	X	2414	-0-	-766	-0-	274	1	2127	2	Y	12					45
							13	9									

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

*01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1020	1	5494	2	N	-0-					-0-
*02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	907	1	4555	2	N	-0-					-0-
*03	6138	X	5833	-0-	-305	-0-	977	1	4856	2	N	-0-					-0-
*04	6150	X	5201	-0-	-949	-0-	1015	1	4186	2	N	-0-					-0-
*05	6355	X	4957	-0-	-1398	-0-	1064	1	3893	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	924	-0-	-874	-0-	924	1			N	-0-					100
02	980	X	826	-0-	-154	-0-	813	1	13	9	N	12					112
03	992	X	842	-0-	-150	-0-	842	1			N	-0-					112
04	900	X	763	-0-	-137	-0-	763	1			N	-0-					112
05	930	X	183	-0-	-747	-0-	182	1	1	9	N	1					113
06	900	X	275	-0-	-625	-0-	275	1			N	-0-	46	1			66

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	4958	-0-	-2730	-0-	325	1	4633	2	N	-0-					76
02	6804	X	5223	-0-	-1581	-0-	369	1	4854	2	N	-0-					76
03	7533	X	5916	-0-	-1617	-0-	394	1	5518	2	N	4					80
							4	9									
04	6300	X	5891	-0-	-409	-0-	379	1	5495	2	N	15					95
							17	9									
05	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	149	1	6285	2	N	-0-					95
*06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	176	1	6648	2	N	2					97
							2	9									

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3239	-0-	139	139	561	1	2668	2	N	9					80
							10	9									
02	2800	N	2856	-0-	56	195	467	1	2378	2	N	10					90
							11	9									
03	3033	N	2838	-0-	-195	-0-	561	1	2277	2	N	-0-					90
04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	489	1	1570	2	N	-0-					90
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	446	1	1532	2	N	-0-					90
*06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	525	1	1582	2	N	20					110
							22	9									

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	1379	1	7426	2	N	-0-					-0-
*02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	1039	1	5219	2	N	-0-					-0-
*03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	1124	1	5585	2	N	-0-					-0-
*04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	1103	1	4550	2	N	-0-					-0-
*05	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	1123	1	4107	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1455	1	3286	2	N	-0-					-0-
*02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1274	1	2657	2	N	-0-					-0-
*03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	1411	1	2994	2	N	-0-					-0-
*04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	1434	1	2666	2	N	-0-					-0-
*05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1434	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	2030	1	18556	2	N	-0-					-0-
*02	18956	X	17409	-0-	-1547	-0-	1638	1	15771	2	N	-0-					-0-
*03	21390	X	18423	-0-	-2967	-0-	1754	1	16669	2	N	-0-					-0-
*04	20700	X	17452	-0-	-3248	-0-	1684	1	15768	2	N	-0-					-0-
*05	21390	X	18319	-0-	-3071	-0-	1705	1	16614	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7476	-0-	-522	-0-	561	1	6813	2	N	93					168
							102	9									
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	580	1	6841	2	N	-0-					168
03	8277	X	7544	-0-	-733	-0-	435	1	7109	2	N	-0-					168
04	8010	X	7009	-0-	-1001	-0-	525	1	6460	2	N	22					190
							24	9									
05	8277	X	7213	-0-	-1064	-0-	492	1	6640	2	N	74	189	1			75
							81	9									
06	7950	X	6893	-0-	-1057	-0-	549	1	6235	2	N	99	74	1			100
							109	9									

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2112	-0-	-89	-0-	1137	1	975	2	Y	-0-					4
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	979	1	1128	2	Y	-0-					4
03	2480	X	1871	-0-	-609	-0-	1051	1	820	2	Y	-0-					4
04	2400	X	2166	-0-	-234	-0-	1042	1	1124	2	Y	-0-					4
05	2480	X	1138	-0-	-1342	-0-	207	1	903	2	Y	25					29
							28	9									
06	2250	X	1911	-0-	-339	-0-	449	1	1462	2	Y	-0-					29

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1939	-0-	-479	-0-	386	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	409	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	1	1	2146	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1551	-0-	-519	-0-	1	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1284	-0-	-1072	-0-	32	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	405	-0-	-1875	-0-	90	1	315	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4109	-0-	-200	-0-	511	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3449	-0-	-527	-0-	469	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	511	1	3388	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	489	1	3472	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	454	1	3509	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3868	-0-	-122	-0-	518	1	3350	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6408	-0-	-2334	-0-	924	1	5482	2	N	2					56
							2	9									
02	7560	X	6010	-0-	-1550	-0-	813	1	5197	2	N	-0-					56
03	8370	X	6409	-0-	-1961	-0-	842	1	5567	2	N	-0-					56
04	7110	X	5885	-0-	-1225	-0-	763	1	4981	2	N	128					184
							141	9									
05	7347	X	6270	-0-	-1077	-0-	1191	1	5076	2	N	3					187
							3	9									
*06	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	1480	1	6164	2	N	-0-	138	1			49

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	2119	-0-	-3492	-0-	1877	1	242	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	1535	-0-	-3533	-0-	1026	1	509	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3414	-0-	-2197	-0-	168	1	3246	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4991	-0-	-349	-0-	277	1	4714	2	N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1884	1	3418	2	N	-0-					-0-
*06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	2076	1	5277	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8222	-0-	-86	-0-	611	1	7611	2	N	-0-			-0-
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	576	1	6929	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7592	-0-	-747	-0-	649	1	6943	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	5797	-0-	-2273	-0-	446	1	5351	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	5819	-0-	-2520	-0-	219	1	5600	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	5593	-0-	-2447	-0-	5593	2			N	-0-			-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
05	T. A.		3907	-0-	3907	3907	729	1	3178	2	Y	-0-			91
06	T. A.		3077	-0-	3077	6984	723	1	2354	2	Y	-0-			91

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6786	-0-	-530	-0-	829	1	5957	2	N	-0-			74
02	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	900	1	8516	2	N	-0-			74
03	9982	X	9441	-0-	-541	-0-	980	1	8461	2	N	-0-			74
04	9660	X	8024	-0-	-1636	-0-	857	1	7167	2	N	-0-			74
05	10416	X	4320	-0-	-6096	-0-	949	1	3371	2	N	-0-			74
06	10080	X	1070	-0-	-9010	-0-	1070	1			N	-0-			74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	1710	-0-	-1230	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
03	3255	X	70	-0-	-3185	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8184	X	7766	-0-	-418	-0-	766	1	7000	2	N	-0-					-0-
*02	7392	X	7082	-0-	-310	-0-	666	1	6416	2	N	-0-					-0-
*03	8153	X	7819	-0-	-334	-0-	744	1	7075	2	N	-0-					-0-
*04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	783	1	7325	2	N	-0-					-0-
*05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	768	1	7485	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26505	X	25457	-0-	-1048	-0-	2510	1	22947	2	N	-0-					-0-
*02	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	2226	1	21433	2	N	-0-					-0-
*03	27621	X	24359	-0-	-3262	-0-	2319	1	22040	2	N	-0-					-0-
*04	26730	X	25740	-0-	-990	-0-	2484	1	23256	2	N	-0-					-0-
*05	27621	X	26210	-0-	-1411	-0-	2439	1	23771	2	N	-0-					-0-
06	25350	X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2201	N	196	-0-	-2005	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2782	-0-	-218	18	2782	2			N	-0-					-0-
*05	2924	N	2906	-0-	-18	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					148
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13578	X	12004	-0-	-1574	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
*02	11816	X	10689	-0-	-1127	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
*03	12958	X	12296	-0-	-662	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
*04	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
*05	12586	X	11976	-0-	-610	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10992	-0-	-943	-0-	836	1	10156	2	N	-0-					31
02	10780	X	9845	-0-	-935	-0-	769	1	9076	2	N	-0-					31
03	11935	X	11245	-0-	-690	-0-	648	1	10597	2	N	-0-					31
04	11400	X	11090	-0-	-310	-0-	832	1	10232	2	N	24					55
							26	9									
05	11780	X	11703	-0-	-77	-0-	805	1	10865	2	N	30					85
							33	9									
*06	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	953	1	10835	2	N	10					95
							11	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	3254	-0-	-4806	-0-	1936	1	1220	2	N	89					275
							98	9									
02	7280	X	1905	-0-	-5375	-0-	1673	1	211	2	N	19					294
							21	9									
03	7161	X	6505	-0-	-656	-0-	1807	1	4637	2	N	55	194	1			155
							61	9									
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1788	1	4793	2	N	-0-					155
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	1590	1	5086	2	N	-0-					155
*06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	1910	1	5673	2	N	5					160
							6	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	6					125
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					125
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	N	-0-					125
05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	18	1	59	2	N	-0-					125
*06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10124	-0-	-385	-0-	595	1	9529	2	N	-0-					80
02	9492	X	9334	-0-	-158	-0-	552	1	8781	2	N	1					81
							1	9									
03	10509	X	9312	-0-	-1197	-0-	541	1	8758	2	N	12					93
							13	9									
04	10170	X	9205	-0-	-965	-0-	600	1	8599	2	N	5					98
							6	9									
05	10509	X	9616	-0-	-893	-0-	254	1	9353	2	N	8					106
							9	9									
06	9990	X	9870	-0-	-120	-0-	575	1	9275	2	N	18					124
							20	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3432	-0-	-1001	-0-	423	1	3009	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3430	-0-	-574	-0-	436	1	2985	2	Y	8					8
							9	9									
03	3937	X	2019	-0-	-1918	-0-	393	1	1626	2	Y	-0-					8
04	3810	X	710	-0-	-3100	-0-	189	1	521	2	Y	-0-					8
05	3813	X	791	-0-	-3022	-0-	283	1	508	2	Y	-0-					8
06	3690	X	2776	-0-	-914	-0-	302	1	2463	2	Y	10					18
							11	9									

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21142	X	15984	-0-	-5158	-0-	1576	1	14408	2	N	-0-					-0-
*02	18928	X	16928	-0-	-2000	-0-	1593	1	15335	2	N	-0-					-0-
*03	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	1838	1	17470	2	N	-0-					-0-
*04	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	1715	1	16058	2	N	-0-					-0-
*05	18755	X	18237	-0-	-518	-0-	1697	1	16540	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7626	X	6852	-0-	-774	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
*02	6888	X	6072	-0-	-816	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
*03	7192	X	6739	-0-	-453	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
*04	6840	X	6462	-0-	-378	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
*05	7068	X	6444	-0-	-624	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8563	-0-	-861	-0-	8541	2	22	9	N	20					50
02	8512	X	7239	-0-	-1273	-0-	7236	2	3	9	N	3					53
03	9300	X	8143	-0-	-1157	-0-	8068	2	75	9	N	68					121
04	8940	X	7925	-0-	-1015	-0-	7925	2			N	-0-					121
05	8866	X	8250	-0-	-616	-0-	8074	2	176	9	N	160	135	1			146
06	8280	X	7828	-0-	-452	-0-	7828	2			N	-0-					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	898	1	3384	2	Y	-0-					118
02	3864	X	3393	-0-	-471	-0-	872	1	2521	2	Y	-0-					118
03	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	709	1	3409	2	Y	-0-					118
04	4140	X	3620	-0-	-520	-0-	472	1	3148	2	Y	-0-					118
05	4278	X	3675	-0-	-603	-0-	413	1	3262	2	Y	-0-					118
*06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	1800	1	3109	2	Y	72					190
							79	9									

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	153	-0-	-2885	-0-	32	1	121	2	Y	-0-					47
02	2716	X	151	-0-	-2565	-0-	39	1	112	2	Y	-0-					47
03	3007	X	1627	-0-	-1380	-0-	280	1	1347	2	Y	-0-					47
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	457	1	3048	2	Y	-0-					47
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	444	1	3513	2	Y	-0-					47
*06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	1887	1	3260	2	Y	-0-					47

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4555	-0-	-839	-0-	483	1	4072	2	N	-0-					155
02	4872	X	3600	-0-	-1272	-0-	421	1	3179	2	N	-0-					155
03	5394	X	3932	-0-	-1462	-0-	427	1	3505	2	N	-0-					155
04	4410	X	4231	-0-	-179	-0-	444	1	3787	2	N	-0-					155
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	641	1	4178	2	N	-0-					155
06	4410	X	3672	-0-	-738	-0-	653	1	3019	2	N	-0-					155

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6324	X	5448	-0-	-876	-0-	1732	1	3716	2	Y	-0-					98
*02	5712	X	3410	-0-	-2302	-0-	1106	1	2304	2	Y	-0-					98
*03	6107	X	5282	-0-	-825	-0-	1530	1	3694	2	Y	53					151
							58	9									
*04	5910	X	5425	-0-	-485	-0-	1655	1	3727	2	Y	39					190
							43	9									
*05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	1866	1	4054	2	Y	14					204
							15	9									
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-			25
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412	2			N	-0-			25
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-			25
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			25
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-			25
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			25

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
06	14B2 EXT	175	-0-	175	175	10	1	165	2		N	-0-			19

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

*01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	423	1	4316	2	N	-0-			-0-
*02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	325	1	3447	2	N	-0-			-0-
*03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	367	1	3952	2	N	-0-			-0-
*04	4350	X	3671	-0-	-679	-0-	372	1	3299	2	N	-0-			-0-
*05	4495	X	3358	-0-	-1137	-0-	391	1	2967	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

*01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	286	1	2913	2	N	-0-			-0-
*02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	216	1	2290	2	N	-0-			-0-
*03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	241	1	2599	2	N	-0-			-0-
*04	3090	X	2449	-0-	-641	-0-	248	1	2201	2	N	-0-			-0-
*05	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	254	1	1925	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

*01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	918	1	6850	2	N	-0-			-0-
*02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	859	1	6017	2	N	-0-			-0-
*03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	953	1	5986	2	N	-0-			-0-
*04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	961	1	5750	2	N	-0-			-0-
*05	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	1025	1	6666	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

*01	10199	X	8336	-0-	-1863	-0-	1042	1	7294	2	N	-0-			-0-
*02	8148	X	6262	-0-	-1886	-0-	777	1	5485	2	N	-0-			-0-
*03	8773	X	8056	-0-	-717	-0-	980	1	7076	2	N	-0-			-0-
*04	8490	X	7948	-0-	-542	-0-	1082	1	6866	2	N	-0-			-0-
*05	8773	X	7424	-0-	-1349	-0-	977	1	6447	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

*01	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	697	1	14825	2	N	-0-			-0-
*02	13552	X	13423	-0-	-129	-0-	610	1	12813	2	N	-0-			-0-
*03	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	701	1	14496	2	N	-0-			-0-
*04	15030	X	14047	-0-	-983	-0-	650	1	13397	2	N	-0-			-0-
*05	15531	X	14657	-0-	-874	-0-	707	1	13950	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	464	1	5574	2	N	-0-					145
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	416	1	5326	2	N	-0-					145
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	343	1	4274	2	N	-0-					145
04	1200	X	636	-0-	-564	-0-	430	1	206	2	N	-0-					145
05	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	210	1	1765	2	N	-0-					145
06	1200	X	149	-0-	-1051	-0-	94	1	52	2	N	3	35	1			113
							3	9									

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	35	1	124	2	Y	-0-					56
02	140	X	93	-0-	-47	-0-	17	1	76	2	Y	-0-					56
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	12					68
							13	9									
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	21	1	136	2	Y	45					113
							50	9									
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	86	1	509	2	Y	-0-					113
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					113

UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

*01	3286	X	2316	-0-	-970	-0-	1239	1	1077	2	N	-0-					-0-
*02	2968	X	1231	-0-	-1737	-0-	1041	1	190	2	N	-0-					-0-
*03	3100	X	1234	-0-	-1866	-0-	1142	1	92	2	N	-0-					-0-
*04	3000	X	1133	-0-	-1867	-0-	1133	1			N	-0-					-0-
*05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10385	X	8023	-0-	-2362	-0-	908	1	7115	2	N	-0-					-0-
*02	9380	X	7315	-0-	-2065	-0-	826	1	6489	2	N	-0-					-0-
*03	9207	X	8284	-0-	-923	-0-	941	1	7343	2	N	-0-					-0-
*04	8010	X	7949	-0-	-61	-0-	923	1	7026	2	N	-0-					-0-
*05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	1033	1	7609	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					143
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	201	1			N	-0-					143
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					143
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					143
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	1			N	-0-					143
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	177	1	365	2	N	-0-	98	1			45

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

*01	7068	X	6923	-0-	-145	-0-	509	1	6414	2	N	-0-					-0-
*02	6440	X	6059	-0-	-381	-0-	420	1	5639	2	N	-0-					-0-
*03	7254	X	6584	-0-	-670	-0-	475	1	6109	2	N	-0-					-0-
*04	7020	X	6166	-0-	-854	-0-	504	1	5662	2	N	-0-					-0-
*05	7254	X	6157	-0-	-1097	-0-	535	1	5622	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	464	1	631	2	N	-0-					162
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	416	1	451	2	N	-0-					162
03	3100	N	4055	-0-	955	955	343	1	3712	2	N	-0-					162
04	3000	N	7515	-0-	4515	5470	430	1	7085	2	N	-0-					162
05	3100	N	6898	-0-	3798	9268	600	1	6298	2	N	-0-					162
*06	16915	X	7647	-0-	-9268	-0-	836	1	6811	2	N	-0-	145	1			17

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

01	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	738	1	1679	2	N	-0-					46
02	2632	X	2608	-0-	-24	-0-	631	1	1977	2	N	-0-					46
03	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	474	1	1825	2	N	-0-					46
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	610	1	2208	2	N	19					65
							21	9									
05	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	606	1	2225	2	N	46	110	1			1
							51	9									
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	709	1	2319	2	N	9					10
							10	9									

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6716	-0-	-11	-0-	735	1	5981	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5780	-0-	-268	-0-	639	1	5141	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	668	1	5739	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	636	1	5228	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	5583	-0-	-1144	-0-	314	1	5269	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5220	-0-	-1290	-0-	290	1	4930	2	N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9486	X	8200	-0-	-1286	-0-	1143	1	7017	2	N	36					77
							40	9									
*02	8568	X	7973	-0-	-595	-0-	1064	1	6909	2	N	-0-					77
*03	9486	X	8941	-0-	-545	-0-	1054	1	7887	2	N	-0-					77
*04	9180	X	8979	-0-	-201	-0-	905	1	8064	2	N	9	84	1			2
							10	9									
*05	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	880	1	8588	2	N	18					20
							20	9									
06	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					20

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15376	X	12740	-0-	-2636	-0-	747	1	11994	2	N	-0-					-0-
*02	13888	X	11828	-0-	-2060	-0-	742	1	11086	2	N	-0-					-0-
*03	14508	X	11741	-0-	-2767	-0-	735	1	11006	2	N	-0-					-0-
*04	13920	X	11501	-0-	-2419	-0-	713	1	10788	2	N	-0-					-0-
*05	13671	X	11433	-0-	-2238	-0-	737	1	10696	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	413	1	2536	2	N	-0-					185
*02	2436	X	1897	-0-	-539	-0-	253	1	1644	2	N	-0-					185
*03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	374	1	2801	2	N	-0-					185
*04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	267	1	2381	2	N	6					190
							7	9									
*05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	266	1	2596	2	N	-0-					190
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					190

CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	8306	-0-	-3908	-0-	202	1	8104	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6945	-0-	-811	-0-	229	1	6716	2	N	-0-					-0-
03	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	310	1	8191	2	N	-0-					-0-
04	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	393	1	8150	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7656	-0-	-683	-0-	489	1	7167	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	8167	-0-	-53	-0-	890	1	7277	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13622	-0-	-1041	-0-	331	1	13291	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	12260	-0-	-984	-0-	404	1	11856	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13046	-0-	-1183	-0-	476	1	12570	2	N	-0-					-0-
04	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	621	1	12877	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	13317	-0-	-292	-0-	851	1	12466	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12598	-0-	-572	-0-	1372	1	11226	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2075	-0-	-3009	-0-	421	1	1654	2	N	-0-					115
02	4592	X	2739	-0-	-1853	-0-	361	1	2378	2	N	-0-					115
03	3751	X	1716	-0-	-2035	-0-	234	1	1482	2	N	-0-					115
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	481	1	4220	2	N	-0-					115
05	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	317	1	2585	2	N	-0-					115
06	2940	X	1519	-0-	-1421	-0-	295	1	1224	2	N	-0-					115

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3214	-0-	-2521	-0-	652	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4021	-0-	-1159	-0-	529	1	3492	2	N	-0-					-0-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	800	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5182	-0-	-8	-0-	531	1	4651	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5153	-0-	-86	-0-	563	1	4590	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4038	-0-	-1632	-0-	784	1	3254	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8928	X	7964	-0-	-964	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-
*02	8064	X	7387	-0-	-677	-0-	7387	2			Y	-0-					-0-
*03	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	8146	2			Y	-0-					-0-
*04	7710	X	7655	-0-	-55	-0-	7655	2			Y	-0-					-0-
*05	8029	X	7807	-0-	-222	-0-	7807	2			Y	-0-					-0-
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7075	-0-	-2690	-0-	526	1	6549	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	6602	-0-	-2218	-0-	507	1	6095	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7448	-0-	-488	-0-	637	1	6811	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	3732	-0-	-3948	-0-	287	1	3445	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	3607	-0-	-4205	-0-	136	1	3471	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	1497	-0-	-5703	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	316	1	3937	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3841	-0-	-303	-0-	295	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3986	-0-	-602	-0-	341	1	3645	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3435	-0-	-1005	-0-	264	1	3171	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3593	-0-	-809	-0-	135	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	582	-0-	-3528	-0-	582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	479 10	1 9	7648	2	N	9					60
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	574 3	1 9	7241	2	N	3					63
03	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	612	1	7484	2	N	-0-					63
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	496	1	7226	2	N	-0-					63
05	7936	X	7004	-0-	-932	-0-	338 3	1 9	6663	2	N	3					66
*06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	700 2	1 9	7869	2	N	2					68

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

*01	5611	X	4594	-0-	-1017	-0-	4594	2			N	-0-					56
*02	4844	X	3949	-0-	-895	-0-	3949	2			N	-0-					56
*03	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	4815	2			N	-0-					56
*04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					56
*05	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4594	2			N	-0-					56
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					56

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

01	11532	X	7312	-0-	-4220	-0-	786 92	1 9	6434	2	N	84					108
02	8120	X	8035	-0-	-85	-0-	729 39	1 9	7267	2	N	35					143
03	8990	X	8332	-0-	-658	-0-	783 103	1 9	7446	2	N	94	222	1			15
04	8130	X	7559	-0-	-571	-0-	745 66	1 9	6748	2	N	60					75
05	8897	X	7430	-0-	-1467	-0-	587 28	1 9	6815	2	N	25					100
06	8610	X	7520	-0-	-1090	-0-	682 23	1 9	6815	2	N	21	61	1			60

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

*01	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
*02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
*03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
*04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
*05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

*01	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					123
*02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					123
*03	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					123
*04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					123
*05	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					123
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8277	X	5047	-0-	-3230	-0-	868	1	4179	2	N	-0-					39
*02	7280	X	3478	-0-	-3802	-0-	791	1	2687	2	N	-0-					39
*03	8060	X	4969	-0-	-3091	-0-	819	1	4150	2	N	-0-					39
*04	5400	X	5278	-0-	-122	-0-	810	1	4467	2	N	-0-					39
*05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	850	1	5464	2	N	-0-					39
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					39

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

*01	5270	X	3690	-0-	-1580	-0-	635	1	3055	2	N	-0-					30
*02	4760	X	2491	-0-	-2269	-0-	567	1	1924	2	N	-0-					30
*03	5270	X	4156	-0-	-1114	-0-	685	1	3471	2	N	-0-					30
*04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	678	1	3737	2	N	-0-					30
*05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	638	1	4099	2	N	-0-					30
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					30

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	725	1	2193	2	N	115	183	1			65
							127	9									
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	664	1	2185	2	N	80					145
							88	9									
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	683	1	2353	2	N	40	176	1			9
							44	9									
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	668	1	2069	2	N	206					215
							227	9									
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	627	1	2202	2	N	70					91
							77	9									
*06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	706	1	2075	2	N	6	69	1			28
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8526	-0-	-1580	-0-	833	1	7693	2	N	-0-					58
02	8904	X	8474	-0-	-430	-0-	783	1	7607	2	N	76					134
							84	9									
03	9858	X	9199	-0-	-659	-0-	839	1	8354	2	N	5	114	1			25
							6	9									
04	9420	X	8861	-0-	-559	-0-	783	1	8056	2	N	20					45
							22	9									
05	9579	X	9373	-0-	-206	-0-	727	1	8600	2	N	42					87
							46	9									
*06	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	839	1	8231	2	N	26	90	1			23
							29	9									

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	5562	-0-	-5133	-0-	861	1	4622	2	N	72					85
							79	9									
02	6328	X	6065	-0-	-263	-0-	774	1	5247	2	N	40					125
							44	9									
03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	823	1	6498	2	N	70	163	1			32
							77	9									
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	783	1	6452	2	N	31					63
							34	9									
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	726	1	5987	2	N	32					95
							35	9									
06	7170	X	6597	-0-	-573	-0-	837	1	5721	2	N	35	103	1			27
							39	9									

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6952	-0-	-1790	-0-	235	1	6717	2	N	-0-					72
02	7896	X	6914	-0-	-982	-0-	359	1	6494	2	N	55					127
							61	9									
03	8277	X	7646	-0-	-631	-0-	457	1	7189	2	N	-0-					127
04	8010	X	7273	-0-	-737	-0-	16	1	7215	2	N	38					165
							42	9									
05	7657	X	7311	-0-	-346	-0-	7303	2	8	9	N	7	157	1			15
06	7410	X	6125	-0-	-1285	-0-	6125	2			N	-0-					15

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	383	1	3358	2	Y	20					150
							22	9									
02	4088	X	3923	-0-	-165	-0-	337	1	3531	2	Y	50					200
							55	9									
03	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	347	1	3786	2	Y	10					210
							11	9									
04	4020	X	3999	-0-	-21	-0-	489	1	3510	2	Y	-0-					210
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	770	1	3465	2	Y	288	365	1			133
							317	9									
*06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	760	1	3739	2	Y	4					137
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	411	1	5956	2	Y	-0-					21
02	6132	X	5534	-0-	-598	-0-	337	1	5188	2	Y	8					29
							9	9									
03	6572	X	5519	-0-	-1053	-0-	356	1	5163	2	Y	-0-					29
04	6360	X	5349	-0-	-1011	-0-	300	1	4988	2	Y	55	37	1			47
							61	9									
05	6572	X	2060	-0-	-4512	-0-	99	1	1961	2	Y	-0-					3
06	6150	X	2172	-0-	-3978	-0-	58	1	2114	2	Y	-0-					3

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9256	-0-	-75	-0-	545	1	8711	2	N	-0-					85
02	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	677	1	8542	2	N	-0-					85
03	9610	X	9549	-0-	-61	-0-	722	1	8827	2	N	-0-					85
04	9300	X	8355	-0-	-945	-0-	537	1	7818	2	N	-0-					85
05	9610	X	9245	-0-	-365	-0-	441	1	8701	2	N	94	123	1			56
							103	9									
*06	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	778	1	8748	2	N	24					80
							26	9									

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	284	1	5377	2	N	-0-					120
02	5040	X	4792	-0-	-248	-0-	292	1	4500	2	N	-0-					120
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	202	1	5183	2	N	-0-					120
04	5400	X	5149	-0-	-251	-0-	244	1	4894	2	N	10					130
							11	9									
05	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	238	1	5045	2	N	35	150	1			15
							39	9									
*06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	285	1	5222	2	N	10					25
							11	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1992	1	1680	2	N	47	188	1			54
							52	9									
02	3220	X	3097	-0-	-123	-0-	1772	1	1302	2	N	21					75
							23	9									
03	4247	X	3447	-0-	-800	-0-	1890	1	1502	2	N	50					125
							55	9									
04	4110	X	3838	-0-	-272	-0-	1778	1	2060	2	N	-0-					125
05	4247	X	3984	-0-	-263	-0-	1593	1	2291	2	N	91					216
							100	9									
*06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	1924	1	2356	2	N	32					248
							35	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

01	8029	X	7127	-0-	-902	-0-	7094	2	33	9	N	30					140
02	7252	X	6695	-0-	-557	-0-	6675	2	20	9	N	18					158
03	8029	X	6736	-0-	-1293	-0-	6727	2	9	9	N	8					166
04	7770	X	6823	-0-	-947	-0-	6811	2	12	9	N	11					177
05	8029	X	6945	-0-	-1084	-0-	6938	2	7	9	N	6	126	1			57
06	7170	X	7061	-0-	-109	-0-	7021	2	40	9	N	36					93

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					27
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	476	1	93	2	N	-0-					27
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	2	N	-0-					27
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					27
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					27
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					27

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 10174 - 11781

01	11315	X	9494	-0-	-1821	-0-	559	1	8935	2	N	-0-					176
02	10220	X	4562	-0-	-5658	-0-	331	1	4169	2	N	56					232
							62	9									
03	11315	X	6553	-0-	-4762	-0-	495	1	6058	2	N	-0-					232
04	9930	X	7047	-0-	-2883	-0-	453	1	6594	2	N	-0-					175
05	9486	X	6914	-0-	-2572	-0-	334	1	6579	2	N	1	74	1			102
							1	9									
06	9180	X	7110	-0-	-2070	-0-	581	1	6529	2	N	-0-					102

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

*01	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2109	-0-	-691	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
*03	3100	X	1974	-0-	-1126	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
*05	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
*02	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
*03	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	16158	2			N	-0-					-0-
*04	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
*05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

*01	8773	X	7770	-0-	-1003	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-
*02	7868	X	7090	-0-	-778	-0-	7090	2			Y	-0-					-0-
*03	8339	X	7840	-0-	-499	-0-	7840	2			Y	-0-					-0-
*04	7710	X	7428	-0-	-282	-0-	7428	2			Y	-0-					-0-
*05	7936	X	7452	-0-	-484	-0-	7452	2			Y	-0-					-0-
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		1682	-0-	1682	1682	252	1	1430	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1682					Y	NO RPT					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

*01	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	5263	2			N	-0-					90
*02	5852	X	4866	-0-	-986	-0-	4866	2			N	-0-					90
*03	6479	X	5537	-0-	-942	-0-	5537	2			N	-0-					90
*04	6270	X	4840	-0-	-1430	-0-	4840	2			N	-0-					90
*05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					90
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					90

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	252	1	9856	2	Y	12	97	1			40
							13	9									
02	9128	X	7891	-0-	-1237	-0-	186	1	7694	2	Y	10					50
							11	9									
03	10106	X	8775	-0-	-1331	-0-	214	1	8550	2	Y	10					60
							11	9									
04	9780	X	9155	-0-	-625	-0-	217	1	8910	2	Y	25					85
							28	9									
05	10106	X	10002	-0-	-104	-0-	232	1	9770	2	Y	-0-					85
*06	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	248	1	9359	2	Y	2	74	1			13
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6563	-0-	-350	-0-	6524	2	39	9	Y	35	88	1			10
02	6244	X	5900	-0-	-344	-0-	5853	2	47	9	Y	43					53
03	6789	X	6440	-0-	-349	-0-	6404	2	36	9	Y	33					86
04	6570	X	6227	-0-	-343	-0-	6186	2	41	9	Y	37	78	1			45
05	6727	X	6233	-0-	-494	-0-	6230	2	3	9	Y	3					48
06	6360	X	5967	-0-	-393	-0-	5939	2	28	9	Y	25					73

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

01	4526	X	3766	-0-	-760	-0-	606	1	3160	2	Y	-0-					47
02	4088	X	4052	-0-	-36	-0-	645	1	3404	2	Y	3					50
							3	9									
03	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	836	1	3634	2	Y	3					53
							3	9									
04	4050	X	4043	-0-	-7	-0-	615	1	3428	2	Y	-0-					53
05	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	604	1	3453	2	Y	64					117
							70	9									
06	4350	X	3637	-0-	-713	-0-	679	1	2958	2	Y	-0-					117

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

01	5239	X	3073	-0-	-2166	-0-	481	1	2590	2	Y	2					38
							2	9									
02	4732	X	3841	-0-	-891	-0-	591	1	3247	2	Y	3					41
							3	9									
03	4960	X	4087	-0-	-873	-0-	625	1	3460	2	Y	2					43
							2	9									
04	4800	X	3205	-0-	-1595	-0-	481	1	2707	2	Y	15					58
							17	9									
05	4247	X	3428	-0-	-819	-0-	500	1	2928	2	Y	-0-					58
06	4110	X	3540	-0-	-570	-0-	577	1	2963	2	Y	-0-					58

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

01	5239	X	3545	-0-	-1694	-0-	775	1	2770	2	N	-0-					41
02	4732	X	3628	-0-	-1104	-0-	662	1	2956	2	N	9					50
							10	9									
03	5084	X	3891	-0-	-1193	-0-	546	1	3345	2	N	-0-					50
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	625	1	4033	2	N	-0-					50
05	4278	X	3341	-0-	-937	-0-	484	1	2857	2	N	-0-					50
06	3900	X	2743	-0-	-1157	-0-	304	1	2433	2	N	5					55
							6	9									

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

*01	6324	X	5707	-0-	-617	-0-	741	1	4966	2	Y	-0-					-0-
*02	5712	X	5503	-0-	-209	-0-	703	1	4800	2	Y	-0-					-0-
*03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	1002	1	7936	2	Y	-0-					-0-
*04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	918	1	7272	2	Y	-0-					-0-
*05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	880	1	6758	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	191	1	2775	2	N	-0-					68
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	166	1	2553	2	N	4					72
							4	9									
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	196	1	2842	2	N	-0-					72
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	147	1	2446	2	N	3					75
							3	9									
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	181	1	3586	2	N	3					75
							3	9									
*06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	108	1	3941	2	N	5					80
							6	9									

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

*01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	913	1	5860	2	N	-0-					-0-
*02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	873	1	5348	2	N	-0-					-0-
*03	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	999	1	6055	2	N	-0-					-0-
*04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	975	1	5812	2	N	-0-					-0-
*05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	997	1	5979	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

01	9672	X	8799	-0-	-873	-0-	518	1	8279	2	N	2					32
							2	9									
02	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	650	1	8197	2	N	3					35
							3	9									
03	9486	X	9410	-0-	-76	-0-	711	1	8699	2	N	-0-					35
04	8880	X	8467	-0-	-413	-0-	544	1	7923	2	N	-0-					35
05	9672	X	8017	-0-	-1655	-0-	387	1	7629	2	N	1					36
							1	9									
06	9360	X	7800	-0-	-1560	-0-	637	1	7163	2	N	-0-					36

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

01	4247	X	867	-0-	-3380	-0-	28	1	839	2	N	-0-					32
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	280	1	3846	2	N	28					60
							31	9									
03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	855	1	5510	2	N	10					70
							11	9									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	747	1	4580	2	N	-0-					70
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	732	1	4895	2	N	-0-					70
06	5190	X	5028	-0-	-162	-0-	845	1	4183	2	N	-0-					70

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

01	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	941	1	13100	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	795	1	8893	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	10401	-0-	-2774	-0-	835	1	9566	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	7849	-0-	-5741	-0-	681	1	7168	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	5939	-0-	-8104	-0-	531	1	5408	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	4312	-0-	-9278	-0-	664	1	3648	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15655	X	11852	-0-	-3803	-0-	254	1	11599	2	N	-0-					-0-
*02	14140	X	10807	-0-	-3333	-0-	244	1	10563	2	N	-0-					-0-
*03	15655	X	10801	-0-	-4854	-0-	250	1	10551	2	N	-0-					-0-
*04	14880	X	10861	-0-	-4019	-0-	257	1	10604	2	N	-0-					-0-
*05	14415	X	10947	-0-	-3468	-0-	265	1	10682	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

01	7657	X	7361	-0-	-296	-0-	331	1	7030	2	N	-0-					75
02	6916	X	6489	-0-	-427	-0-	271	1	6218	2	N	-0-					75
03	7657	X	7546	-0-	-111	-0-	326	1	7144	2	N	69					144
							76	9									
04	7230	X	7098	-0-	-132	-0-	297	1	6801	2	N	-0-					144
05	7440	X	7150	-0-	-290	-0-	281	1	6869	2	N	-0-					144
06	7290	X	6978	-0-	-312	-0-	309	1	6669	2	N	-0-					144

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

01	8308	X	6409	-0-	-1899	-0-	156	1	6253	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	6125	-0-	-7	-0-	202	1	5923	2	N	-0-					-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	251	1	6635	2	N	-0-					-0-
04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	300	1	6219	2	N	-0-					-0-
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	443	1	6492	2	N	-0-					-0-
*06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	825	1	6750	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

*01	9951	X	7013	-0-	-2938	-0-	489	1	6524	2	Y	-0-					-0-
*02	7784	X	6375	-0-	-1409	-0-	425	1	5950	2	Y	-0-					-0-
*03	7905	X	6379	-0-	-1526	-0-	427	1	5952	2	Y	-0-					-0-
*04	6990	X	5640	-0-	-1350	-0-	396	1	5244	2	Y	-0-					-0-
*05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	632	1	7536	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

01	837	X	466	-0-	-371	-0-	450	1	15	2	Y	1					86
							1	9									
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	436	1	366	2	Y	6					92
							7	9									
03	1147	X	525	-0-	-622	-0-	525	1			Y	-0-					92
04	1110	X	111	-0-	-999	-0-	109	1	2	2	Y	-0-					91
05	1147	X	115	-0-	-1032	-0-	4	1	105	2	Y	5					96
							6	9									
06	870	X	109	-0-	-761	-0-	4	1	99	2	Y	5					101
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9083	X	7803	-0-	-1280	-0-	975	1	6828	2	N	-0-					-0-
*02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	1000	1	7063	2	N	-0-					-0-
*03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	991	1	7150	2	N	-0-					-0-
*04	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	1118	1	7097	2	N	-0-					-0-
*05	8928	X	8313	-0-	-615	-0-	1094	1	7219	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

01	5146	X	3492	-0-	-1654	-0-	577	1	2915	2	N	-0-					75
02	4620	X	3490	-0-	-1130	-0-	684	1	2778	2	N	25					100
							28	9									
03	4743	X	3449	-0-	-1294	-0-	705	1	2603	2	N	128	198	1			30
							141	9									
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1154	1	3285	2	N	-0-					30
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	1116	1	3516	2	N	90					120
							99	9									
*06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1712	1	5616	2	N	64					184
							70	9									

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

01	4309	X	2989	-0-	-1320	-0-	494	1	2495	2	N	-0-					43
02	3892	X	2818	-0-	-1074	-0-	557	1	2261	2	N	-0-					43
03	4309	X	3449	-0-	-860	-0-	735	1	2714	2	N	-0-					43
04	4170	X	3431	-0-	-739	-0-	892	1	2539	2	N	-0-					43
05	4309	X	3240	-0-	-1069	-0-	780	1	2459	2	N	1					44
							1	9									
06	3330	X	1939	-0-	-1391	-0-	453	1	1485	2	N	1					45
							1	9									

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	549	1	5	2	N	-0-					60
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			N	-0-					60
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					60
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					60
05	3100	N	3507	-0-	407	407	616	1	2891	2	N	-0-					60
*06	3000	N	3754	-0-	754	1161	629	1	3125	2	N	-0-					60

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

01	7471	X	7122	-0-	-349	-0-	7083	2	39	9	Y	35	100	1			10
02	6748	X	6328	-0-	-420	-0-	6281	2	47	9	Y	43					53
03	7254	X	7052	-0-	-202	-0-	7016	2	36	9	Y	33					86
04	7020	X	7010	-0-	-10	-0-	6969	2	41	9	Y	37	78	1			45
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7487	2	3	9	Y	3					48
*06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6933	2	28	9	Y	25					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	164	1	7742	2	N	-0-					-0-
*02	7364	X	7137	-0-	-227	-0-	166	1	6971	2	N	-0-					-0-
*03	8153	X	7803	-0-	-350	-0-	167	1	7636	2	N	-0-					-0-
*04	7890	X	7444	-0-	-446	-0-	159	1	7284	2	N	-0-					-0-
*05	7967	X	7310	-0-	-657	-0-	163	1	7147	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	988	-0-	-1089	-0-	462	1	526	2	N	-0-					77
02	1484	N	769	-0-	-715	-0-	437	1	331	2	N	1					78
							1	9									
03	2077	N	1672	-0-	-405	-0-	668	1	1002	2	N	2					80
							2	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	614	1	1458	2	N	-0-					80
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	566	1	1431	2	N	5					85
							6	9									
*06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	633	1	1395	2	N	-0-					85

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2177	-0-	-272	-0-	2177	2			Y	-0-					64
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					64
03	2449	X	2033	-0-	-416	-0-	2033	2			Y	-0-					64
04	2220	X	2065	-0-	-155	-0-	2065	2			Y	-0-					64
05	2511	X	2187	-0-	-324	-0-	2184	2	3	9	Y	3					67
06	2430	X	1989	-0-	-441	-0-	1983	2	6	9	Y	5					72

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3939	-0-	-37	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4200	-0-	-60	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4070	-0-	-190	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10602	X	9685	-0-	-917	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
*02	9576	X	7500	-0-	-2076	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
*03	10416	X	9079	-0-	-1337	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
*04	9900	X	8632	-0-	-1268	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
*05	9982	X	8098	-0-	-1884	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 248080 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9588 PERF.10277 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 248100 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	384	1	3912	2	N	-0-					-0-
*02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	320	1	3384	2	N	-0-					-0-
*03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	363	1	3908	2	N	-0-					-0-
*04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	343	1	3042	2	N	-0-					-0-
*05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	371	1	2818	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	635	1	3625	2	N	-0-					29
02	3724	X	3657	-0-	-67	-0-	602	1	3055	2	N	-0-					29
03	4154	X	3397	-0-	-757	-0-	663	1	2734	2	N	-0-					29
04	4110	X	3093	-0-	-1017	-0-	578	1	2515	2	N	-0-					29
05	4247	X	3489	-0-	-758	-0-	571	1	2918	2	N	-0-					29
06	4110	X	3628	-0-	-482	-0-	649	1	2979	2	N	-0-					29

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	1053	1	901	2	N	-0-					18
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	1187	1	996	2	N	-0-					18
03	2170	X	1910	-0-	-260	-0-	1065	1	845	2	N	-0-					18
04	2100	X	2098	-0-	-2	-0-	1076	1	1022	2	N	-0-					18
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	1130	1	1874	2	N	-0-					18
*06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	1396	1	1802	2	N	-0-					18

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4490	-0-	-408	-0-	722	1	3768	2	Y	-0-					47
02	4424	X	4005	-0-	-419	-0-	637	1	3365	2	Y	3					50
							3	9									
03	4774	X	3059	-0-	-1715	-0-	572	1	2484	2	Y	3					53
							3	9									
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	699	1	3896	2	Y	-0-					53
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	668	1	3821	2	Y	64					117
							70	9									
06	4350	X	3764	-0-	-586	-0-	702	1	3062	2	Y	-0-					117

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

01	10757	X	8581	-0-	-2176	-0-	509	1	7938	2	N	122					160
							134	9									
02	9548	X	8953	-0-	-595	-0-	476	1	8441	2	N	33					193
							36	9									
03	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	1494	1	9911	2	N	37	180	1			50
							41	9									
*04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1363	1	9877	2	N	50					100
							55	9									
05	9920	X	5887	-0-	-4033	-0-	628	1	5201	2	N	53					153
							58	9									
06	11070	X	5831	-0-	-5239	-0-	745	1	5040	2	N	42					195
							46	9									

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	725	1	4080	2	N	61					152
							67	9									
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	667	1	3758	2	N	35					187
							39	9									
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	716	1	4001	2	N	18	184	1			21
							20	9									
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	676	1	4093	2	N	159					180
							175	9									
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	627	1	4015	2	N	28					76
							31	9									
*06	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	720	1	3787	2	N	18					94
							20	9									

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

01	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	602	1	2341	2	Y	-0-					13
02	2912	X	2549	-0-	-363	-0-	477	1	2072	2	Y	-0-					13
03	3193	X	3051	-0-	-142	-0-	551	1	2498	2	Y	2					15
							2	9									
04	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	502	1	2371	2	Y	5					20
							6	9									
05	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	300	1	1971	2	Y	5					25
							6	9									
06	2940	X	2880	-0-	-60	-0-	538	1	2342	2	Y	-0-					25

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

01	6293	X	5043	-0-	-1250	-0-	375	1	4668	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4525	-0-	-1159	-0-	347	1	4178	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4797	-0-	-535	-0-	410	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4580	-0-	-580	-0-	352	1	4228	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4629	-0-	-517	-0-	174	1	4455	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3922	-0-	-968	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2071	-0-	-347	-0-	549	1	1511	2	N	10					80
							11	9									
02	1988	N	1912	-0-	-76	-0-	527	1	1383	2	N	2					82
							2	9									
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	624	1	1662	2	N	-0-					82
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	544	1	1551	2	N	-0-					82
05	2108	N	1180	-0-	-928	-0-	468	1	712	2	N	-0-					82
06	2220	N	1850	-0-	-370	-0-	573	1	1277	2	N	-0-					82

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					105
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	338	1	22	9	N	20					125
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					125
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					125
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					125
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	63	1	44	9	N	40					165

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	720	1	10033	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8183	-0-	-1057	-0-	672	1	7511	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	6978	-0-	-4244	-0-	560	1	6418	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	7165	-0-	-3695	-0-	622	1	6543	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	4658	-0-	-6564	-0-	416	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	2897	-0-	-7513	-0-	446	1	2451	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8553	-0-	-344	-0-	573	1	7980	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7357	-0-	-1071	-0-	604	1	6753	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9116	-0-	-649	-0-	732	1	8384	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	9326	-0-	-124	-0-	809	1	8517	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9015	-0-	-750	-0-	806	1	8209	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7097	-0-	-1723	-0-	1093	1	6004	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	373	1	5667	2	N	-0-					120
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	338	1	5218	2	N	-0-					120
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	359	1	6870	2	N	-0-					120
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	336	1	7046	2	N	30					150
							33	9									
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	577	1	6529	2	N	-0-					150
06	6990	X	6792	-0-	-198	-0-	648	1	6144	2	N	-0-					150

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	509	1	1159	2	N	-0-					14
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	476	1	522	2	N	-0-					14
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	44	1	317	2	N	-0-					14
05	3100	N	6470	-0-	3370	3370	697	1	5773	2	N	-0-					14
*06	3000	N	6082	-0-	3082	6452	783	1	5299	2	N	-0-					14

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8351	-0-	-577	-0-	1570	1	6745	2	Y	33					102
							36	9									
02	8736	X	7893	-0-	-843	-0-	1352	1	6541	2	Y	-0-					102
03	10075	X	6959	-0-	-3116	-0-	809	1	6150	2	Y	-0-					102
04	9750	X	5900	-0-	-3850	-0-	738	1	5162	2	Y	-0-					102
05	10075	X	7586	-0-	-2489	-0-	1257	1	6149	2	Y	164	177	1			89
							180	9									
06	8460	X	8431	-0-	-29	-0-	1485	1	6946	2	Y	-0-					89

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	41					116
02	1904	X	925	-0-	-979	-0-	158	1	767	2	Y	-0-					116
03	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	1170	1	8897	2	Y	-0-					116
04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	1244	1	8697	2	Y	-0-					116
05	1023	X	741	-0-	-282	-0-	89	1	436	2	Y	196	210	1			102
							216	9									
06	7920	X	902	-0-	-7018	-0-	159	1	743	2	Y	-0-					102

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	190	1	1662	2	N	-0-					88
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	163	1	1712	2	N	12					100
							13	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	179	1	1955	2	N	-0-					100
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	272	1	1953	2	N	-0-					100
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	430	1	1936	2	N	-0-					100
06	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	328	1	1612	2	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4353	-0-	-1258	-0-	959	1	3385	2	N	8					20
							9	9									
02	5068	X	3503	-0-	-1565	-0-	799	1	2693	2	N	10					30
							11	9									
03	5301	X	3689	-0-	-1612	-0-	807	1	2871	2	N	10					40
							11	9									
04	5010	X	4671	-0-	-339	-0-	1287	1	3364	2	N	18					58
							20	9									
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	899	1	4468	2	N	-0-					58
*06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	1039	1	3314	2	N	39					97
							43	9									

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

01	4526	X	3518	-0-	-1008	-0-	359	1	3142	2	Y	15					65
							17	9									
02	4088	X	3628	-0-	-460	-0-	315	1	3302	2	Y	10					75
							11	9									
03	4495	X	3516	-0-	-979	-0-	294	1	3211	2	Y	10					85
							11	9									
04	4110	X	3588	-0-	-522	-0-	437	1	3140	2	Y	10					95
							11	9									
05	4030	X	1733	-0-	-2297	-0-	314	1	1413	2	Y	5					100
							6	9									
06	3900	X	1999	-0-	-1901	-0-	337	1	1658	2	Y	4					104
							4	9									

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

01	10230	X	8674	-0-	-1556	-0-	2477	1	6191	2	N	5					43
							6	9									
02	9716	X	7669	-0-	-2047	-0-	2188	1	5479	2	N	2					45
							2	9									
03	10881	X	8125	-0-	-2756	-0-	2504	1	5621	2	N	-0-					45
04	10530	X	8494	-0-	-2036	-0-	2251	1	6236	2	N	6					51
							7	9									
05	10881	X	4730	-0-	-6151	-0-	1363	1	3367	2	N	-0-					48
06	8400	X	4856	-0-	-3544	-0-	1422	1	3412	2	N	20					68
							22	9									

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	151	1	5908	2	Y	2					5
							2	9									
02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	261	1	10783	2	Y	-0-					5
03	4867	X	3864	-0-	-1003	-0-	94	1	3770	2	Y	-0-					5
04	5280	X	4059	-0-	-1221	-0-	96	1	3963	2	Y	-0-					5
05	5456	X	1094	-0-	-4362	-0-	25	1	1052	2	Y	15					20
							17	9									
06	11820	X	5619	-0-	-6201	-0-	145	1	5474	2	Y	-0-					20

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	104	1	4284	2	Y	-0-					5
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	115	1	4612	2	Y	-0-					5
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	74	1	3030	2	Y	-0-					5
05	4867	X	1193	-0-	-3674	-0-	27	1	1149	2	Y	15					20
							17	9									
*06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	136	1	5125	2	Y	-0-					20

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4011	-0-	-608	-0-	565	1	3446	2	N	-0-					140
02	4172	X	2823	-0-	-1349	-0-	420	1	2403	2	N	-0-					140
03	4526	X	4437	-0-	-89	-0-	421	1	4016	2	N	-0-					140
04	4380	X	4141	-0-	-239	-0-	525	1	3616	2	N	-0-					140
05	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	532	1	3588	2	N	60					200
							66	9									
*06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	624	1	3806	2	N	3	183	1			20
							3	9									

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1882	-0-	-195	-0-	489	1	1384	2	Y	8					78
							9	9									
02	2128	X	750	-0-	-1378	-0-	268	1	482	2	Y	-0-					78
03	2387	X	1389	-0-	-998	-0-	477	1	912	2	Y	-0-					78
04	2310	X	1877	-0-	-433	-0-	520	1	1357	2	Y	-0-					78
05	2387	X	556	-0-	-1831	-0-	143	1	413	2	Y	-0-					78
06	1830	X	1066	-0-	-764	-0-	459	1	597	2	Y	9					87
							10	9									

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8195	-0-	-1880	-0-	204	1	7991	2	Y	-0-					85
02	9100	X	6963	-0-	-2137	-0-	165	1	6798	2	Y	-0-					85
03	10168	X	8287	-0-	-1881	-0-	202	1	8085	2	Y	-0-					85
04	9840	X	8337	-0-	-1503	-0-	198	1	8135	2	Y	4					89
							4	9									
05	10168	X	8977	-0-	-1191	-0-	209	1	8768	2	Y	-0-					89
*06	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	230	1	8660	2	Y	1					90
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	2910	-0-	-2732	-0-	308 6	1 9	2596	2	Y	5					44
02	5068	X	2353	-0-	-2715	-0-	275	1	2078	2	Y	-0-					44
03	4619	X	3723	-0-	-896	-0-	404	1	3319	2	Y	-0-					44
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	407	1	3472	2	Y	-0-					44
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	586	1	3819	2	Y	-0-					44
06	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	617	1	2853	2	Y	-0-					44

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9734	X	8974	-0-	-760	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
*02	8792	X	6723	-0-	-2069	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
*03	9486	X	8447	-0-	-1039	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
*04	9180	X	6930	-0-	-2250	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
*05	9207	X	6664	-0-	-2543	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	1853	1	1998	2	N	-0-					-0-
*02	2800	X	2364	-0-	-436	-0-	1673	1	691	2	N	-0-					-0-
*03	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	1853	1	1210	2	N	-0-					-0-
*04	3000	X	2921	-0-	-79	-0-	1853	1	1068	2	N	-0-					-0-
*05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	1853	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10881	X	9701	-0-	-1180	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
*02	9828	X	7969	-0-	-1859	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
*03	10478	X	9130	-0-	-1348	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
*04	10080	X	7611	-0-	-2469	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
*05	9889	X	8177	-0-	-1712	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14601	X	10449	-0-	-4152	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
*02	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
*03	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
*04	10350	X	9953	-0-	-397	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
*05	10943	X	9178	-0-	-1765	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9372	-0-	-300	-0-	696	1	8676	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8612	-0-	-152	-0-	661	1	7951	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9528	-0-	-175	-0-	815	1	8713	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9008	-0-	-382	-0-	693	1	8315	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8007	-0-	-1696	-0-	302	1	7705	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	7245	-0-	-1995	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	491	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	602	1	7240	2	N	-0-					-0-
03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	672	1	7187	2	N	-0-					-0-
04	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	605	1	7260	2	N	-0-					-0-
05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	254	1	6495	2	N	-0-					-0-
*06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	378	1	4710	2	N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	300	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	332	1	3553	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4494	-0-	-426	-0-	346	1	4148	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4143	-0-	-941	-0-	156	1	3987	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3695	-0-	-1225	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	894	1	11134	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10856	-0-	-8	-0-	833	1	10023	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11700	-0-	-328	-0-	1001	1	10699	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	11194	-0-	-446	-0-	861	1	10333	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	10778	-0-	-1250	-0-	406	1	10372	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	9814	-0-	-1826	-0-	9814	2			N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	842	1	2062	2	N	-0-					27
02	2800	X	2359	-0-	-441	-0-	737	1	1622	2	N	-0-					27
03	3038	X	737	-0-	-2301	-0-	737	1			N	-0-					27
04	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	751	1	1871	2	N	-0-					27
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	674	1	2579	2	N	-0-					27
*06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	833	1	1190	2	N	-0-					27

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	706	1	903	2	N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	622	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	565	1	577	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	643	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	542	1	499	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	690	1	353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4048	-0-	-788	-0-	840	1	3208	2	N	-0-					60
02	4368	X	4078	-0-	-290	-0-	720	1	3358	2	N	-0-					60
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	784	1	5938	2	N	-0-					60
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	758	1	3954	2	N	-0-					60
05	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	691	1	3477	2	N	89					149
							98	9									
06	6510	X	4946	-0-	-1564	-0-	842	1	4104	2	N	-0-					149

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	35					35
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					35
04	5670	X	111	-0-	-5559	-0-	36	1	75	2	N	-0-					35
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	920	1	2794	2	N	-0-					35
*06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	1083	1	2206	2	N	-0-					35

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	1133	1	2853	2	Y	-0-					-0-
*02	3696	X	3246	-0-	-450	-0-	1023	1	2223	2	Y	-0-					-0-
*03	4092	X	4048	-0-	-44	-0-	1133	1	2915	2	Y	-0-					-0-
*04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	1096	1	2907	2	Y	-0-					-0-
*05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	1133	1	3071	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					65
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	495	1	301	2	N	5					70
							6	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	1	6	9	N	5					75
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	1	7	9	N	6					81
05	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	1			N	-0-					81
06	360	N	66	-0-	-294	-0-	66	1			N	-0-					81

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3897	-0-	-350	-0-	634	1	3263	2	Y	-0-					24
02	3836	X	3648	-0-	-188	-0-	580	1	3068	2	Y	-0-					24
03	4185	X	3562	-0-	-623	-0-	593	1	2965	2	Y	4					28
							4	9									
04	4050	X	3375	-0-	-675	-0-	507	1	2822	2	Y	42	31	1			39
							46	9									
05	4030	X	2090	-0-	-1940	-0-	280	1	1809	2	Y	1					5
							1	9									
06	3900	X	2190	-0-	-1710	-0-	279	1	1903	2	Y	7					12
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12183	-0-	-1054	-0-	905	1	11278	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10712	-0-	-852	-0-	822	1	9890	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	9206	-0-	-3597	-0-	787	1	8419	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	12030	-0-	-360	-0-	926	1	11104	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11605	-0-	-888	-0-	437	1	11168	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	10386	-0-	-1404	-0-	10386	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4650	X	3837	-0-	-813	-0-	979	1	2858	2	N	-0-					142
*02	4088	X	3098	-0-	-990	-0-	753	1	2345	2	N	-0-					142
*03	4526	X	3576	-0-	-950	-0-	920	1	2636	2	N	17					159
							19	9									
*04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	920	1	3468	2	N	-0-					159
*05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	845	1	3413	2	N	-0-					159
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					159

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
*02	3304	X	3244	-0-	-60	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
*03	3658	X	2924	-0-	-734	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*04	3510	X	1823	-0-	-1687	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*05	3627	X	1560	-0-	-2067	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	620	1	1809	2	N	-0-					206
*02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	691	1	2151	2	N	-0-					206
*03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	678	1	1942	2	N	18					224
							20	9									
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	678	1	2555	2	N	-0-					224
*05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	753	1	3042	2	N	-0-					224
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					224

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10106	X	8167	-0-	-1939	-0-	666	1	7501	2	Y	-0-					92
*02	9128	X	6760	-0-	-2368	-0-	581	1	6179	2	Y	-0-					92
*03	10106	X	9294	-0-	-812	-0-	710	1	8584	2	Y	-0-					92
*04	9780	X	9211	-0-	-569	-0-	717	1	8494	2	Y	-0-					92
*05	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	746	1	9420	2	Y	3					95
							3	9									
06	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					95

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6448	X	5732	-0-	-716	-0-	467	1	5265	2	Y	-0-					187
*02	5488	X	5140	-0-	-348	-0-	442	1	4698	2	Y	-0-					187
*03	5828	X	5541	-0-	-287	-0-	423	1	5118	2	Y	-0-					187
*04	5640	X	4871	-0-	-769	-0-	379	1	4492	2	Y	-0-					187
*05	5766	X	5272	-0-	-494	-0-	387	1	4882	2	Y	3					190
							3	9									
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			Y	-0-					145
*02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			Y	-0-					145
*03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			Y	-0-					145
*04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					145
*05	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	2			Y	-0-					145
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					145

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

*01	13020	X	12051	-0-	-969	-0-	1220	1	10831	2	N	-0-					-0-
*02	11760	X	10404	-0-	-1356	-0-	1096	1	9308	2	N	-0-					-0-
*03	12586	X	10713	-0-	-1873	-0-	1137	1	9576	2	N	-0-					-0-
*04	12180	X	10270	-0-	-1910	-0-	1140	1	9130	2	N	-0-					-0-
*05	12586	X	11896	-0-	-690	-0-	1241	1	10655	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

01	8742	X	7549	-0-	-1193	-0-	561	1	6988	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7090	-0-	-526	-0-	544	1	6546	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7714	-0-	-625	-0-	660	1	7054	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6997	-0-	-533	-0-	538	1	6459	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6628	-0-	-1215	-0-	250	1	6378	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	5838	-0-	-1752	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	1979	1	3852	2	N	32					162
							35	9									
02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1775	1	3762	2	N	14					176
							15	9									
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	1826	1	4322	2	N	-0-					176
04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	1802	1	4192	2	N	-0-					176
05	6138	X	5882	-0-	-256	-0-	1609	1	4273	2	N	-0-					176
06	5940	X	5476	-0-	-464	-0-	1930	1	3546	2	N	-0-	137	1			39

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

01	10819	X	10668	-0-	-151	-0-	793	1	9875	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9733	-0-	-39	-0-	747	1	8986	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10360	-0-	-459	-0-	886	1	9474	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	10155	-0-	-315	-0-	781	1	9374	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9399	-0-	-1420	-0-	354	1	9045	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9000	-0-	-1440	-0-	9000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	196	1			137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	59	1			137

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

01	11501	X	11129	-0-	-372	-0-	568	1	10561	2	N	-0-					63
02	10388	X	9834	-0-	-554	-0-	479	1	9355	2	N	-0-					63
03	11501	X	10647	-0-	-854	-0-	592	1	10055	2	N	-0-					63
04	11040	X	10428	-0-	-612	-0-	549	1	9879	2	N	-0-					63
05	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	915	1	15270	2	N	-0-					63
*06	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	891	1	15557	2	N	-0-					63

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

01	9610	X	9303	-0-	-307	-0-	475	1	8828	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	400	1	7819	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8269	-0-	-1341	-0-	460	1	7809	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8619	-0-	-381	-0-	454	1	8165	2	N	-0-					-0-
05	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	743	1	12400	2	N	-0-					-0-
*06	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	791	1	13800	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

01	7161	X	5836	-0-	-1325	-0-	298	1	5538	2	N	-0-					21
02	6468	X	5235	-0-	-1233	-0-	255	1	4980	2	N	-0-					21
03	6262	X	5935	-0-	-327	-0-	330	1	5605	2	N	-0-					21
04	6000	X	5737	-0-	-263	-0-	302	1	5435	2	N	-0-					21
05	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	828	1	13817	2	N	-0-					21
*06	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	723	1	12624	2	N	-0-					21

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

01	12152	X	11033	-0-	-1119	-0-	793	1	10183	2	N	52					100
							57	9									
02	10752	X	10181	-0-	-571	-0-	729	1	9413	2	N	35					135
							39	9									
03	11904	X	10078	-0-	-1826	-0-	785	1	9202	2	N	83					218
							91	9									
04	11520	X	8310	-0-	-3210	-0-	738	1	7507	2	N	59	195	1			82
							65	9									
05	11904	X	8501	-0-	-3403	-0-	806	1	7648	2	N	43					125
							47	9									
06	10920	X	8292	-0-	-2628	-0-	955	1	7293	2	N	40	144	1			21
							44	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

01	1178	X	793	-0-	-385	-0-	793	1			N	-0-					90
02	980	X	729	-0-	-251	-0-	729	1			N	-0-					90
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	785	1	3109	2	N	-0-					90
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	738	1	4679	2	N	-0-					90
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	533	1	4649	2	N	-0-					90
*06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	629	1	4329	2	N	-0-	44	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2	-0-	2	821	1	1	1	2	Y	-0-					1
02	0	W	27	-0-	27	848	2	1	25	2	Y	-0-					1
03	0	W	25	-0-	25	873	1	1	24	2	Y	-0-					1
04	0	W	13	-0-	13	886	1	1	12	2	Y	-0-					1
05	888	N	2	-0-	-886	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
*06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	Y	-0-					1

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

01	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	1106	1	1947	2	N	10					32
							11	9									
02	3164	X	1475	-0-	-1689	-0-	608	1	867	2	N	-0-					32
03	3503	X	2706	-0-	-797	-0-	1077	1	1629	2	N	-0-					32
04	3390	X	2336	-0-	-1054	-0-	856	1	1480	2	N	-0-					32
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	902	1	2494	2	N	-0-					32
*06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	1030	1	2175	2	N	-0-					32

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

01	1488	X	559	-0-	-929	-0-	22	1	537	2	Y	-0-					58
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	160	1	4213	2	Y	6					64
							7	9									
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	104	1	2561	2	Y	10					74
							11	9									
04	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	56	1	1564	2	Y	-0-					74
05	4836	X	670	-0-	-4166	-0-	25	1	620	2	Y	23					97
							25	9									
06	4080	X	634	-0-	-3446	-0-	24	1	578	2	Y	29					126
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	1277	1	2809	2	Y	20	91	1			31
							22	9									
*02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	1416	1	2993	2	Y	6					37
							7	9									
*03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	1238	1	2545	2	Y	25					62
							28	9									
*04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1327	1	3607	2	Y	-0-					62
*05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	1163	1	3515	2	Y	-0-					62
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					62

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	576	1	1268	2	Y	21	100	1			34
							23	9									
*02	1680	X	809	-0-	-871	-0-	258	1	545	2	Y	6					40
							7	9									
*03	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	615	1	1265	2	Y	28					68
							31	9									
*04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	525	1	1427	2	Y	-0-					68
*05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	689	1	2082	2	Y	-0-					68
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					68

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8680	X	6537	-0-	-2143	-0-	6537	2			Y	-0-					83
*02	7672	X	7187	-0-	-485	-0-	7187	2			Y	-0-					83
*03	7905	X	7365	-0-	-540	-0-	7365	2			Y	-0-					83
*04	6630	X	5145	-0-	-1485	-0-	5145	2			Y	-0-					83
*05	6541	X	6059	-0-	-482	-0-	6058	2	1	9	Y	1					84
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					84

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7533	X	6832	-0-	-701	-0-	780	1	6052	2	N	-0-					231
*02	6804	X	6218	-0-	-586	-0-	728	1	5490	2	N	-0-					231
*03	7533	X	7325	-0-	-208	-0-	800	1	6525	2	N	-0-					231
*04	7290	X	6705	-0-	-585	-0-	747	1	5958	2	N	-0-					231
*05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	810	1	7207	2	N	-0-					231
06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					231

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17763	X	16956	-0-	-807	-0-	1717	1	15239	2	N	-0-					-0-
*02	16212	X	14773	-0-	-1439	-0-	1557	1	13216	2	N	-0-					-0-
*03	18321	X	17240	-0-	-1081	-0-	1830	1	15410	2	N	-0-					-0-
*04	17730	X	17004	-0-	-726	-0-	1888	1	15116	2	N	-0-					-0-
*05	18321	X	17412	-0-	-909	-0-	1816	1	15596	2	N	-0-					-0-
06	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	364	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	332	1	2100	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	345	1	2247	2	N	-0-					-0-
*04	2550	N	2535	-0-	-15	-0-	328	1	2207	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3718	-0-	618	618	400	1	3318	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3745	-0-	745	1363	550	1	3195	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	729	1	4669	2	N	-0-			-0-
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	651	1	4112	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	5063	-0-	-114	-0-	674	1	4389	2	N	-0-			-0-
*04	5010	X	4074	-0-	-936	-0-	527	1	3547	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4080	-0-	-1097	-0-	439	1	3641	2	N	-0-			-0-
*06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	739	1	4288	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

01	3080	N	3063	-0-	-17	-0-	414	1	2649	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	375	1	2369	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	386	1	2513	2	N	-0-			-0-
*04	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	363	1	2445	2	N	-0-			-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	343	1	2851	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	415	1	2412	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

01	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	734	1	4703	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4945	-0-	-151	-0-	676	1	4269	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5332	-0-	-310	-0-	710	1	4622	2	N	-0-			-0-
*04	5460	X	5082	-0-	-378	-0-	657	1	4425	2	N	-0-			-0-
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	704	1	5842	2	N	-0-			-0-
*06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	869	1	5047	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	715	1	4581	2	N	-0-			-0-
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	635	1	4014	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4922	-0-	-193	-0-	655	1	4267	2	N	-0-			-0-
*04	4950	X	4638	-0-	-312	-0-	599	1	4039	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	208	-0-	-4907	-0-	22	1	186	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

01	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	476	1	838	2	N	-0-			63
02	1568	N	1449	-0-	-119	-0-	597	1	852	2	N	-0-			63
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	562	1	851	2	N	-0-			63
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	575	1	994	2	N	-0-			63
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	742	1	2051	2	N	-0-			63
*06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	739	1	1559	2	N	-0-			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2272	-0-	-301	-0-	280	1	1992	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2006	-0-	-570	-0-	255	1	1742	2	Y	8					8
							9	9									
03	2852	X	998	-0-	-1854	-0-	194	1	804	2	Y	-0-					8
04	2760	X	1725	-0-	-1035	-0-	460	1	1265	2	Y	-0-					8
05	2728	X	458	-0-	-2270	-0-	164	1	294	2	Y	-0-					8
06	2190	X	111	-0-	-2079	-0-	11	1	89	2	Y	10					18
							11	9									

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	942	1	10726	2	Y	15					61
							17	9									
02	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	1201	1	9564	2	Y	10					71
							11	9									
03	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	1455	1	10338	2	Y	9					80
							10	9									
04	10830	X	10207	-0-	-623	-0-	1269	1	8910	2	Y	25					105
							28	9									
05	11191	X	5927	-0-	-5264	-0-	415	1	5501	2	Y	10					115
							11	9									
06	11550	X	6031	-0-	-5519	-0-	1078	1	4798	2	Y	141	88	1			168
							155	9									

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	745	1	3838	2	N	37					188
							41	9									
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	673	1	3407	2	N	4	182	1			10
							4	9									
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	717	1	3716	2	N	43					53
							47	9									
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	676	1	3497	2	N	14					67
							15	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	627	1	3495	2	N	11					78
							12	9									
06	3900	X	3739	-0-	-161	-0-	722	1	2983	2	N	31	101	1			8
							34	9									

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	766	1	8926	2	N	-0-					3
02	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	601	1	8289	2	N	-0-					3
03	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	720	1	8613	2	N	-0-					3
04	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	728	1	8236	2	N	-0-					3
05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	723	1	8827	2	N	-0-					3
*06	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	840	1	8617	2	N	-0-					3

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7991	-0-	-317	-0-	341	1	7650	2	Y	-0-					85
02	8316	X	6578	-0-	-1738	-0-	185	1	6393	2	Y	-0-					85
03	9207	X	6870	-0-	-2337	-0-	194	1	6676	2	Y	-0-					85
04	8910	X	7456	-0-	-1454	-0-	177	1	7275	2	Y	4					89
							4	9									
05	9207	X	8278	-0-	-929	-0-	192	1	8086	2	Y	-0-					89
*06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	204	1	7684	2	Y	1					90
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		761	-0-	761	1489	119	1	639	2	Y	3					7
							3	9									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1489					Y	2					9
03	2122	X	633	-0-	-1489	-0-	96	1	534	2	Y	3					12
							3	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	128	1	719	2	Y	15					27
							17	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	93	1	546	2	Y	-0-					27
06	750	X	565	-0-	-185	-0-	92	1	473	2	Y	-0-					27

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2639	-0-	-1453	-0-	549	1	2090	2	N	-0-					95
02	3332	X	2599	-0-	-733	-0-	636	1	1935	2	N	25					120
							28	9									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	725	1	2886	2	N	-0-					120
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	858	1	3114	2	N	5					125
							6	9									
05	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	810	1	2543	2	N	5					130
							6	9									
*06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	964	1	2653	2	N	45					175
							50	9									

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	6197	-0-	-3134	-0-	151	1	6046	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	5915	-0-	-2513	-0-	195	1	5720	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	5775	-0-	-2688	-0-	211	1	5564	2	N	-0-					-0-
04	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	324	1	6730	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	4955	-0-	-1803	-0-	317	1	4638	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5081	-0-	-1249	-0-	553	1	4528	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	1693	1	1072	2	N	10					105
							11	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	1514	1	770	2	N	-0-					105
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1345	1	515	2	N	-0-					105
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1390	1	744	2	N	-0-					105
05	3100	N	3681	-0-	581	581	1581	1	2083	2	N	15					120
							17	9									
*06	3000	N	3419	-0-	419	1000	1779	1	1640	2	N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1617	-0-	-305	-0-	503	1	1108	2	Y	5					32
							6	9									
02	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	478	1	1377	2	Y	-0-					32
03	1922	X	1882	-0-	-40	-0-	511	1	1371	2	Y	-0-					32
04	1800	X	1668	-0-	-132	-0-	477	1	1191	2	Y	-0-					32
05	2046	X	1663	-0-	-383	-0-	517	1	1110	2	Y	33					65
							36	9									
06	1980	X	1832	-0-	-148	-0-	583	1	1248	2	Y	1					66
							1	9									

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	705	1	1553	2	Y	5					33
							6	9									
02	2352	X	2257	-0-	-95	-0-	581	1	1676	2	Y	-0-					33
03	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	691	1	1854	2	Y	-0-					33
04	2430	X	2279	-0-	-151	-0-	652	1	1627	2	Y	-0-					33
05	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	707	1	1517	2	Y	32					65
							35	9									
06	2460	X	2221	-0-	-239	-0-	707	1	1513	2	Y	1					66
							1	9									

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2051	-0-	-801	-0-	253	1	1798	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1974	-0-	-434	-0-	251	1	1714	2	Y	8					8
							9	9									
03	2666	X	1559	-0-	-1107	-0-	303	1	1256	2	Y	-0-					8
04	2550	X	1527	-0-	-1023	-0-	407	1	1120	2	Y	-0-					8
05	2325	X	894	-0-	-1431	-0-	320	1	574	2	Y	-0-					8
06	2130	X	1673	-0-	-457	-0-	182	1	1480	2	Y	10					18
							11	9									

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1703	-0-	-436	-0-	554	1	1149	2	N	-0-					48
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	398	1	1493	2	N	12					60
							13	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	394	1	1536	2	N	5					65
							6	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	434	1	1352	2	N	21					86
							23	9									
05	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	407	1	1353	2	N	9					95
							10	9									
*06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	471	1	1431	2	N	42					137
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6455	-0-	-1388	-0-	250	1	6205	2	Y	-0-					36
02	6832	X	2163	-0-	-4669	-0-	79	1	2084	2	Y	-0-					36
03	7564	X	5946	-0-	-1618	-0-	231	1	5704	2	Y	10					46
							11	9									
04	7320	X	7169	-0-	-151	-0-	249	1	6920	2	Y	-0-					46
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	306	1	7547	2	Y	22					68
							24	9									
*06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	334	1	7884	2	Y	30					98
							33	9									

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

01	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	209	1	2725	2	Y	2					5
							2	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	181	1	3070	2	Y	10					15
							11	9									
03	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	192	1	3230	2	Y	10					25
							11	9									
04	3450	X	2869	-0-	-581	-0-	195	1	2663	2	Y	10					35
							11	9									
05	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	192	1	2688	2	Y	60					95
							66	9									
06	3510	X	3036	-0-	-474	-0-	226	1	2798	2	Y	11	92	1			14
							12	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	400	1	2059	2	Y	1					23
							1	9									
02	2408	X	2220	-0-	-188	-0-	353	1	1867	2	Y	-0-					23
03	2852	X	2470	-0-	-382	-0-	411	1	2056	2	Y	3					26
							3	9									
04	2760	X	2477	-0-	-283	-0-	370	1	2060	2	Y	43	31	1			38
							47	9									
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	425	1	2748	2	Y	1					5
							1	9									
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	428	1	2919	2	Y	7					12
							8	9									

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

*01	13113	X	11603	-0-	-1510	-0-	241	1	11361	2	N	-0-					-0-
*02	11536	X	10210	-0-	-1326	-0-	237	1	9973	2	N	-0-					-0-
*03	12276	X	11607	-0-	-669	-0-	248	1	11359	2	N	-0-					-0-
*04	11880	X	11226	-0-	-654	-0-	240	1	10986	2	N	-0-					-0-
*05	11842	X	11056	-0-	-786	-0-	246	1	10810	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

*01	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	2083	1	14396	2	N	-0-					-0-
*02	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	1834	1	13531	2	N	-0-					-0-
*03	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	1989	1	14042	2	N	-0-					-0-
*04	15810	X	15350	-0-	-460	-0-	1993	1	13357	2	N	-0-					-0-
*05	16337	X	15471	-0-	-866	-0-	1976	1	13495	2	N	-0-					-0-
06	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1298	1	8972	2	N	-0-			-0-
*02	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	1537	1	11338	2	N	-0-			-0-
*03	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	1692	1	11950	2	N	-0-			-0-
*04	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	2041	1	13681	2	N	-0-			-0-
*05	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	1817	1	12409	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT			-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5673	X	5145	-0-	-528	-0-	693	1	4452	2	N	-0-			-0-
*02	5124	X	4409	-0-	-715	-0-	593	1	3816	2	N	-0-			-0-
*03	5673	X	2590	-0-	-3083	-0-	367	1	2223	2	N	-0-			-0-
*04	5310	X	4464	-0-	-846	-0-	675	1	3789	2	N	-0-			-0-
*05	5270	X	4296	-0-	-974	-0-	718	1	3578	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			-0-
*02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	547	1	5792	2	N	-0-			-0-
*03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	630	1	6792	2	N	-0-			-0-
*04	6090	X	5906	-0-	-184	-0-	599	1	5307	2	N	-0-			-0-
*05	6851	X	3970	-0-	-2881	-0-	462	1	3508	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT			-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14942	X	14446	-0-	-496	-0-	14446	2			N	-0-			-0-
*02	13496	X	12954	-0-	-542	-0-	12954	2			N	-0-			-0-
*03	14849	X	14231	-0-	-618	-0-	14231	2			N	-0-			-0-
*04	14190	X	13436	-0-	-754	-0-	13436	2			N	-0-			-0-
*05	14601	X	13621	-0-	-980	-0-	13621	2			N	-0-			-0-
06	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	9641	X	7925	-0-	-1716	-0-	904	1	7021	2	N	-0-			53
*02	8708	X	6772	-0-	-1936	-0-	793	1	5979	2	N	-0-			53
*03	8246	X	8091	-0-	-155	-0-	884	1	7207	2	N	-0-			53
*04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	882	1	7035	2	N	-0-			53
*05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	874	1	7774	2	N	-0-			53
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	863	1	17	9	N	15					109
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	778	1	62	9	N	56					165
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	783	1	44	9	N	40	75	1			130
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					130
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	37					167
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	97	1			75

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	878	1	8960	2	N	-0-					-0-
*02	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	666	1	7057	2	N	-0-					-0-
*03	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	748	1	8068	2	N	-0-					-0-
*04	8580 X	7300	-0-	-1280	-0-	740	1	6560	2	N	-0-					-0-
*05	8866 X	6302	-0-	-2564	-0-	734	1	5568	2	N	-0-					-0-
06	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8113	-0-	-2210	-0-	786	1	7296	2	N	28					45
							31	9									
02	9324	X	8318	-0-	-1006	-0-	729	1	7511	2	N	71					116
							78	9									
03	10540	X	10228	-0-	-312	-0-	783	1	9445	2	N	-0-					116
04	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	745	1	10205	2	N	-0-					116
05	10540	X	10177	-0-	-363	-0-	785	1	9392	2	N	-0-					116
06	9900	X	9756	-0-	-144	-0-	860	1	8851	2	N	41	135	1			22
							45	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					33
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					33
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	2	N	-0-					30
*06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	72	1	2637	2	N	-0-					30

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	537	-0-	-5198	-0-	35	1	501	2	Y	1					28
							1	9									
02	5404	X	3989	-0-	-1415	-0-	243	1	3743	2	Y	3					31
							3	9									
03	5983	X	3810	-0-	-2173	-0-	245	1	3554	2	Y	10					41
							11	9									
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	376	1	6259	2	Y	10					51
							11	9									
05	4867	X	2539	-0-	-2328	-0-	122	1	2417	2	Y	-0-					45
06	4260	X	3489	-0-	-771	-0-	93	1	3394	2	Y	2					47
							2	9									

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	458	1	1686	2	N	4					119
							4	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	455	1	2051	2	N	6					125
							7	9									
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	543	1	2218	2	N	-0-					125
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	506	1	2310	2	N	-0-					125
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	478	1	2412	2	N	-0-					125
*06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	534	1	2228	2	N	-0-					125

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	1083	1	5891	2	N	-0-					62
02	5572	X	5250	-0-	-322	-0-	857	1	4393	2	N	-0-					62
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	1059	1	5216	2	N	3					65
							3	9									
04	6750	X	5656	-0-	-1094	-0-	932	1	4724	2	N	-0-					65
05	6975	X	5537	-0-	-1438	-0-	880	1	4657	2	N	-0-					65
06	6750	X	5483	-0-	-1267	-0-	1012	1	4463	2	N	7					72
							8	9									

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

01	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	762	1	2804	2	N	-0-					48
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	733	1	3304	2	N	-0-					48
03	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	841	1	3433	2	N	2					50
							2	9									
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	759	1	3466	2	N	-0-					50
05	4464	X	4265	-0-	-199	-0-	705	1	3560	2	N	-0-					50
06	4320	X	4180	-0-	-140	-0-	800	1	3341	2	N	35					85
							39	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

01	5580	X	3299	-0-	-2281	-0-	213	1	3086	2	Y	-0-					25
02	5040	X	3973	-0-	-1067	-0-	242	1	3728	2	Y	3					28
							3	9									
03	5239	X	3953	-0-	-1286	-0-	255	1	3698	2	Y	-0-					28
04	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	282	1	4693	2	Y	10					38
							11	9									
05	4712	X	2465	-0-	-2247	-0-	118	1	2347	2	Y	-0-					35
06	4260	X	3090	-0-	-1170	-0-	82	1	3005	2	Y	3					38
							3	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

*01	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	734	1	17576	2	N	-0-					-0-
*02	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	632	1	13921	2	N	-0-					-0-
*03	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	686	1	14618	2	N	-0-					-0-
*04	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	680	1	12630	2	N	-0-					-0-
*05	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	685	1	12912	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

*01	8649	X	8084	-0-	-565	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
*02	7784	X	6829	-0-	-955	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
*03	8432	X	7783	-0-	-649	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
*04	8070	X	7673	-0-	-397	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
*05	8339	X	7588	-0-	-751	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2759	N	1184	-0-	-1575	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*02	2212	N	850	-0-	-1362	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*03	2325	N	889	-0-	-1436	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*05	930	N	253	-0-	-677	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

*01	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	1077	1	13975	2	N	-0-					-0-
*02	9072	X	6559	-0-	-2513	-0-	433	1	6126	2	N	-0-					-0-
*03	10044	X	5302	-0-	-4742	-0-	350	1	4952	2	N	-0-					-0-
*04	9720	X	8296	-0-	-1424	-0-	546	1	7750	2	N	-0-					-0-
*05	10044	X	5139	-0-	-4905	-0-	350	1	4789	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

*01	13795	X	774	-0-	-13021	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-
*02	10500	X	8948	-0-	-1552	-0-	590	1	8358	2	N	-0-					-0-
*03	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	783	1	11073	2	N	-0-					-0-
*04	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	550	1	7807	2	N	-0-					-0-
*05	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	783	1	10726	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

*01	11594	X	9422	-0-	-2172	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
*02	10248	X	7958	-0-	-2290	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
*03	11346	X	8996	-0-	-2350	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
*04	10320	X	8530	-0-	-1790	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
*05	10664	X	8665	-0-	-1999	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

*01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
*02	9856	X	9507	-0-	-349	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
*03	10974	X	10163	-0-	-811	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
*04	10620	X	8817	-0-	-1803	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
*05	10974	X	10048	-0-	-926	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971																	
01	3255	X	2145	-0-	-1110	-0-	1243	1	902	2	N	-0-					27
							14	9									
02	2940	X	2044	-0-	-896	-0-	1086	1	944	2	N	13					40
							14	9									
03	3255	X	2486	-0-	-769	-0-	1064	1	1411	2	N	10					50
							11	9									
04	2760	X	2292	-0-	-468	-0-	1300	1	975	2	N	15					65
							17	9									
05	2325	X	2268	-0-	-57	-0-	1308	1	921	2	N	35					100
							39	9									
06	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	1458	1	613	2	N	10					110
							11	9									
WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541																	
01	5983	X	5530	-0-	-453	-0-	560	1	4969	2	N	1					25
							1	9									
02	5404	X	4895	-0-	-509	-0-	487	1	4408	2	N	-0-					25
03	5704	X	5520	-0-	-184	-0-	560	1	4954	2	N	5					30
							6	9									
04	5520	X	5320	-0-	-200	-0-	496	1	4799	2	N	23					53
							25	9									
05	5518	X	5001	-0-	-517	-0-	471	1	4522	2	N	7					60
							8	9									
06	5340	X	4820	-0-	-520	-0-	543	1	4251	2	N	24					84
							26	9									
PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290																	
*01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	1646	1	6319	2	N	-0-					-0-
*02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	1527	1	5868	2	N	-0-					-0-
*03	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	1624	1	5702	2	N	-0-					-0-
*04	7710	X	5762	-0-	-1948	-0-	1436	1	4326	2	N	-0-					-0-
*05	8184	X	3504	-0-	-4680	-0-	959	1	2545	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3558	-0-	-1495	-0-	402	1	3147	2	N	8					286
							9	9									
02	4564	X	2678	-0-	-1886	-0-	325	1	2347	2	N	5					291
							6	9									
03	4898	X	3093	-0-	-1805	-0-	397	1	2693	2	N	3					294
							3	9									
04	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	381	1	3022	2	N	-0-					294
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	396	1	3150	2	N	42					336
							46	9									
*06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	462	1	3285	2	N	9	189	1			156
							10	9									

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

01	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12340	2	64	9	N	58					185
02	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11303	2	55	9	N	50					235
03	12338	X	12129	-0-	-209	-0-	12126	2	3	9	N	3					238
04	11940	X	11354	-0-	-586	-0-	11354	2			N	-0-	194	1			44
05	12338	X	11728	-0-	-610	-0-	11728	2			N	-0-					44
06	11940	X	11277	-0-	-663	-0-	11277	2			N	-0-					44

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

01	9331	X	9249	-0-	-82	-0-	848	1	8401	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7886	-0-	-542	-0-	755	1	7131	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8749	-0-	-582	-0-	873	1	7876	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8071	-0-	-869	-0-	742	1	7329	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	7762	-0-	-1476	-0-	659	1	7103	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7850	-0-	-1090	-0-	1110	1	6740	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

01	8680	X	7546	-0-	-1134	-0-	692	1	6854	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	6562	-0-	-1278	-0-	628	1	5934	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7701	-0-	-979	-0-	768	1	6933	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7303	-0-	-467	-0-	671	1	6632	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6749	-0-	-1280	-0-	573	1	6176	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	102	-0-	-7338	-0-	14	1	88	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

01	7657	X	6604	-0-	-1053	-0-	605	1	5999	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5651	-0-	-1265	-0-	541	1	5110	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	4872	-0-	-2599	-0-	486	1	4386	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5774	-0-	-796	-0-	531	1	5243	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5483	-0-	-1306	-0-	465	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5105	-0-	-1285	-0-	722	1	4383	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11684	-0-	-189	-0-	1071	1	10613	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	9999	-0-	-725	-0-	957	1	9042	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	10723	-0-	-1150	-0-	1069	1	9654	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10401	-0-	-909	-0-	956	1	9445	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10121	-0-	-1566	-0-	859	1	9262	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9372	-0-	-1938	-0-	1325	1	8047	2	N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17515	X	15643	-0-	-1872	-0-	702	1	14941	2	N	-0-					-0-
*02	15568	X	13940	-0-	-1628	-0-	634	1	13306	2	N	-0-					-0-
*03	16647	X	14673	-0-	-1974	-0-	677	1	13996	2	N	-0-					-0-
*04	16110	X	15455	-0-	-655	-0-	715	1	14740	2	N	-0-					-0-
*05	16089	X	14341	-0-	-1748	-0-	692	1	13649	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19065	X	18141	-0-	-924	-0-	1665	1	16476	2	N	-0-					-0-
*02	17360	X	15885	-0-	-1475	-0-	1507	1	14378	2	N	-0-					-0-
*03	19220	X	17929	-0-	-1291	-0-	1659	1	16270	2	N	-0-					-0-
*04	18600	X	17020	-0-	-1580	-0-	1615	1	15405	2	N	-0-					-0-
*05	18135	X	17003	-0-	-1132	-0-	1643	1	15360	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9796	X	9284	-0-	-512	-0-	852	1	8432	2	N	-0-					-0-
*02	8960	X	7982	-0-	-978	-0-	757	1	7225	2	N	-0-					-0-
*03	9920	X	9528	-0-	-392	-0-	882	1	8646	2	N	-0-					-0-
*04	9600	X	8819	-0-	-781	-0-	837	1	7982	2	N	-0-					-0-
*05	9579	X	9087	-0-	-492	-0-	878	1	8209	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11315	X	10858	-0-	-457	-0-	997	1	9861	2	N	-0-					-0-
*02	10220	X	9593	-0-	-627	-0-	910	1	8683	2	N	-0-					-0-
*03	11222	X	10697	-0-	-525	-0-	990	1	9707	2	N	-0-					-0-
*04	10500	X	9317	-0-	-1183	-0-	884	1	8433	2	N	-0-					-0-
*05	10850	X	9487	-0-	-1363	-0-	917	1	8570	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14198	X	13416	-0-	-782	-0-	1231	1	12185	2	N	-0-					-0-
*02	12852	X	11851	-0-	-1001	-0-	1124	1	10727	2	N	-0-					-0-
*03	14229	X	13305	-0-	-924	-0-	1231	1	12074	2	N	-0-					-0-
*04	13770	X	12626	-0-	-1144	-0-	1198	1	11428	2	N	-0-					-0-
*05	13578	X	12778	-0-	-800	-0-	1235	1	11543	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16647	X	15896	-0-	-751	-0-	1459	1	14437	2	N	-0-					-0-
*02	15372	X	13825	-0-	-1547	-0-	1312	1	12513	2	N	-0-					-0-
*03	17019	X	16125	-0-	-894	-0-	1492	1	14633	2	N	-0-					-0-
*04	16470	X	15026	-0-	-1444	-0-	1426	1	13600	2	N	-0-					-0-
*05	16244	X	15132	-0-	-1112	-0-	1462	1	13670	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	11873	X	11578	-0-	-295	-0-	1063	1	10515	2	N	-0-			-0-
*02	10724	X	10146	-0-	-578	-0-	963	1	9183	2	N	-0-			-0-
*03	11284	X	10268	-0-	-1016	-0-	950	1	9318	2	N	-0-			-0-
*04	11190	X	10884	-0-	-306	-0-	1033	1	9851	2	N	-0-			-0-
*05	11563	X	10754	-0-	-809	-0-	1039	1	9715	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-			-0-
*02	6524	X	4318	-0-	-2206	-0-	4318	2			N	-0-			-0-
*03	7223	X	7027	-0-	-196	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
*04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-			-0-
*05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-			-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	247	1	7377	2	N	-0-			-0-
*02	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	252	1	6851	2	N	-0-			-0-
*03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	247	1	7329	2	N	-0-			-0-
*04	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	250	1	7250	2	N	-0-			-0-
*05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	245	1	7304	2	N	-0-			-0-
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	9455	X	8737	-0-	-718	-0-	283	1	8454	2	N	-0-			-0-
*02	8540	X	7825	-0-	-715	-0-	278	1	7547	2	N	-0-			-0-
*03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	284	1	8428	2	N	-0-			-0-
*04	8460	X	7882	-0-	-578	-0-	263	1	7619	2	N	-0-			-0-
*05	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	285	1	8470	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT			-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4699	-0-	-416	-0-	431	1	4268	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4307	-0-	-313	-0-	412	1	3895	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4522	-0-	-593	-0-	451	1	4071	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4300	-0-	-440	-0-	395	1	3905	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4323	-0-	-575	-0-	367	1	3956	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3913	-0-	-707	-0-	553	1	3360	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
*02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-			-0-
*03	434	N	12	-0-	-422	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9027	-0-	9027	14091	454	1	8573	2	N	-0-					175
02	T. A.		6285	-0-	6285	20376	383	1	5902	2	N	-0-					175
03	28190	X	7814	-0-	-20376	-0-	293	1	7521	2	N	-0-					175
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	387	1	7745	2	N	-0-					175
05	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	373	1	7909	2	N	1	124	1			52
							1	9									
*06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	439	1	8045	2	N	-0-					52

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

01	8835	X	8014	-0-	-821	-0-	1209	1	6805	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6833	-0-	-923	-0-	1054	1	5779	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
05	8277	X	6858	-0-	-1419	-0-	1007	1	5851	2	N	-0-					-0-
*06	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	1432	1	7915	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

*01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	618	1	5350	2	Y	22					96
							24	9									
*02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	598	1	4616	2	Y	26	98	1			24
							29	9									
*03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	682	1	5344	2	Y	-0-					24
*04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	679	1	4937	2	Y	-0-					24
*05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	666	1	4571	2	Y	-0-					24
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					24

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

*01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	6172	1	5347	2	N	-0-					-0-
*02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	5038	1	4242	2	N	-0-					-0-
*03	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	6043	1	4553	2	N	-0-					-0-
*04	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	6244	1	4957	2	N	-0-					-0-
*05	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	6827	1	5854	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

*01	10540	X	9618	-0-	-922	-0-	883	1	8735	2	N	-0-					-0-
*02	9576	X	8472	-0-	-1104	-0-	804	1	7668	2	N	-0-					-0-
*03	10602	X	9985	-0-	-617	-0-	924	1	9061	2	N	-0-					-0-
*04	10260	X	9238	-0-	-1022	-0-	877	1	8361	2	N	-0-					-0-
*05	10199	X	9878	-0-	-321	-0-	955	1	8923	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	12679	X	11929	-0-	-750	-0-	1491	1	10438	2	N	-0-			-0-
*02	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	1385	1	9784	2	N	-0-			-0-
*03	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	1439	1	10386	2	N	-0-			-0-
*04	11550	X	10296	-0-	-1254	-0-	1401	1	8895	2	N	-0-			-0-
*05	12369	X	9669	-0-	-2700	-0-	1272	1	8397	2	N	-0-			-0-
06	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

*01	1519	N	1011	-0-	-508	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
*02	1372	N	984	-0-	-388	-0-	984	2			N	-0-			-0-
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

*01	11377	X	5082	-0-	-6295	-0-	5082	2			N	-0-			-0-
*02	10220	X	4615	-0-	-5605	-0-	4615	2			N	-0-			-0-
*03	7843	X	4728	-0-	-3115	-0-	4728	2			N	-0-			-0-
*04	6450	X	5396	-0-	-1054	-0-	5396	2			N	-0-			-0-
*05	6665	X	2588	-0-	-4077	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

01	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	166	1	11672	2	N	-0-			-0-
02	10136	X	10047	-0-	-89	-0-	11	1	10036	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	10846	-0-	-376	-0-	1	1	10845	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	10174	-0-	-1046	-0-	2	1	10172	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	10367	-0-	-1227	-0-	1	1	10366	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	9816	-0-	-1404	-0-	9	1	9807	2	N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	166	1	8140	2	N	-0-			-0-
02	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	11	1	7709	2	N	-0-			-0-
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1	1	9305	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	8217	-0-	-123	-0-	2	1	8215	2	N	-0-			-0-
05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1	1	8994	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	4554	-0-	-4446	-0-	9	1	4545	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2687	-0-	-754	-0-	691	1	1996	2	N	-0-					85
02	3108	X	1075	-0-	-2033	-0-	449	1	624	2	N	2					87
							2	9									
03	3410	X	1529	-0-	-1881	-0-	536	1	987	2	N	5					92
							6	9									
04	3300	X	2491	-0-	-809	-0-	615	1	1876	2	N	-0-					92
05	3100	X	2335	-0-	-765	-0-	429	1	1900	2	N	5					90
							6	9									
*06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	560	1	2857	2	N	7					97
							8	9									

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

*01	5611	X	4994	-0-	-617	-0-	515	1	4454	2	Y	23					97
							25	9									
*02	5068	X	3738	-0-	-1330	-0-	425	1	3285	2	Y	25	98	1			24
							28	9									
*03	5611	X	3982	-0-	-1629	-0-	451	1	3531	2	Y	-0-					24
*04	5070	X	3451	-0-	-1619	-0-	417	1	3034	2	Y	-0-					24
*05	5239	X	3676	-0-	-1563	-0-	467	1	3209	2	Y	-0-					24
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					24

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

*01	8928	X	3463	-0-	-5465	-0-	3463	2			Y	-0-					83
*02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					Y	-0-					83
*03	8928	X	866	-0-	-8062	-0-	866	2			Y	-0-					83
*04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			Y	-0-					83
*05	6386	X	5698	-0-	-688	-0-	5697	2	1	9	Y	1					84
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					84

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

01	4247	X	293	-0-	-3954	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					82
02	3836	X	311	-0-	-3525	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					82
03	4247	X	553	-0-	-3694	-0-	37	1	516	2	Y	-0-					82
04	3240	X	949	-0-	-2291	-0-	61	1	888	2	Y	-0-					82
05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	65	1	1550	2	Y	-0-					82
*06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	130	1	2015	2	Y	-0-					82

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

01	2139	X	1207	-0-	-932	-0-	247	1	960	2	Y	-0-					17
02	1764	X	1347	-0-	-417	-0-	252	1	1095	2	Y	-0-					17
03	2046	X	1477	-0-	-569	-0-	266	1	1208	2	Y	3					20
							3	9									
04	1980	X	1485	-0-	-495	-0-	258	1	1221	2	Y	5					25
							6	9									
05	2046	X	999	-0-	-1047	-0-	131	1	862	2	Y	5					30
							6	9									
06	1440	X	1323	-0-	-117	-0-	247	1	1076	2	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2454	-0-	-429	-0-	417	1	2036	2	N	1					20
							1	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	377	1	2377	2	N	10					30
							11	9									
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	397	1	2380	2	N	20					50
							22	9									
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					50
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	416	1	2380	2	N	134					184
							147	9									
06	2700	N	2108	-0-	-592	-0-	486	1	1613	2	N	8	179	1			13
							9	9									

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	289	1	610	2	N	-0-					63

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

01	8556	X	7285	-0-	-1271	-0-	1099	1	6186	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6272	-0-	-1176	-0-	968	1	5304	2	N	-0-					-0-
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	1573	1	6415	2	N	-0-					-0-
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	526	1	8293	2	N	-0-					-0-
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	1273	1	7397	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6891	-0-	-849	-0-	1056	1	5835	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

01	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	330	1	7837	2	N	-0-					-0-
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	283	1	6951	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7716	-0-	-251	-0-	298	1	7418	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7368	-0-	-342	-0-	293	1	7075	2	N	-0-					-0-
05	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	352	1	8636	2	N	-0-					-0-
*06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	479	1	9367	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

01	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	601	1	14287	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	13221	-0-	-135	-0-	518	1	12703	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	14346	-0-	-441	-0-	554	1	13792	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	13676	-0-	-634	-0-	544	1	13132	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14000	-0-	-787	-0-	548	1	13452	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	13272	-0-	-1038	-0-	646	1	12626	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

*01	7037	X	6911	-0-	-126	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
*02	6356	X	6103	-0-	-253	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
*03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
*04	6690	X	5767	-0-	-923	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
*05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9362	X	7551	-0-	-1811	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
*02	8428	X	6774	-0-	-1654	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
*03	9331	X	6723	-0-	-2608	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
*04	9030	X	6420	-0-	-2610	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
*05	8432	X	5802	-0-	-2630	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

01	10602	X	5054	-0-	-5548	-0-	763	1	4291	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7603	-0-	-965	-0-	1173	1	6430	2	N	-0-					-0-
03	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	1983	1	8087	2	N	-0-					-0-
04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	559	1	8805	2	N	-0-					-0-
05	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	1366	1	7938	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8938	-0-	-812	-0-	1369	1	7569	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

01	11222	X	9992	-0-	-1230	-0-	1508	1	8484	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	6083	-0-	-3829	-0-	938	1	5145	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	5180	-0-	-6042	-0-	1020	1	4160	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	7100	-0-	-3760	-0-	424	1	6676	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	7757	-0-	-3465	-0-	1139	1	6618	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	7454	-0-	-2206	-0-	1142	1	6312	2	N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

*01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	566	1	3642	2	N	-0-					151
*02	3640	X	3546	-0-	-94	-0-	512	1	3034	2	N	-0-					151
*03	4805	X	3507	-0-	-1298	-0-	566	1	2941	2	N	-0-					151
*04	4650	X	3622	-0-	-1028	-0-	548	1	3074	2	N	-0-					151
*05	4805	X	3584	-0-	-1221	-0-	566	1	3008	2	N	9	132	1			28
							10	9									
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					28

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

01	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	444	1	8468	2	Y	87	130	1			142
							96	9									
02	7084	X	6269	-0-	-815	-0-	385	1	5795	2	Y	81	120	1			103
							89	9									
03	8060	X	5921	-0-	-2139	-0-	447	1	5390	2	Y	76	99	1			80
							84	9									
04	8730	X	5588	-0-	-3142	-0-	413	1	5101	2	Y	67					147
							74	9									
05	9021	X	5591	-0-	-3430	-0-	430	1	5115	2	Y	42	99	1			90
							46	9									
06	8730	X	5455	-0-	-3275	-0-	477	1	4902	2	Y	69					159
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	566	1	4508	2	N	-0-					204
*02	4452	X	3104	-0-	-1348	-0-	512	1	2593	2	N	-0-					204
*03	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	566	1	3644	2	N	-0-					204
*04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	548	1	4409	2	N	6					210
							7	9									
*05	5084	X	4140	-0-	-944	-0-	566	1	3574	2	N	-0-					210
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					210

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	679	1	3698	2	N	-0-					47
02	4592	X	4486	-0-	-106	-0-	732	1	3751	2	N	3					50
							3	9									
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	872	1	4297	2	N	-0-					50
04	4710	X	4623	-0-	-87	-0-	762	1	3861	2	N	-0-					50
05	4960	X	4667	-0-	-293	-0-	742	1	3925	2	N	-0-					50
06	5010	X	4382	-0-	-628	-0-	809	1	3567	2	N	5					55
							6	9									

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4002	-0-	-2539	-0-	297	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	4152	-0-	-1756	-0-	319	1	3833	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5264	-0-	-254	-0-	450	1	4814	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3917	-0-	-1213	-0-	301	1	3616	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	1456	-0-	-3659	-0-	55	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	1212	-0-	-3888	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	7027	-0-	-134	-0-	522	1	6505	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6353	-0-	-115	-0-	487	1	5866	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	576	1	6158	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5902	-0-	-1088	-0-	454	1	5448	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	4338	-0-	-2885	-0-	164	1	4174	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5364	-0-	-1446	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2370	-0-	-544	-0-	356	1	2005	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
02	2576	X	2257	-0-	-319	-0-	348	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2367	-0-	-330	-0-	466	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2244	-0-	-276	-0-	134	1	2110	2	N	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	387	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2397	-0-	-33	-0-	367	1	2030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
*02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
*03	8618	X	8522	-0-	-96	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
*04	8700	X	7767	-0-	-933	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
*05	8990	X	7366	-0-	-1624	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

01	11284	X	9774	-0-	-1510	-0-	1475	1	8299	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	7220	-0-	-2188	-0-	1114	1	6106	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	3108	-0-	-6812	-0-	612	1	2496	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	7670	-0-	-1780	-0-	458	1	7212	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	6785	-0-	-2980	-0-	996	1	5789	2	N	-0-					-0-
*06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	1456	1	8051	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

01	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	1206	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3234	-0-	-98	-0-	1052	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3353	-0-	-429	-0-	1172	1	2181	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3209	-0-	-451	-0-	1102	1	2107	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	1014	1	2069	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2759	-0-	-811	-0-	1084	1	1675	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	728	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1900	-0-	-60	-0-	618	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	2138	-0-	-32	-0-	747	1	1391	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	700	1	1338	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	2005	-0-	-227	-0-	659	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1993	-0-	-167	-0-	783	1	1210	2	N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

01	7688	X	5724	-0-	-1964	-0-	425	1	5299	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5406	-0-	-1174	-0-	415	1	4991	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5635	-0-	-751	-0-	482	1	5153	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5728	-0-	-452	-0-	441	1	5287	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5370	-0-	-1016	-0-	202	1	5168	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4421	-0-	-1369	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7281	-0-	-934	-0-	771	1	6504	2	Y	5					46
							6	9									
02	7420	X	6229	-0-	-1191	-0-	728	1	5501	2	Y	-0-					46
03	8215	X	7350	-0-	-865	-0-	798	1	6552	2	Y	-0-					46
04	7950	X	5407	-0-	-2543	-0-	568	1	4839	2	Y	-0-					46
05	8215	X	5311	-0-	-2904	-0-	706	1	4605	2	Y	-0-					46
06	7110	X	3910	-0-	-3200	-0-	695	1	3215	2	Y	-0-					46

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6603	X	5109	-0-	-1494	-0-	177	1	4932	2	Y	-0-					59
*02	5964	X	4302	-0-	-1662	-0-	160	1	4143	2	Y	-0-					59
*03	5363	X	4377	-0-	-986	-0-	159	1	4218	2	Y	-0-					59
*04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					59
*05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					59
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					59

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15376	X	13862	-0-	-1514	-0-	13805	2	57	9	N	52	99	1			14
*02	13888	X	12395	-0-	-1493	-0-	12395	2			N	-0-					14
*03	14601	X	13593	-0-	-1008	-0-	13432	2	161	9	N	146					160
*04	13800	X	13025	-0-	-775	-0-	13017	2	8	9	N	7	96	1			70
*05	14012	X	13948	-0-	-64	-0-	13935	2	13	9	N	12	68	1			14
06	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					14

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10819	X	9947	-0-	-872	-0-	399	1	9548	2	N	-0-					-0-
*02	9772	X	9008	-0-	-764	-0-	391	1	8617	2	N	-0-					-0-
*03	10819	X	9988	-0-	-831	-0-	447	1	9541	2	N	-0-					-0-
*04	10050	X	8881	-0-	-1169	-0-	453	1	8428	2	N	-0-					-0-
*05	10075	X	8882	-0-	-1193	-0-	448	1	8434	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7094	-0-	-1617	-0-	444	1	6637	2	Y	12	19	1			21
							13	9									
02	7840	X	5825	-0-	-2015	-0-	385	1	5428	2	Y	11	18	1			14
							12	9									
03	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	447	1	8268	2	Y	11	14	1			11
							12	9									
04	8340	X	7984	-0-	-356	-0-	413	1	7561	2	Y	9					20
							10	9									
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	609	1	7781	2	Y	6	13	1			13
							7	9									
06	8460	X	8188	-0-	-272	-0-	725	1	7453	2	Y	9					22
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	444	1	210	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	385	1	162	2	Y	17	14	1			17
							19	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	447	1	184	2	Y	32	27	1			22
							35	9									
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	413	1	177	2	Y	33					55
							36	9									
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	99	1	174	2	Y	32	53	1			34
							35	9									
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	14	1	136	2	Y	31					65
							34	9									

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16182	X	12167	-0-	-4015	-0-	418	1	11645	2	Y	95	99	1			90
							105	9									
*02	14616	X	12799	-0-	-1817	-0-	472	1	12244	2	Y	75	100	1			64
							83	9									
*03	14415	X	14374	-0-	-41	-0-	520	1	13785	2	Y	63					127
							69	9									
*04	13080	X	12809	-0-	-271	-0-	451	1	12296	2	Y	56	96	1			87
							62	9									
*05	14198	X	12715	-0-	-1483	-0-	408	1	12212	2	Y	86	98	1			74
							95	9									
06	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					74

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11563	X	10700	-0-	-863	-0-	10558	2	142	9	N	129	230	1			39
*02	10444	X	8124	-0-	-2320	-0-	8124	2			N	-0-					39
*03	11563	X	10463	-0-	-1100	-0-	10336	2	127	9	N	115					154
*04	10770	X	10233	-0-	-537	-0-	10167	2	66	9	N	60	96	1			117
*05	11036	X	9263	-0-	-1773	-0-	9245	2	18	9	N	16	123	1			11
06	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					11

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	15540	-0-	-1231	-0-	873	1	14667	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	12265	-0-	-2379	-0-	796	1	11469	2	N	-0-					-0-
03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	658	1	12716	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	12469	-0-	-2561	-0-	691	1	11778	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	14209	-0-	-1322	-0-	835	1	13374	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	14579	-0-	-451	-0-	792	1	13787	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13587	-0-	-456	-0-	763	1	12824	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	11802	-0-	-882	-0-	766	1	11036	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	13068	-0-	-603	-0-	643	1	12425	2	N	-0-					-0-
04	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	754	1	12851	2	N	-0-					-0-
05	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	813	1	13029	2	N	-0-					-0-
*06	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	716	1	12464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	12283	-0-	-5883	-0-	690	1	11593	2	N	-0-					-0-
02	16660	X	11644	-0-	-5016	-0-	755	1	10889	2	N	-0-					-0-
03	18445	X	15452	-0-	-2993	-0-	761	1	14691	2	N	-0-					-0-
04	17850	X	14495	-0-	-3355	-0-	804	1	13691	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	13585	-0-	-2411	-0-	798	1	12787	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	11970	-0-	-2970	-0-	650	1	11320	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22816	X	21465	-0-	-1351	-0-	21402	2	63	9	N	57	200	1			98
*02	20608	X	19429	-0-	-1179	-0-	19429	2			N	-0-					98
*03	21855	X	21403	-0-	-452	-0-	21206	2	197	9	N	179					276
*04	21150	X	20966	-0-	-184	-0-	20854	2	112	9	N	102	197	1			181
*05	21576	X	21211	-0-	-365	-0-	21177	2	34	9	N	31					212
06	20850	X	NO RPT	-0-	-20850	-0-					N	NO RPT					212

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3441	X	2172	-0-	-1269	-0-	297	1	1823	2	N	47					101
							52	9									
*02	3388	X	2671	-0-	-717	-0-	356	1	2315	2	N	-0-					101
*03	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	424	1	3173	2	N	-0-					101
*04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	620	1	5526	2	N	12	109	1			3
							13	9									
*05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	707	1	6904	2	N	24					27
							26	9									
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					27

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20832	X	18607	-0-	-2225	-0-	836	1	17771	2	N	-0-					-0-
*02	18200	X	16784	-0-	-1416	-0-	763	1	16021	2	N	-0-					-0-
*03	0	W	18543	-0-	18543	18543	855	1	17688	2	N	-0-					-0-
*04	0	W	17594	-0-	17594	36137	814	1	16780	2	N	-0-					-0-
*05	0	W	18192	-0-	18192	54329	878	1	17314	2	N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	54329					N	NO RPT					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	1751	1	7302	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7277	-0-	-507	-0-	1419	1	5858	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	7877	-0-	-1950	-0-	1855	1	6022	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7403	-0-	-2107	-0-	1758	1	5645	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	7805	-0-	-2022	-0-	1605	1	6200	2	N	-0-					-0-
*06	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	1299	1	9221	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	4032	X	89	-0-	-3943	-0-	17	1	72	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2	-0-	-4462	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	47	-0-	-2713	-0-	11	1	36	2	N	-0-					-0-
05	93	X	32	-0-	-61	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
*06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	532	1	3774	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	195	1	813	2	N	-0-			-0-
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	144	1	593	2	N	-0-			-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

01	7316	X	3893	-0-	-3423	-0-	289	1	3604	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	5043	-0-	-1117	-0-	387	1	4656	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	4802	-0-	-1305	-0-	411	1	4391	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	3861	-0-	-1869	-0-	297	1	3564	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	187	1	4780	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4108	-0-	-1292	-0-	4108	2			N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

01	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	454	1	5654	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5373	-0-	-507	-0-	412	1	4961	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	5824	-0-	-686	-0-	498	1	5326	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	5292	-0-	-1008	-0-	407	1	4885	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	5417	-0-	-1093	-0-	204	1	5213	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	4677	-0-	-1233	-0-	4677	2			N	-0-			-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

01	6138	X	4844	-0-	-1294	-0-	1183	1	3652	2	N	8			58
							9	9							
02	5544	X	5490	-0-	-54	-0-	1085	1	4359	2	N	42			100
							46	9							
03	6138	X	5535	-0-	-603	-0-	1186	1	4343	2	N	5			105
							6	9							
04	5400	X	5360	-0-	-40	-0-	1098	1	4259	2	N	3			108
							3	9							
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	1010	1	5156	2	N	25			130
							28	9							
*06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1173	1	4709	2	N	7			137
							8	9							

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	1675	1	4005	2	N	-0-					-0-
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1630	1	3764	2	N	-0-					-0-
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	1972	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4646	-0-	-844	-0-	1556	1	3090	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4874	-0-	-1109	-0-	1445	1	3429	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	3498	-0-	-2472	-0-	904	1	2594	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

01	9579	X	4456	-0-	-5123	-0-	964	1	3492	2	N	-0-					390
02	7000	X	4691	-0-	-2309	-0-	866	1	3740	2	N	77					467
							85	9									
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	858	1	5574	2	N	80	193	1			354
							88	9									
04	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	870	1	7409	2	N	48					402
							53	9									
05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	779	1	7615	2	N	55					457
							61	9									
*06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	908	1	7238	2	N	-0-					457

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	398	1	1929	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	7979	-0-	4879	4879	832	1	7147	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4879					N	NO RPT					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

*01	T. A.		2441	-0-	2441	5088	1133	1	1308	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		3425	-0-	3425	8513	1023	1	2402	2	N	-0-					-0-
*03	12513	X	4000	-0-	-8513	-0-	1133	1	2867	2	N	-0-					-0-
*04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	698	1	3382	2	N	-0-					-0-
*05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	301	1	2586	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

*01	19972	X	19972	-0-	-0-	-0-	406	1	19566	2	N	-0-					-0-
*02	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	366	1	16613	2	N	-0-					-0-
*03	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	419	1	18715	2	N	-0-					-0-
*04	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	397	1	17226	2	N	-0-					-0-
*05	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	402	1	17137	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	10 59	1 9	83	2	N	54	27	1	27	8	-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
04	150	X	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
05	155	X	54	-0-	-101	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
06	150	X	88	-0-	-62	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23343	X	23067	-0-	-276	-0-	469	1	22598	2	N	-0-					-0-
*02	21196	X	19169	-0-	-2027	-0-	413	1	18756	2	N	-0-					-0-
*03	23467	X	21152	-0-	-2315	-0-	464	1	20688	2	N	-0-					-0-
*04	22710	X	19655	-0-	-3055	-0-	442	1	19212	2	N	-0-					-0-
*05	23064	X	20288	-0-	-2776	-0-	466	1	19822	2	N	-0-					-0-
06	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	1133	1	2533	2	N	-0-					118
*02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	1023	1	2328	2	N	-0-					118
*03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	1133	1	2764	2	N	-0-					118
*04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1096	1	2822	2	N	-0-					118
*05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	1133	1	2950	2	N	-0-					118
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					118

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16120	X	14363	-0-	-1757	-0-	14341	2	22	9	Y	20					135
*02	13972	X	13418	-0-	-554	-0-	13411	2	7	9	Y	6					140
*03	15314	X	14656	-0-	-658	-0-	14636	2	20	9	Y	18					158
*04	14700	X	13409	-0-	-1291	-0-	13396	2	13	9	Y	12					170
*05	14880	X	13799	-0-	-1081	-0-	13788	2	11	9	Y	10					180
06	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y	NO RPT					180

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7183	-0-	-443	-0-	2118	1	5065	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6312	-0-	-576	-0-	1908	1	4404	2	N	-0-					-0-
03	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	2938	1	6264	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	5187	-0-	-1833	-0-	1737	1	3450	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5477	-0-	-1715	-0-	1624	1	3853	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	6753	-0-	-2157	-0-	1746	1	5007	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	8795	-0-	-2954	-0-	907	1	7888	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9163	-0-	-1449	-0-	1001	1	8162	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10883	-0-	-866	-0-	980	1	9903	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9803	-0-	-97	-0-	993	1	8810	2	N	-0-					-0-
05	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	1182	1	10626	2	N	-0-					-0-
*06	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	1165	1	10139	2	N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7626	X	5783	-0-	-1843	-0-	5780	2	3	9	Y	3					19
*02	6748	X	5200	-0-	-1548	-0-	5199	2	1	9	Y	1					20
*03	7223	X	5697	-0-	-1526	-0-	5694	2	3	9	Y	3					23
*04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6166	2	2	9	Y	2					24
*05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6256	2	1	9	Y	1					26
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					26

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	1479	-0-	-8627	-0-	429	1	1026	2	N	22	11	1	11	8	-0-
							24	9									
02	8120	X	49	-0-	-8071	-0-	15	1	34	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	99	-0-	-8891	-0-	32	1	67	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	431	-0-	-6529	-0-	144	1	287	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	773	-0-	-6326	-0-	229	1	544	2	N	-0-					-0-
*06	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	1926	1	5525	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	1705	1	14824	2	N	-0-					-0-
02	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	1297	1	10577	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11787	-0-	-55	-0-	1061	1	10726	2	N	-0-					-0-
04	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	1464	1	12982	2	N	-0-					-0-
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	1305	1	11732	2	N	-0-					-0-
*06	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	1204	1	10480	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9860	-0-	-1889	-0-	1017	1	8843	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	5591	-0-	-3285	-0-	611	1	4980	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7626	-0-	-961	-0-	687	1	6939	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8250	-0-	-1290	-0-	836	1	7414	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	5063	-0-	-4795	-0-	507	1	4556	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	7304	-0-	-2236	-0-	753	1	6551	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	336	1	2925	2	N	-0-					-0-
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	263	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	255	1	2575	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	299	1	2650	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	1881	-0-	-1374	-0-	188	1	1693	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	1747	-0-	-1403	-0-	180	1	1567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8597	-0-	-1106	-0-	639	1	7958	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	7670	-0-	-1066	-0-	589	1	7081	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8106	-0-	-1566	-0-	693	1	7413	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7833	-0-	-1527	-0-	603	1	7230	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	6086	-0-	-3152	-0-	229	1	5857	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	5752	-0-	-2558	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

01	16275	X	15169	-0-	-1106	-0-	852	1	14317	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	9157	-0-	-3555	-0-	594	1	8563	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	11037	-0-	-2758	-0-	543	1	10494	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	11851	-0-	-2819	-0-	657	1	11194	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	10351	-0-	-4808	-0-	608	1	9743	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	11374	-0-	-3296	-0-	618	1	10756	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

01	13857	X	12760	-0-	-1097	-0-	948	1	11812	2	N	-0-					-0-
02	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	939	1	11298	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	10971	-0-	-2235	-0-	938	1	10033	2	N	-0-					-0-
04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	1015	1	12181	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	12552	-0-	-995	-0-	473	1	12079	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	11693	-0-	-1417	-0-	11693	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	3	1	3	8	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

01	9734	X	7033	-0-	-2701	-0-	995	1	6038	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	6642	-0-	-1674	-0-	907	1	5735	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7107	-0-	-1635	-0-	350	1	6757	2	N	-0-					-0-
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	398	1	6782	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7101	-0-	-246	-0-	955	1	6146	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	4682	-0-	-2428	-0-	725	1	3957	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	972	1	8888	2	N	-0-					-0-
*02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	791	1	7611	2	N	-0-					-0-
*03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	837	1	7955	2	N	-0-					-0-
*04	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	828	1	7750	2	N	-0-					-0-
*05	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	820	1	7993	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	1545	1	14123	2	N	-0-					-0-
*02	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	1458	1	14041	2	N	-0-					-0-
*03	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	1459	1	13869	2	N	-0-					-0-
*04	15150	X	13813	-0-	-1337	-0-	1333	1	12480	2	N	-0-					-0-
*05	15717	X	14054	-0-	-1663	-0-	1308	1	12746	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5788	-0-	-1249	-0-	819	1	4969	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5828	-0-	-360	-0-	796	1	5032	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6181	-0-	-670	-0-	304	1	5877	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5296	-0-	-1184	-0-	294	1	5002	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5831	-0-	-617	-0-	784	1	5047	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5782	-0-	-458	-0-	895	1	4887	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	95	99	1			90
*02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	75	100	1			64
*03	76	X	76	-0-	-0-	-0-	7	2	69	9	Y	63					127
*04	3000	N	3591	-0-	591	591	125	1	3405	2	Y	56	96	1			87
							62	9									
*05	3100	N	6534	-0-	3434	4025	208	1	6231	2	Y	86	98	1			74
							95	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	3935					Y	NO RPT					74

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18662	X	17022	-0-	-1640	-0-	1679	1	15343	2	N	-0-					-0-
*02	16856	X	15518	-0-	-1338	-0-	1460	1	14058	2	N	-0-					-0-
*03	18662	X	16281	-0-	-2381	-0-	1550	1	14731	2	N	-0-					-0-
*04	17070	X	15730	-0-	-1340	-0-	1518	1	14212	2	N	-0-					-0-
*05	17298	X	16188	-0-	-1110	-0-	1506	1	14682	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12431	X	11183	-0-	-1248	-0-	1103	1	10080	2	N	-0-					-0-
*02	10752	X	8979	-0-	-1773	-0-	845	1	8134	2	N	-0-					-0-
*03	11842	X	10924	-0-	-918	-0-	1040	1	9884	2	N	-0-					-0-
*04	11460	X	10728	-0-	-732	-0-	1035	1	9693	2	N	-0-					-0-
*05	11718	X	11049	-0-	-669	-0-	1028	1	10021	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

01	2170	X	1559	-0-	-611	-0-	88	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	99	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	46	-0-	-1380	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	3	-0-	-1497	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	2	-0-	-1703	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	27	-0-	-1623	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

*01	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	988	1	9030	2	N	-0-					-0-
*02	8848	X	8298	-0-	-550	-0-	781	1	7517	2	N	-0-					-0-
*03	9796	X	9054	-0-	-742	-0-	862	1	8192	2	N	-0-					-0-
*04	9480	X	7870	-0-	-1610	-0-	760	1	7110	2	N	-0-					-0-
*05	9796	X	9093	-0-	-703	-0-	846	1	8247	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

*01	19375	X	16020	-0-	-3355	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
*02	16492	X	14818	-0-	-1674	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
*03	18259	X	15940	-0-	-2319	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
*04	17370	X	15232	-0-	-2138	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
*05	16399	X	15500	-0-	-899	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	11	1	11	8	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	11	1	11	8	-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	3722	-0-	-3129	-0-	2859	1	863	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	3477	-0-	-2711	-0-	2416	1	1061	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	17	1	17	8	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	2922	1	7312	2	N	-0-					-0-
02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	2744	1	7302	2	N	-0-					-0-
03	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	2322	1	8107	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8327	-0-	-1573	-0-	2536	1	5791	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	7486	-0-	-3643	-0-	2430	1	5056	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	8825	-0-	-1945	-0-	3216	1	5609	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	279	1	699	2	N	-0-					-0-
02	812	X	514	-0-	-298	-0-	140	1	374	2	N	-0-					-0-
03	620	X	342	-0-	-278	-0-	76	1	266	2	N	-0-					-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	849	1	1938	2	N	-0-					-0-
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	490	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	960	X	614	-0-	-346	-0-	224	1	390	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	2092	1	5235	2	N	-0-					-0-
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1682	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	1356	1	4732	2	N	-0-					-0-
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1842	1	4205	2	N	-0-					-0-
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1917	1	3989	2	N	-0-					-0-
*06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1777	1	3099	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	2	1	1	1	2	N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
*02	10556	X	10038	-0-	-518	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
*03	13144	X	10606	-0-	-2538	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
*04	12720	X	10326	-0-	-2394	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
*05	13144	X	10531	-0-	-2613	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16523	X	14809	-0-	-1714	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
*02	14840	X	13241	-0-	-1599	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
*03	15965	X	14831	-0-	-1134	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
*04	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
*05	15314	X	13820	-0-	-1494	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

01	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	1631	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	1626	1	3754	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	3407	-0-	-2545	-0-	1088	1	2319	2	N	-0-					-0-
04	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	2138	1	4245	2	N	-0-					-0-
05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1957	1	4644	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5753	-0-	-7	-0-	1487	1	4266	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

01	7471	X	6163	-0-	-1308	-0-	872	1	5291	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	5562	-0-	-1186	-0-	760	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6107	-0-	-1364	-0-	301	1	5806	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6004	-0-	-656	-0-	333	1	5671	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6493	-0-	-48	-0-	873	1	5620	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5812	-0-	-158	-0-	900	1	4912	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

*01	15841	X	14521	-0-	-1320	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
*02	13552	X	12841	-0-	-711	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
*03	15004	X	14119	-0-	-885	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
*04	14460	X	14165	-0-	-295	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
*05	14942	X	12656	-0-	-2286	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

*01	13733	X	12197	-0-	-1536	-0-	12191	2	6	9	Y	5					37
*02	12180	X	11343	-0-	-837	-0-	11341	2	2	9	Y	2					38
*03	13237	X	12167	-0-	-1070	-0-	12161	2	6	9	Y	5					43
*04	12630	X	11210	-0-	-1420	-0-	11207	2	3	9	Y	3					46
*05	12555	X	10472	-0-	-2083	-0-	10469	2	3	9	Y	3					49
06	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					49

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

01	6293	X	4477	-0-	-1816	-0-	444	1	4008	2	Y	23	37	1			40
							25	9									
02	5684	X	3928	-0-	-1756	-0-	385	1	3522	2	Y	19	33	1			26
							21	9									
03	6293	X	5591	-0-	-702	-0-	447	1	5120	2	Y	22	26	1			22
							24	9									
04	5760	X	5602	-0-	-158	-0-	413	1	5170	2	Y	17					39
							19	9									
05	5828	X	5579	-0-	-249	-0-	431	1	5137	2	Y	10	25	1			24
							11	9									
*06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	590	1	6071	2	Y	18					42
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	13361	-0-	-992	-0-	334	1	13027	2	N	-0-					-0-
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	332	1	12861	2	N	-0-					-0-
03	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	318	1	13854	2	N	-0-					-0-
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	389	1	13249	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	13137	-0-	-1464	-0-	352	1	12785	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	12318	-0-	-1812	-0-	342	1	11976	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

01	25885	X	23743	-0-	-2142	-0-	3620	1	20108	2	N	14	7	1	7	8	-0-
							15	9									
02	22204	X	19479	-0-	-2725	-0-	3026	1	16453	2	N	-0-					-0-
03	24583	X	19910	-0-	-4673	-0-	2623	1	17287	2	N	-0-					-0-
04	22980	X	21675	-0-	-1305	-0-	3160	1	18515	2	N	-0-					-0-
05	23746	X	21817	-0-	-1929	-0-	3007	1	18810	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	20521	-0-	-2459	-0-	3049	1	17472	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

01	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-
02	14224	X	117	-0-	-14107	-0-	18	1	99	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	9764	-0-	-5953	-0-	1286	1	8478	2	N	-0-					-0-
04	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	1997	1	11697	2	N	-0-					-0-
05	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	2661	1	16646	2	N	-0-					-0-
*06	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	3068	1	17581	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

01	17360	X	14722	-0-	-2638	-0-	827	1	13891	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
02	15680	X	11799	-0-	-3881	-0-	765	1	11034	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	13358	-0-	-4002	-0-	658	1	12700	2	N	-0-					-0-
04	15420	X	5469	-0-	-9951	-0-	303	1	5166	2	N	-0-					-0-
05	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	1029	1	16479	2	N	-0-					-0-
*06	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	855	1	14896	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

01	25482	X	20135	-0-	-5347	-0-	1131	1	19004	2	N	-0-					-0-
02	21728	X	15349	-0-	-6379	-0-	996	1	14353	2	N	-0-					-0-
03	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	1249	1	24125	2	N	-0-					-0-
04	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	1424	1	24264	2	N	-0-					-0-
05	26703	X	26703	-0-	-0-	-0-	1569	1	25134	2	N	-0-					-0-
*06	25249	X	25249	-0-	-0-	-0-	1371	1	23878	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

01	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	448	1	17487	2	N	-0-					-0-
02	15904	X	14557	-0-	-1347	-0-	367	1	14190	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	16781	-0-	-2036	-0-	376	1	16405	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	16073	-0-	-2137	-0-	459	1	15614	2	N	-0-					-0-
05	18817	X	15803	-0-	-3014	-0-	423	1	15380	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	11538	-0-	-5832	-0-	321	1	11217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	13020	X	11491	-0-	-1529	-0-	1089	1	10402	2	N	-0-			-0-
*02	11200	X	10639	-0-	-561	-0-	1108	1	9531	2	N	-0-			-0-
*03	12400	X	9579	-0-	-2821	-0-	1212	1	8367	2	N	-0-			-0-
*04	11340	X	9715	-0-	-1625	-0-	1242	1	8473	2	N	-0-			-0-
*05	11780	X	9432	-0-	-2348	-0-	1294	1	8138	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

*01	10385	X	9812	-0-	-573	-0-	930	1	8882	2	N	-0-			-0-
*02	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	903	1	7768	2	N	-0-			-0-
*03	10013	X	8324	-0-	-1689	-0-	1053	1	7271	2	N	-0-			-0-
*04	9690	X	7431	-0-	-2259	-0-	950	1	6481	2	N	-0-			-0-
*05	10013	X	7048	-0-	-2965	-0-	967	1	6081	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT			-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

*01	10943	X	2606	-0-	-8337	-0-	247	1	2359	2	N	-0-			-0-
*02	9856	X	339	-0-	-9517	-0-	35	1	304	2	N	-0-			-0-
*03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-			-0-
*04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-			-0-
*05	3007	X	35	-0-	-2972	-0-	5	1	30	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

*01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			-0-
*02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-			-0-
*03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-
*04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-			-0-
*05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

01	11656	X	10153	-0-	-1503	-0-	1549	1	8604	2	N	-0-			-0-
02	10528	X	6715	-0-	-3813	-0-	1043	1	5672	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	6317	-0-	-2797	-0-	832	1	5485	2	N	-0-			-0-
04	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	1475	1	8642	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	7529	-0-	-2639	-0-	1038	1	6491	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	7067	-0-	-2773	-0-	1050	1	6017	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

01	25181	X	25181	-0-	-0-	-0-	3842	1	21339	2	N	-0-			-0-
02	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	3106	1	16887	2	N	-0-			-0-
03	21088	X	21088	-0-	-0-	-0-	2778	1	18310	2	N	-0-			-0-
04	24360	X	15100	-0-	-9260	-0-	2202	1	12898	2	N	-0-			-0-
05	25172	X	16137	-0-	-9035	-0-	2224	1	13913	2	N	-0-			-0-
06	24360	X	14772	-0-	-9588	-0-	2195	1	12577	2	N	-0-			-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

*01	7502	X	6691	-0-	-811	-0-	300	1	6391	2	N	-0-			-0-
*02	6692	X	5855	-0-	-837	-0-	266	1	5589	2	N	-0-			-0-
*03	6820	X	6439	-0-	-381	-0-	297	1	6142	2	N	-0-			-0-
*04	6600	X	6243	-0-	-357	-0-	289	1	5954	2	N	-0-			-0-
*05	6696	X	5469	-0-	-1227	-0-	264	1	5205	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	6468	-0-	-12287	-0-	987	1	5481	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	6161	-0-	-10639	-0-	957	1	5204	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	4736	-0-	-13864	-0-	624	1	4112	2	N	-0-					-0-
04	16080	X	13064	-0-	-3016	-0-	1905	1	11159	2	N	-0-					-0-
05	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	1887	1	11804	2	N	-0-					-0-
*06	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	1717	1	9840	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	20254	-0-	-1601	-0-	1265	1	18975	2	N	13					89
							14	9									
02	19740	X	18112	-0-	-1628	-0-	1175	1	16937	2	N	-0-					89
03	21421	X	19627	-0-	-1794	-0-	1275	1	18298	2	N	49	49	1			89
							54	9									
04	19980	X	19058	-0-	-922	-0-	1208	1	17850	2	N	-0-					89
05	20646	X	17295	-0-	-3351	-0-	1372	1	15923	2	N	-0-					89
06	19590	X	17450	-0-	-2140	-0-	1470	1	15980	2	N	-0-					89

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	19343	-0-	-404	-0-	1208	1	18121	2	N	13					88
							14	9									
02	17836	X	17043	-0-	-793	-0-	1106	1	15937	2	N	-0-					88
03	19747	X	18457	-0-	-1290	-0-	1199	1	17204	2	N	49	49	1			88
							54	9									
04	19020	X	15602	-0-	-3418	-0-	989	1	14613	2	N	-0-					88
05	19654	X	16485	-0-	-3169	-0-	1244	1	15241	2	N	-0-					88
06	18720	X	16827	-0-	-1893	-0-	1367	1	15460	2	N	-0-					88

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	15903	-0-	-4247	-0-	398	1	15505	2	N	-0-					-0-
02	18200	X	12542	-0-	-5658	-0-	316	1	12226	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	14767	-0-	-5383	-0-	331	1	14436	2	N	-0-					-0-
04	18810	X	13876	-0-	-4934	-0-	396	1	13480	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	13688	-0-	-2215	-0-	367	1	13321	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	13148	-0-	-2242	-0-	365	1	12783	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	510	1	19901	2	N	-0-					-0-
02	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	380	1	14698	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	16214	-0-	-3626	-0-	363	1	15851	2	N	-0-					-0-
04	19200	X	16620	-0-	-2580	-0-	474	1	16146	2	N	-0-					-0-
05	19840	X	16566	-0-	-3274	-0-	444	1	16122	2	N	-0-					-0-
06	19200	X	13744	-0-	-5456	-0-	382	1	13362	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	13315	-0-	-2805	-0-	333	1	12982	2	N	-0-					-0-
02	14168	X	10164	-0-	-4004	-0-	256	1	9908	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	12640	-0-	-1558	-0-	283	1	12357	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	11981	-0-	-1759	-0-	342	1	11639	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	11945	-0-	-2253	-0-	320	1	11625	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	10613	-0-	-2287	-0-	295	1	10318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	7304	-0-	-4073	-0-	183	1	7121	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	6968	-0-	-3644	-0-	175	1	6793	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	8475	-0-	-3336	-0-	190	1	8285	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	11171	-0-	-259	-0-	319	1	10852	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	10547	-0-	-1264	-0-	283	1	10264	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6484	-0-	-1706	-0-	180	1	6304	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	308	1	12029	2	N	-0-					-0-
02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	261	1	10109	2	N	-0-					-0-
03	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	243	1	10596	2	N	-0-					-0-
04	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	306	1	10407	2	N	-0-					-0-
05	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	316	1	11467	2	N	-0-					-0-
*06	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	281	1	9844	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	11708	-0-	-1808	-0-	1208	1	10500	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	9541	-0-	-1967	-0-	1042	1	8499	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	10625	-0-	-2116	-0-	957	1	9668	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10132	-0-	-1238	-0-	1027	1	9105	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10369	-0-	-1349	-0-	1038	1	9331	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10081	-0-	-1259	-0-	1039	1	9042	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	9219	-0-	-2344	-0-	230	1	8989	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	7780	-0-	-2048	-0-	196	1	7584	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	6103	-0-	-3910	-0-	137	1	5966	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	3493	-0-	-6017	-0-	100	1	3393	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	6657	-0-	-2550	-0-	178	1	6479	2	N	-0-					-0-
*06	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	330	1	11540	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	10435	-0-	-2678	-0-	261	1	10174	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	9428	-0-	-2416	-0-	237	1	9191	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11710	-0-	-783	-0-	262	1	11448	2	N	-0-					-0-
04	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	350	1	11901	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	11904	-0-	-31	-0-	319	1	11585	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10710	-0-	-630	-0-	298	1	10412	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8339	X	7209	-0-	-1130	-0-	7209	2			N	-0-					148
*02	6860	X	6087	-0-	-773	-0-	6087	2			N	-0-					148
*03	7502	X	6585	-0-	-917	-0-	6585	2			N	-0-					148
*04	6990	X	6758	-0-	-232	-0-	6758	2			N	-0-					148
*05	7223	X	6569	-0-	-654	-0-	6569	2			N	-0-					148
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					148

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10819	X	9589	-0-	-1230	-0-	9589	2			N	-0-					45
*02	9772	X	8659	-0-	-1113	-0-	8659	2			N	-0-					45
*03	10509	X	9515	-0-	-994	-0-	9515	2			N	-0-					45
*04	9720	X	8805	-0-	-915	-0-	8805	2			N	-0-					45
*05	10044	X	8376	-0-	-1668	-0-	8376	2			N	-0-					45
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15779	X	14632	-0-	-1147	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
*02	13888	X	13192	-0-	-696	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
*03	15376	X	13651	-0-	-1725	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
*04	14490	X	12687	-0-	-1803	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
*05	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					N	NO RPT					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
*02	10080	X	9034	-0-	-1046	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
*03	11160	X	10063	-0-	-1097	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
*04	10800	X	9710	-0-	-1090	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
*05	11160	X	10108	-0-	-1052	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22909	X	19778	-0-	-3131	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
*02	20692	X	17525	-0-	-3167	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
*03	20553	X	20208	-0-	-345	-0-	20208	2			N	-0-					-0-
*04	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
*05	20460	X	18649	-0-	-1811	-0-	18649	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	NO RPT	-0-	-19140	-0-					N	NO RPT					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14167	X	10469	-0-	-3698	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
*02	12712	X	9606	-0-	-3106	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
*03	12276	X	9736	-0-	-2540	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
*04	11880	X	6335	-0-	-5545	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
*05	11966	X	9477	-0-	-2489	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
*02	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
*03	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
*04	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	22115	2			N	-0-					-0-
*05	21979	X	16444	-0-	-5535	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	NO RPT	-0-	-21270	-0-					N	NO RPT					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	30146	2			N	-0-					-0-
*02	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26758	2			N	-0-					-0-
*03	29388	X	28709	-0-	-679	-0-	28709	2			N	-0-					-0-
*04	28440	X	23360	-0-	-5080	-0-	23360	2			N	-0-					-0-
*05	29388	X	25445	-0-	-3943	-0-	25445	2			N	-0-					-0-
06	28440	X	NO RPT	-0-	-28440	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27218	X	24167	-0-	-3051	-0-	2383	1	21784	2	N	-0-					-0-
*02	24360	X	22487	-0-	-1873	-0-	2116	1	20371	2	N	-0-					-0-
*03	26970	X	23521	-0-	-3449	-0-	2239	1	21282	2	N	-0-					-0-
*04	26100	X	23751	-0-	-2349	-0-	2292	1	21459	2	N	-0-					-0-
*05	26350	X	24633	-0-	-1717	-0-	2292	1	22341	2	N	-0-					-0-
06	24090	X	NO RPT	-0-	-24090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14508	X	12810	-0-	-1698	-0-	1263	1	11547	2	N	-0-			-0-
*02	12712	X	10689	-0-	-2023	-0-	1006	1	9683	2	N	-0-			-0-
*03	13485	X	12494	-0-	-991	-0-	1189	1	11305	2	N	-0-			-0-
*04	13050	X	12047	-0-	-1003	-0-	1163	1	10884	2	N	-0-			-0-
*05	12896	X	12452	-0-	-444	-0-	1159	1	11293	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	19220	X	16739	-0-	-2481	-0-	1651	1	15088	2	N	-0-			-0-
*02	17360	X	15339	-0-	-2021	-0-	1443	1	13896	2	N	-0-			-0-
*03	19189	X	16378	-0-	-2811	-0-	1559	1	14819	2	N	-0-			-0-
*04	17670	X	16190	-0-	-1480	-0-	1563	1	14627	2	N	-0-			-0-
*05	18259	X	16488	-0-	-1771	-0-	1534	1	14954	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	15345	X	3771	-0-	-11574	-0-	372	1	3399	2	N	-0-			-0-
*02	13832	X	1456	-0-	-12376	-0-	137	1	1319	2	N	-0-			-0-
*03	15314	X	6229	-0-	-9085	-0-	593	1	5636	2	N	-0-			-0-
*04	14160	X	9805	-0-	-4355	-0-	946	1	8859	2	N	-0-			-0-
*05	14322	X	10174	-0-	-4148	-0-	947	1	9227	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	15159	X	12784	-0-	-2375	-0-	1261	1	11523	2	N	-0-			-0-
*02	13440	X	12831	-0-	-609	-0-	1207	1	11624	2	N	-0-			-0-
*03	14477	X	12944	-0-	-1533	-0-	1232	1	11712	2	N	-0-			-0-
*04	14010	X	11473	-0-	-2537	-0-	1107	1	10366	2	N	-0-			-0-
*05	14198	X	12131	-0-	-2067	-0-	1129	1	11002	2	N	-0-			-0-
06	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	1241	1	11347	2	N	-0-			-0-
*02	11172	X	10711	-0-	-461	-0-	1008	1	9703	2	N	-0-			-0-
*03	12338	X	11742	-0-	-596	-0-	1118	1	10624	2	N	-0-			-0-
*04	12180	X	11283	-0-	-897	-0-	1089	1	10194	2	N	-0-			-0-
*05	12586	X	11317	-0-	-1269	-0-	1053	1	10264	2	N	-0-			-0-
06	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	23746	X	22540	-0-	-1206	-0-	22540	2			N	-0-			-0-
*02	21448	X	20149	-0-	-1299	-0-	20149	2			N	-0-			-0-
*03	23715	X	21958	-0-	-1757	-0-	21958	2			N	-0-			-0-
*04	22530	X	21792	-0-	-738	-0-	21792	2			N	-0-			-0-
*05	22692	X	22271	-0-	-421	-0-	22271	2			N	-0-			-0-
06	21810	X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	17329	X	14354	-0-	-2975	-0-	14354	2			N	-0-			-0-
*02	14672	X	14325	-0-	-347	-0-	14325	2			N	-0-			-0-
*03	16275	X	15152	-0-	-1123	-0-	15152	2			N	-0-			-0-
*04	15750	X	14788	-0-	-962	-0-	14788	2			N	-0-			-0-
*05	16275	X	15788	-0-	-487	-0-	15788	2			N	-0-			-0-
06	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16917	2			N	-0-					-0-
*02	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
*03	16306	X	15999	-0-	-307	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
*04	15780	X	14360	-0-	-1420	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
*05	16306	X	13699	-0-	-2607	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11222	X	9251	-0-	-1971	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
*02	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
*03	10323	X	9360	-0-	-963	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
*04	9990	X	9583	-0-	-407	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
*05	11191	X	6941	-0-	-4250	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12741	X	10879	-0-	-1862	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
*02	10164	X	9724	-0-	-440	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
*03	11253	X	10678	-0-	-575	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
*04	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
*05	10881	X	9901	-0-	-980	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19003	X	16370	-0-	-2633	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
*02	15792	X	14208	-0-	-1584	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
*03	17484	X	16256	-0-	-1228	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
*04	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
*05	16368	X	12717	-0-	-3651	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	82 94	1 9	3279	2	Y	85	83	1			46
*02	3920	X	3075	-0-	-845	-0-	84 57	1 9	2934	2	Y	52	69	1			28
*03	4340	X	3916	-0-	-424	-0-	101 88	1 9	3727	2	Y	80	82	1			27
*04	4200	X	2903	-0-	-1297	-0-	82 13	1 9	2808	2	Y	12	16	1			23
*05	4340	X	2977	-0-	-1363	-0-	85 26	1 9	2866	2	Y	24	15	1			31
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2728	X	1929	-0-	-799	-0-	46	1	1846	2	Y	34	33	1			35
							37	9									
*02	2744	X	1678	-0-	-1066	-0-	45	1	1590	2	Y	39	53	1			21
							43	9									
*03	3038	X	2185	-0-	-853	-0-	57	1	2094	2	Y	31	32	1			20
							34	9									
*04	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	72	1	2474	2	Y	78	41	1			57
							86	9									
*05	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	67	1	2276	2	Y	60	39	1			78
							66	9									
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					78

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	65	-0-	-245	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

*01	11315	X	10719	-0-	-596	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
*02	10360	X	9297	-0-	-1063	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
*03	11470	X	10119	-0-	-1351	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
*04	11100	X	10086	-0-	-1014	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
*05	11005	X	10545	-0-	-460	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

*01	22227	X	19206	-0-	-3021	-0-	665	1	18540	2	Y	-0-					-0-
*02	20076	X	17625	-0-	-2451	-0-	654	1	16971	2	Y	-0-					-0-
*03	22227	X	19211	-0-	-3016	-0-	698	1	18512	2	Y	-0-					-0-
*04	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	752	1	20516	2	Y	-0-					-0-
*05	21483	X	21390	-0-	-93	-0-	692	1	20698	2	Y	-0-					-0-
06	18870	X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

*01	11687	X	10706	-0-	-981	-0-	1242	1	9345	2	Y	108					150
							119	9									
*02	9296	X	9121	-0-	-175	-0-	1169	1	7878	2	Y	67	126	1			91
							74	9									
*03	10292	X	9568	-0-	-724	-0-	1261	1	8257	2	Y	45					136
							50	9									
*04	10350	X	9693	-0-	-657	-0-	1152	1	8411	2	Y	118	193	1			61
							130	9									
*05	10695	X	9939	-0-	-756	-0-	1195	1	8659	2	Y	77	62	1			76
							85	9									
06	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					76

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

*01	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	588	1	16386	2	Y	-0-					-0-
*02	14448	X	10314	-0-	-4134	-0-	383	1	9931	2	Y	-0-					-0-
*03	15996	X	13012	-0-	-2984	-0-	473	1	12539	2	Y	-0-					-0-
*04	16440	X	12918	-0-	-3522	-0-	457	1	12461	2	Y	-0-					-0-
*05	16988	X	16465	-0-	-523	-0-	532	1	15933	2	Y	-0-					-0-
06	16440	X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	139	1	5564	2	Y	41	39	1			42
							45	9									
*02	3220	X	2903	-0-	-317	-0-	79	1	2772	2	Y	47	64	1			26
							52	9									
*03	3534	X	3251	-0-	-283	-0-	85	1	3124	2	Y	38	39	1			25
							42	9									
*04	4020	X	2774	-0-	-1246	-0-	78	1	2672	2	Y	22	20	1			27
							24	9									
*05	4154	X	2532	-0-	-1622	-0-	72	1	2429	2	Y	28	19	1			37
							31	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					37

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	205	1	8195	2	Y	180	175	1			107
							198	9									
*02	7672	X	7625	-0-	-47	-0-	208	1	7285	2	Y	120	161	1			66
							132	9									
*03	8494	X	8279	-0-	-215	-0-	214	1	7878	2	Y	170	173	1			63
							187	9									
*04	8220	X	7144	-0-	-1076	-0-	199	1	6783	2	Y	147	88	1			122
							162	9									
*05	8494	X	7806	-0-	-688	-0-	220	1	7446	2	Y	127	83	1			166
							140	9									
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					166

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8804	X	5274	-0-	-3530	-0-	740	1	4534	2	Y	-0-					-0-
*02	7756	X	4610	-0-	-3146	-0-	648	1	3962	2	Y	-0-					-0-
*03	8432	X	5228	-0-	-3204	-0-	786	1	4442	2	Y	-0-					-0-
*04	8160	X	5100	-0-	-3060	-0-	885	1	4215	2	Y	-0-					-0-
*05	6138	X	5322	-0-	-816	-0-	796	1	4526	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9672	X	8483	-0-	-1189	-0-	1190	1	7293	2	Y	-0-					-0-
*02	8372	X	7150	-0-	-1222	-0-	1004	1	6146	2	Y	-0-					-0-
*03	8990	X	5905	-0-	-3085	-0-	888	1	5017	2	Y	-0-					-0-
*04	8250	X	2951	-0-	-5299	-0-	512	1	2439	2	Y	-0-					-0-
*05	8525	X	6047	-0-	-2478	-0-	905	1	5142	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7099	X	6767	-0-	-332	-0-	566	1	6201	2	Y	-0-					-0-
*02	6412	X	5806	-0-	-606	-0-	451	1	5355	2	Y	-0-					-0-
*03	7099	X	6509	-0-	-590	-0-	517	1	5992	2	Y	-0-					-0-
*04	6720	X	6678	-0-	-42	-0-	524	1	6154	2	Y	-0-					-0-
*05	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	686	1	7206	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	533	1	7109	2	Y	-0-					-0-
*02	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	562	1	7871	2	Y	-0-					-0-
*03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	649	1	9046	2	Y	-0-					-0-
*04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	693	1	9177	2	Y	-0-					-0-
*05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	410	1	4885	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7595	X	6008	-0-	-1587	-0-	419	1	5589	2	Y	-0-					-0-
*02	6524	X	6446	-0-	-78	-0-	430	1	6016	2	Y	-0-					-0-
*03	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	474	1	6605	2	Y	-0-					-0-
*04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	475	1	6290	2	Y	-0-					-0-
*05	7006	X	7001	-0-	-5	-0-	542	1	6459	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8091	X	386	-0-	-7705	-0-	120	1	266	2	N	-0-					178
*02	7308	X	3954	-0-	-3354	-0-	581	1	3373	2	N	-0-					178
*03	6107	X	1091	-0-	-5016	-0-	188	1	903	2	N	-0-					178
*04	2580	X	1611	-0-	-969	-0-	168	1	1443	2	N	-0-					178
*05	4309	X	185	-0-	-4124	-0-	12	1	66	2	N	97					275
							107	9									
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					275

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
*03	372	X	227	-0-	-145	-0-	39	1	188	2	N	-0-					-0-
*04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	650	1	5593	2	N	-0-					-0-
*05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	61	1	329	2	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10726	X	4672	-0-	-6054	-0-	1452	1	3220	2	N	-0-					-0-
*02	9520	X	6878	-0-	-2642	-0-	1010	1	5868	2	N	-0-					-0-
*03	10509	X	8014	-0-	-2495	-0-	1382	1	6632	2	N	-0-					-0-
*04	10020	X	9361	-0-	-659	-0-	975	1	8386	2	N	-0-					-0-
*05	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	1779	1	9560	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	103	1	1367	2	Y	-0-					-0-
*02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
*03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	6					9
*02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	4	7	1			5
*03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	3					8
*04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	6	1			2
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	9114	X	7945	-0-	-1169	-0-	665	1	7280	2	Y	-0-			-0-
*02	8232	X	7539	-0-	-693	-0-	586	1	6953	2	Y	-0-			-0-
*03	8711	X	8014	-0-	-697	-0-	637	1	7377	2	Y	-0-			-0-
*04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	634	1	7447	2	Y	-0-			-0-
*05	8339	X	8135	-0-	-204	-0-	707	1	7428	2	Y	-0-			-0-
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT			-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

01	20925	X	18956	-0-	-1969	-0-	474	1	18482	2	N	-0-			-0-
02	18900	X	14303	-0-	-4597	-0-	360	1	13943	2	N	-0-			-0-
03	20925	X	17549	-0-	-3376	-0-	393	1	17156	2	N	-0-			-0-
04	20250	X	15928	-0-	-4322	-0-	455	1	15473	2	N	-0-			-0-
05	19003	X	17492	-0-	-1511	-0-	469	1	17023	2	N	-0-			-0-
06	18330	X	14317	-0-	-4013	-0-	398	1	13919	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

01	16802	X	15597	-0-	-1205	-0-	390	1	15207	2	N	-0-			-0-
02	15176	X	12694	-0-	-2482	-0-	320	1	12374	2	N	-0-			-0-
03	16709	X	14196	-0-	-2513	-0-	318	1	13878	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	13458	-0-	-2412	-0-	384	1	13074	2	N	-0-			-0-
05	15624	X	12625	-0-	-2999	-0-	338	1	12287	2	N	-0-			-0-
06	15090	X	10461	-0-	-4629	-0-	291	1	10170	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

01	25110	X	24894	-0-	-216	-0-	622	1	24272	2	N	-0-			-0-
02	22680	X	21091	-0-	-1589	-0-	531	1	20560	2	N	-0-			-0-
03	25110	X	21780	-0-	-3330	-0-	488	1	21292	2	N	-0-			-0-
04	24300	X	20437	-0-	-3863	-0-	583	1	19854	2	N	-0-			-0-
05	25110	X	20701	-0-	-4409	-0-	555	1	20146	2	N	-0-			-0-
06	24090	X	17923	-0-	-6167	-0-	498	1	17425	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

01	24397	X	21579	-0-	-2818	-0-	540	1	21039	2	N	-0-			-0-
02	21504	X	19047	-0-	-2457	-0-	480	1	18567	2	N	-0-			-0-
03	22351	X	19644	-0-	-2707	-0-	440	1	19204	2	N	-0-			-0-
04	21630	X	17837	-0-	-3793	-0-	509	1	17328	2	N	-0-			-0-
05	21576	X	19480	-0-	-2096	-0-	522	1	18958	2	N	-0-			-0-
06	20880	X	17931	-0-	-2949	-0-	498	1	17433	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

01	19406	X	17492	-0-	-1914	-0-	437	1	17055	2	N	-0-			-0-
02	17528	X	16331	-0-	-1197	-0-	411	1	15920	2	N	-0-			-0-
03	19406	X	15777	-0-	-3629	-0-	354	1	15423	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	16621	-0-	-1259	-0-	474	1	16147	2	N	-0-			-0-
05	18073	X	16809	-0-	-1264	-0-	450	1	16359	2	N	-0-			-0-
06	17490	X	12185	-0-	-5305	-0-	339	1	11846	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

01	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	485	1	18895	2	N	-0-			-0-
02	16772	X	15760	-0-	-1012	-0-	397	1	15363	2	N	-0-			-0-
03	19747	X	16674	-0-	-3073	-0-	374	1	16300	2	N	-0-			-0-
04	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	565	1	19227	2	N	-0-			-0-
05	19747	X	16508	-0-	-3239	-0-	442	1	16066	2	N	-0-			-0-
06	18750	X	16245	-0-	-2505	-0-	451	1	15794	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1767	N	902	-0-	-865	-0-	280	1	622	2	Y	-0-					-0-
*02	1624	N	558	-0-	-1066	-0-	82	1	476	2	Y	-0-					-0-
*03	1860	N	1413	-0-	-447	-0-	244	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

01	0	W	25686	-0-	25686	109405	25474	2	212	9	N	193	193	1			180
02	0	W	20882	-0-	20882	130287	20784	2	98	9	N	89	199	1			70
03	0	W	20634	-0-	20634	150921	20616	2	18	9	N	16					86
04	0	W	19243	-0-	19243	170164	19123	2	120	9	N	109					195
05	0	W	20261	-0-	20261	190425	20208	2	53	9	N	48	168	1			75
06	0	W	17080	-0-	17080	207505	17008	2	72	9	N	65					140

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

*01	79267	X	31936	-0-	-47331	-0-	31512	2	424	9	N	385	385	1			180
*02	71596	X	25905	-0-	-45691	-0-	25690	2	215	9	N	195	195	1			180
*03	79267	X	25776	-0-	-53491	-0-	25334	2	442	9	N	402	384	1			198
*04	76710	X	24024	-0-	-52686	-0-	24024	2			N	-0-					198
*05	79267	X	23323	-0-	-55944	-0-	23083	2	240	9	N	218	406	1			10
*06	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22258	2	217	9	N	197	194	1			13

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

01	70184	X	NO RPT	-0-	-70184	-0-					N	NO RPT					-0-
02	63392	X	NO RPT	-0-	-63392	-0-					N	NO RPT					-0-
03	70184	X	NO RPT	-0-	-70184	-0-					N	NO RPT					-0-
04	67920	X	NO RPT	-0-	-67920	-0-					N	NO RPT					-0-
05	70184	X	NO RPT	-0-	-70184	-0-					N	NO RPT					-0-
06	67920	X	NO RPT	-0-	-67920	-0-					N	NO RPT					-0-

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

01	63488	X	NO RPT	-0-	-63488	-0-					N	NO RPT					-0-
02	57344	X	NO RPT	-0-	-57344	-0-					N	NO RPT					-0-
03	63488	X	NO RPT	-0-	-63488	-0-					N	NO RPT					-0-
04	61440	X	NO RPT	-0-	-61440	-0-					N	NO RPT					-0-
05	63488	X	NO RPT	-0-	-63488	-0-					N	NO RPT					-0-
06	61440	X	NO RPT	-0-	-61440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354

KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					45
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					45
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					45
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					45
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					45
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					45

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	1593	2			N	-0-					43
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					43
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					43
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					43
05	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	1884	2			N	-0-					43
06	2010	N	1650	-0-	-360	-0-	1650	2			N	-0-					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					41
02	1400	N	1290	-0-	-110	-0-	1290	2			N	-0-					41
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					41
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8			41
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					41
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					46
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					46
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					46
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					46
05	744	N	118	-0-	-626	-0-	118	2			N	-0-					46
06	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	2			N	-0-					46

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
*06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1957	-0-	-59	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1771	-0-	-269	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1968	-0-	-357	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2324	-0-	-392	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2610	N	2467	-0-	-143	-0-	2466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

01	DLQ G-10		5384	-0-	5384	8656	5384	2			N	-0-					-0-
02	12973	X	4317	-0-	-8656	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4362	-0-	-18	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 10535

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2015 - PLUGGED 05/18/15

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1271	-0-	-619	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - PLUGGED 05/11/15

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

01	DLQ G-10		3856	-0-	3856	7699	320	1	3535	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11311	X	3612	-0-	-7699	-0-	357	1	3255	2	N	-0-					-0-
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	216	1	3380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	206	1	3287	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	329	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	357	1	3087	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3791	-0-	3791	6861	3790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9942	X	3081	-0-	-6861	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3137	-0-	-343	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5611	X	5408	-0-	-203	-0-	880	1	4528	2	N	-0-					55
02	5292	X	4451	-0-	-841	-0-	695	1	3756	2	N	-0-					55
03	5859	X	5327	-0-	-532	-0-	884	1	4443	2	N	-0-					55
04	5670	X	4934	-0-	-736	-0-	855	1	4079	2	N	-0-					55
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	884	1	4596	2	N	-0-					55
*06	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	852	1	7271	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	921	1	2934	2	N	-0-					7
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	969	1	3024	2	N	-0-					7
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1065	1	3153	2	N	-0-					7
04	3960	X	3522	-0-	-438	-0-	855	1	2667	2	N	-0-					7
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1231	1	3312	2	N	-0-					7
06	3960	X	3562	-0-	-398	-0-	1157	1	2405	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	947	1	3586	2	N	-0-					5
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	969	1	3023	2	N	-0-					5
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	1052	1	2837	2	N	-0-					5
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	855	1	2667	2	N	-0-					5
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1231	1	3312	2	N	-0-					5
*06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	1157	1	2406	2	N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	472	1	12061	2	N	-0-					27
02	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	433	1	10279	2	N	-0-					27
03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	436	1	11036	2	N	-0-					27
04	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	433	1	10371	2	N	-0-					27
05	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	605	1	10970	2	N	-0-					27
06	9630	X	7447	-0-	-2183	-0-	419	1	7028	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	1674	1	3586	2	N	-0-					-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	1616	1	3325	2	N	-0-					-0-
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	1699	1	2840	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3998	-0-	-352	-0-	1628	1	2370	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
06	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10839	-0-	-693	-0-	408	1	10431	2	N	-0-					3
02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	446	1	10580	2	N	-0-					3
03	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	461	1	11666	2	N	-0-					3
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	482	1	11556	2	N	-0-					3
05	11532	X	3275	-0-	-8257	-0-	171	1	3104	2	N	-0-					3
06	11160	X	7233	-0-	-3927	-0-	577	1	6656	2	N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

01	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	558	1	8562	2	N	-0-					-0-
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	550	1	7404	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8329	-0-	-413	-0-	556	1	7773	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8439	-0-	-21	-0-	553	1	7886	2	N	-0-					-0-
05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	557	1	9305	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	8175	-0-	-285	-0-	553	1	7622	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	70	1	5137	2	N	-0-					-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	82	1	4590	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4660	-0-	-424	-0-	87	1	4573	2	N	-0-					-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	93	1	4853	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	121	1	5273	2	N	-0-					-0-
*06	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	139	1	5750	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	1221	1	3234	2	N	-0-					-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	1224	1	2665	2	N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	1239	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	1229	1	2427	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2133	-0-	-626	-0-	1203	1	930	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	1206	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1328	-0-	-800	-0-	1179	1	149	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1184	-0-	-1172	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	18263	-0-	-3096	-0-	18040	2	223	9	N	203	176	1			700
02	19292	X	18207	-0-	-1085	-0-	18002	2	205	9	N	186	734	1			152
03	21359	X	20182	-0-	-1177	-0-	19958	2	224	9	N	204	183	1			173
04	20670	X	17962	-0-	-2708	-0-	17773	2	189	9	N	172	203	1			142
05	21111	X	18418	-0-	-2693	-0-	18235	2	183	9	N	166	184	1			124
06	19530	X	12503	-0-	-7027	-0-	12349	2	154	9	N	140	180	1			84

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

01	20057	X	14883	-0-	-5174	-0-	14753	2	130	9	N	118					934
02	18116	X	11868	-0-	-6248	-0-	11790	2	78	9	N	71	940	1			65
03	19964	X	9396	-0-	-10568	-0-	9316	2	80	9	N	73					138
04	18270	X	15533	-0-	-2737	-0-	15373	2	160	9	N	145	184	1			99
05	17918	X	16259	-0-	-1659	-0-	16112	2	147	9	N	134	182	1			51
06	14400	X	11504	-0-	-2896	-0-	11373	2	131	9	N	119					170

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

01	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	19267	2	761	9	N	692	706	1	3	8	1125
02	8848	X	7894	-0-	-954	-0-	7442	2	452	9	N	411	1227	1	2	8	307
03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9333	2	620	9	N	564	696	1			175
04	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	10680	2	677	9	N	615	528	1			262
05	9796	X	4218	-0-	-5578	-0-	3819	2	399	9	N	363	539	1			86
06	9480	X	6157	-0-	-3323	-0-	6090	2	67	9	N	61					147

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

01	22134	X	19059	-0-	-3075	-0-	18684	2	375	9	N	341	171	1			382
02	19992	X	14855	-0-	-5137	-0-	14548	2	307	9	N	279	529	1			132
03	22134	X	16416	-0-	-5718	-0-	16071	2	345	9	N	314	354	1			92
04	21420	X	12491	-0-	-8929	-0-	12184	2	307	9	N	279	174	1			197
05	19065	X	16417	-0-	-2648	-0-	15995	2	422	9	N	384	527	1			54
06	18450	X	12911	-0-	-5539	-0-	12492	2	419	9	N	381	362	1			73

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

01	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13500	2	305	9	N	277	356	1			561
02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8403	2	235	9	N	214	507	1			268
03	8680	X	8099	-0-	-581	-0-	7864	2	235	9	N	214	340	1			142
04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9712	2	233	9	N	212	174	1			180
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11426	2	221	9	N	201	175	1			206
*06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11458	2	168	9	N	153	182	1			177

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

01	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12448	2	338	9	N	307	357	1			56
02	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11550	2	241	9	N	219	174	1			101
03	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	12814	2	261	9	N	237	170	1			168
04	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12751	2	233	9	N	212	170	1			210
05	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12306	2	198	9	N	180	364	1			26
*06	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10560	2	202	9	N	184					210

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

01	48577	X	11977	-0-	-36600	-0-	11258	2	719	9	N	654	707	1	1	8	141
02	43876	X	10662	-0-	-33214	-0-	10108	2	554	9	N	504	347	1			298
03	48577	X	10011	-0-	-38566	-0-	9449	2	562	9	N	511	712	1	1	8	96
04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	7676	2	501	9	N	455	355	1			196
05	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7313	2	477	9	N	434	359	1			271
*06	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	9885	2	482	9	N	438	362	1			347

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	17531	-0-	-6742	-0-	17241	2	290	9	N	264	182	1			352
02	21924	X	14729	-0-	-7195	-0-	14509	2	220	9	N	200	393	1			159
03	24273	X	22436	-0-	-1837	-0-	22138	2	298	9	N	271	360	1			70
04	22140	X	21879	-0-	-261	-0-	21596	2	283	9	N	257	156	1			171
05	21941	X	21941	-0-	-0-	-0-	21681	2	260	9	N	236	355	1			52
06	21720	X	15996	-0-	-5724	-0-	15775	2	221	9	N	201	175	1			78

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16120	X	5397	-0-	-10723	-0-	4965	2	432	9	N	393	356	1			214
*08	16120	X	6795	-0-	-9325	-0-	6377	2	418	9	N	380	364	1			230
*09	15600	X	8039	-0-	-7561	-0-	7749	2	290	9	N	264	262	1			232
*10	16120	X	8270	-0-	-7850	-0-	7877	2	393	9	N	357	366	1			223
*11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	7676	2	371	9	N	337	361	1			199
*12	7719	X	5711	-0-	-2008	-0-	5403	2	308	9	N	280	362	1			117
*01	7719	X	6189	-0-	-1530	-0-	5860	2	329	9	N	299	178	1			238
*02	6972	X	6499	-0-	-473	-0-	6217	2	282	9	N	256	360	1			134
*03	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12337	2	347	9	N	315	359	1			90
*04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	12862	2	333	9	N	303	179	1			214
*05	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12330	2	306	9	N	278	358	1			134
*06	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	11862	2	256	9	N	233	177	1			190

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	12958	X	5728	-0-	-7230	-0-	5454	2	274	9	N	249	361	1			117
08	12958	X	7775	-0-	-5183	-0-	7477	2	298	9	N	271	170	1			218
09	12540	X	7056	-0-	-5484	-0-	6783	2	273	9	N	248	366	1			100
10	12958	X	7154	-0-	-5804	-0-	6898	2	256	9	N	233	182	1			151
11	12540	X	6572	-0-	-5968	-0-	6321	2	251	9	N	228	183	1			196
12	12958	X	9415	-0-	-3543	-0-	9111	2	304	9	N	276	358	1			114
01	12958	X	10515	-0-	-2443	-0-	10258	2	257	9	N	234	172	1			176
02	11704	X	5470	-0-	-6234	-0-	5314	2	156	9	N	142	176	1			142
*03	12958	X	4875	-0-	-8083	-0-	4736	2	139	9	N	126	177	1			91
04	12540	X	5679	-0-	-6861	-0-	5515	2	164	9	N	149	182	1			58
*05	12958	X	8526	-0-	-4432	-0-	8351	2	175	9	N	159					217
*06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	887	2	128	9	N	116	175	1			158

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48577	X	10455	-0-	-38122	-0-	10267	2	188	9	N	171	178	1			127
02	43876	X	10064	-0-	-33812	-0-	9857	2	207	9	N	188	177	1			138
03	48577	X	5161	-0-	-43416	-0-	5071	2	90	9	N	82	180	1			40
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4440	2	168	9	N	153					193
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7676	2	130	9	N	118	180	1			131
*06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10577	2	101	9	N	92	181	1			42

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	13871	-0-	-4202	-0-	13606	2	265	9	N	241	338	1	2	8	57
02	15736	X	14241	-0-	-1495	-0-	14017	2	224	9	N	204	165	1	2	8	94
03	16399	X	12966	-0-	-3433	-0-	12768	2	198	9	N	180	171	1			103
04	13500	X	12885	-0-	-615	-0-	12690	2	195	9	N	177	171	1			109
05	15779	X	13063	-0-	-2716	-0-	12878	2	185	9	N	168	180	1			97
06	15270	X	12670	-0-	-2600	-0-	12407	2	263	9	N	239	170	1			166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	10953	-0-	-4857	-0-	10379	2	574	9	N	522	531	1	4	8	147
02	12152	X	8485	-0-	-3667	-0-	8103	2	382	9	N	347	303	1	3	8	188
03	11470	X	10252	-0-	-1218	-0-	9754	2	498	9	N	453	516	1	1	8	124
04	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10182	2	426	9	N	387	351	1			160
05	10943	X	9553	-0-	-1390	-0-	9167	2	386	9	N	351	348	1	2	8	161
*06	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12412	2	468	9	N	425	512	1	1	8	73

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	18711	-0-	-14056	-0-	17791	2	920	9	N	836	890	1	2	8	446
02	29372	X	22944	-0-	-6428	-0-	22305	2	639	9	N	581	700	1			327
03	27869	X	24022	-0-	-3847	-0-	23110	2	912	9	N	829	1079	1			77
04	26970	X	22063	-0-	-4907	-0-	21226	2	837	9	N	761	705	1			133
05	25544	X	21103	-0-	-4441	-0-	20311	2	792	9	N	720	706	1			147
06	24570	X	15664	-0-	-8906	-0-	14953	2	711	9	N	646	707	1			86

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13830	-0-	-244	-0-	13511	2	319	9	N	290	348	1	1	8	295
02	12712	X	7038	-0-	-5674	-0-	6849	2	189	9	N	172	342	1	3	8	122
03	14074	X	10342	-0-	-3732	-0-	10127	2	215	9	N	195	170	1			147
04	13620	X	9286	-0-	-4334	-0-	9136	2	150	9	N	136	177	1			106
05	14074	X	10416	-0-	-3658	-0-	10253	2	163	9	N	148	179	1	2	8	73
*06	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	13836	2	178	9	N	162	178	1	2	8	55

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27993	X	17516	-0-	-10477	-0-	17223	2	293	9	N	266	355	1			171
02	25284	X	18786	-0-	-6498	-0-	18497	2	289	9	N	263	253	1			181
03	27993	X	18289	-0-	-9704	-0-	18015	2	274	9	N	249	362	1			68
04	23160	X	17805	-0-	-5355	-0-	17526	2	279	9	N	254	175	1			147
05	21762	X	17127	-0-	-4635	-0-	16893	2	234	9	N	213	180	1			180
06	20130	X	10926	-0-	-9204	-0-	10725	2	201	9	N	183	177	1			186

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14367	-0-	14367	70355	13825	2	542	9	N	493	498	1	2	8	273
02	T. A.		12573	-0-	12573	82928	12173	2	400	9	N	364	436	1	1	8	200
03	T. A.		21818	-0-	21818	104746	21526	2	292	9	N	265	332	1			133
04	T. A.		8550	-0-	8550	113296	8294	2	256	9	N	233	322	1			44
05	T. A.		9003	-0-	9003	122299	8693	2	310	9	N	282	171	1			155
06	T. A.		13808	-0-	13808	136107	13533	2	275	9	N	250	331	1	3	8	71

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		25323	-0-	25323	99356	24400	2	923	9	N	839	695	1	2	8	454
02	T. A.		22876	-0-	22876	122232	22253	2	623	9	N	566	720	1	2	8	298
03	T. A.		36240	-0-	36240	158472	35665	2	575	9	N	523	678	1			143
04	T. A.		22509	-0-	22509	180981	22019	2	490	9	N	445	517	1			71
05	T. A.		23289	-0-	23289	204270	22837	2	452	9	N	411	343	1			139
06	T. A.		19034	-0-	19034	223304	18667	2	367	9	N	334	344	1	3	8	126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		5302	-0-	5302	6098	1626	2	3676	9	N	3342	3104	1	22	8	342
*08	0		5751	-0-	5751	11849	2200	2	3551	9	N	3228	3435	1			135
*09	0		5188	-0-	5188	17037	3132	2	2056	9	N	1869	1915	1			89
*10	0		7265	-0-	7265	24302	5435	2	1830	9	N	1664	1549	1	3	8	201
*11	29522	X	5220	-0-	-24302	-0-	4039	2	1181	9	N	1074	1202	1	4	8	69
*12	10199	X	2832	-0-	-7367	-0-	2082	2	750	9	N	682	520	1			231
*01	10199	X	211	-0-	-9988	-0-	211	2			N	-0-	172	1			59
*02	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	9977	2	1704	9	N	1549	1367	1	6	8	235
*03	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	16847	2	1071	9	N	974	1024	1			185
*04	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	16382	2	704	9	N	640	692	1			133
*05	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	17135	2	580	9	N	527	508	1	3	8	149
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	442	516	1	2	8	73

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

01	0	W	5347	-0-	5347	12079	4320	2	1027	9	N	934	884	1	5	8	395
02	0	W	3891	-0-	3891	15970	3410	2	481	9	N	437	749	1	8	8	75
03	0	W	4644	-0-	4644	20614	3886	2	758	9	N	689	698	1			66
04	0	W	7269	-0-	7269	27883	6642	2	627	9	N	570	513	1			123
05	0	W	7497	-0-	7497	35380	6956	2	541	9	N	492	524	1	3	8	88
06	0	W	18160	-0-	18160	53540	17640	2	520	9	N	473	333	1	6	8	222

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

01	SHUT IN		1226	-0-	1226	13623	662	2	564	9	N	513	523	1	2	8	120
02	SHUT IN		5494	-0-	5494	19117	5030	2	464	9	N	422	383	1	9	8	150
03	SHUT IN		6584	-0-	6584	25701	5998	2	586	9	N	533	520	1			163
04	SHUT IN		9105	-0-	9105	34806	8593	2	512	9	N	465	523	1			105
05	SHUT IN		7616	-0-	7616	42422	7021	2	595	9	N	541	512	1	1	8	133
06	SHUT IN		18540	-0-	18540	60962	18184	2	356	9	N	324	341	1	2	8	114

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

01	3286	X	2390	-0-	-896	-0-	405	1	1985	3	Y	-0-					30
02	2968	X	2846	-0-	-122	-0-	559	1	2267	3	Y	18					48
							20	9									
03	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	502	1	2630	3	Y	12					60
							13	9									
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	606	1	2534	3	Y	12					72
							13	9									
05	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	3101	3	22	9	Y	20					92
06	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	485	1	2320	3	Y	14					106
							15	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	206	1	1008	3	Y	-0-					3
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	164	1	666	3	Y	-0-					3
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	135	1	704	3	Y	-0-					3
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	158	1	668	3	Y	-0-					3
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	750	3	18	9	Y	16					19
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	124	1	593	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	229	1	1124	3	Y	-0-					20
02	1204	N	1173	-0-	-31	-0-	232	1	941	3	Y	-0-					20
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	230	1	1203	3	Y	-0-					20
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	274	1	1155	3	Y	-0-					20
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					20
06	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	220	1	1055	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	109	1	532	3	Y	-0-					7
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	120	1	488	3	Y	-0-					7
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	114	1	594	3	Y	-0-					7
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	147	1	622	3	Y	-0-					7
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					7
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	122	1	588	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	180	1	882	3	Y	2	26	1			6
							2	9									
02	1064	N	940	-0-	-124	-0-	185	1	752	3	Y	3					9
							3	9									
03	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	187	1	981	3	Y	5					14
							6	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	513	1	738	3	Y	-0-					14
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					14
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	178	1	854	3	Y	-0-					14

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	137	1	672	3	Y	6					15
							7	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	132	1	537	3	Y	1					16
							1	9									
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	124	1	652	3	Y	7					23
							8	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	156	1	659	3	Y	-0-					23
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	779	3	4	9	Y	4					27
06	750	N	493	-0-	-257	-0-	85	1	408	3	Y	-0-					27

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	27	-0-	-221	-0-	12	1	15	3	Y	-0-					60
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	7	1	9	3	Y	-0-					60
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	386	1	567	3	Y	-0-					60
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	422	1	1337	3	Y	1					61
							1	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	304	1	1375	3	Y	73					134
							80	9									
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	569	1	1062	3	Y	39					173
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2817	-0-	-469	-0-	473	1	2318	3	Y	24					52
							26	9									
02	2968	X	2464	-0-	-504	-0-	483	1	1959	3	Y	20					72
							22	9									
03	3286	X	2715	-0-	-571	-0-	432	1	2260	3	Y	21					93
							23	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	584	1	2460	3	Y	11					104
							12	9									
05	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	2622	3	6	9	Y	5	96	1			13
06	2730	X	2227	-0-	-503	-0-	383	1	1836	3	Y	7					20
							8	9									

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	707	1	1584	3	Y	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	254	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	652	3	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	314	1	792	3	Y	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	395	1	806	3	Y	5					5
							6	9									
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	344	1	894	3	Y	-0-					5

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					20
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					20
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					20
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	Y	2					22
							2	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					22
*06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	431	1	2071	3	Y	-0-					22

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	60	1	135	3	Y	-0-					24
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	38	1	80	3	Y	-0-					24
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	3	Y	-0-					24
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	15	1	38	3	Y	-0-					24
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					24
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					24

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	256	1	1732	3	Y	-0-					49
02	1960	N	1806	-0-	-154	-0-	265	1	1541	3	Y	-0-					49
03	2232	N	1784	-0-	-448	-0-	390	1	1394	3	Y	-0-					49
04	1920	N	1508	-0-	-412	-0-	330	1	1178	3	Y	-0-					49
05	2015	N	1347	-0-	-668	-0-	273	1	1074	3	Y	-0-	24	1			25
06	1740	N	1317	-0-	-423	-0-	233	1	1084	3	Y	-0-					25

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	211	1	1429	3	Y	-0-					23
02	1484	N	1354	-0-	-130	-0-	199	1	1155	3	Y	-0-					23
03	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	361	1	1290	3	Y	-0-					23
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	353	1	1260	3	Y	-0-					23
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	354	1	1317	3	Y	-0-					23
06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	278	1	1289	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					281
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			Y	-0-					281
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					281
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					281
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	122	-0-	-312	-0-	120	3	2	9	N	2					316
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-	5	1			311
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					311
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	N	3					314
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					314
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					314

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					33
02	2800	N	17633	-0-	14833	14833	17633	3			N	-0-					33
03	3100	N	592	-0-	-2508	12325	592	3			N	-0-					33
04	3000	N	1186	-0-	-1814	10511	1186	3			N	-0-					33
05	3100	N	605	-0-	-2495	8016	605	3			N	-0-					33
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	6426					N	NO RPT					33

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	N	3					98
02	2800	N	26666	-0-	23866	23866	26666	3			N	-0-	12	1			86
03	3100	N	942	-0-	-2158	21708	934	3	8	9	N	7	7	1			86
04	3000	N	884	-0-	-2116	19592	884	3			N	-0-					86
05	3100	N	912	-0-	-2188	17404	912	3			N	-0-					86
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	15934					N	NO RPT					86

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					28
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					28
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					28
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					28
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					28
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					28

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					360
02	2800	N	40688	-0-	37888	37888	40680	3	8	9	N	7	3	1			364
03	3100	N	476	-0-	-2624	35264	476	3			N	-0-					364
04	3000	N	456	-0-	-2544	32720	456	3			N	-0-					364
05	3100	N	499	-0-	-2601	30119	499	3			N	-0-					364
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	28169					N	NO RPT					364

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					143
02	2800	N	55110	-0-	52310	52310	55110	3			N	-0-					143
03	3100	N	675	-0-	-2425	49885	675	3			N	-0-					143
04	3000	N	325	-0-	-2675	47210	325	3			N	-0-					143
05	3100	N	418	-0-	-2682	44528	418	3			N	-0-					143
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	42638					N	NO RPT					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6	9	Y	5					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			14
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1492	3	10	9	Y	9	9	1			14
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					14
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					14
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					14

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	983	3	15	9	N	14					77
02	2800	N	37789	-0-	34989	34989	37789	3			N	-0-	8	1			69
03	3100	N	927	-0-	-2173	32816	927	3			N	-0-					69
04	3000	N	904	-0-	-2096	30720	904	3			N	-0-					69
05	3100	N	915	-0-	-2185	28535	903	3	12	9	N	11					80
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	26345					N	NO RPT					80

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	3			Y	-0-					315
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					315
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			Y	-0-					315
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					315
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					315
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1206	-0-	-964	-0-	1206	3			N	-0-					246
02	2800	N	10323	-0-	7523	7523	10323	3			N	-0-					246
03	3100	N	1811	-0-	-1289	6234	1809	3	2	9	N	2	2	1			246
04	3000	N	1489	-0-	-1511	4723	1489	3			N	-0-					246
05	3100	N	1531	-0-	-1569	3154	1531	3			N	-0-					246
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	604					N	NO RPT					246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					15
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					15
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					15
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					15

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-					259
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			244
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	465	3	12	9	N	11	11	1			244
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	869	3	17	9	N	15					259
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	858	3	12	9	N	11					270
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					270

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					5
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	26722	-0-	23922	23922	26722	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	499	-0-	-2601	21321	499	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	440	-0-	-2560	18761	440	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	452	-0-	-2648	16113	452	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	13863					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	N	5					506
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	263	3	62	9	N	56	2	1			560
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	461	3	3	9	N	3	3	1			560
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					560
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					560
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					560

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					11
02	2800	N	14800	-0-	12000	12000	14800	3			N	-0-					11
03	3100	N	849	-0-	-2251	9749	849	3			N	-0-					11
04	3000	N	901	-0-	-2099	7650	901	3			N	-0-					11
05	3100	N	870	-0-	-2230	5420	870	3			N	-0-					11
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	2660					N	NO RPT					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	861	-0-	-2177	-0-	707	3	154	9	N	140					332
02	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	16025	3	154	9	N	140	14	1			458
03	3007	X	1979	-0-	-1028	-0-	1825	3	154	9	N	140	33	1			565
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2491	3	154	9	N	140					705
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2676	3	154	9	N	140					845
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					845

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					356
02	2800	N	3054	-0-	254	254	3054	3			N	-0-	3	1			353
03	578	N	324	-0-	-254	-0-	323	3	1	9	N	1	1	1			353
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					353
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	N	4					357
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					357

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1066	3	3	9	N	3					400
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					400
03	1178	N	955	-0-	-223	-0-	953	3	2	9	N	2	2	1			400
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	N	3					403
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	3	4	9	N	4					407
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					407

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	657	3	3	9	Y	3					311
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	721	3	11	9	Y	10	1	1			320
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	3	1	9	Y	1	1	1			320
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					320
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					320
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					320

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					272
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					272
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					272
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					272
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					272
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					213
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					213
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					213
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					213
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					213
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					213

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3033	-0-	-67	584	3033	3			Y	-0-					210
02	1700	N	1116	-0-	-584	-0-	1116	3			Y	-0-					210
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-					210
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					210
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					210
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					210

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					15
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					15
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	551	3	95	9	N	86					101
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					101

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	777	-0-	-587	-0-	765	3	12	9	Y	11					420
02	2800	N	10391	-0-	7591	7591	10391	3			Y	-0-	5	1			415
03	3100	N	826	-0-	-2274	5317	814	3	12	9	Y	11	11	1			415
04	3000	N	625	-0-	-2375	2942	622	3	3	9	Y	3					418
05	3100	N	396	-0-	-2704	238	389	3	7	9	Y	6					424
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					424

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					487
02	2800	N	10011	-0-	7211	7211	10011	3			N	-0-					487
03	3100	N	557	-0-	-2543	4668	557	3			N	-0-					487
04	3000	N	540	-0-	-2460	2208	540	3			N	-0-					487
05	2643	N	435	-0-	-2208	-0-	435	3			N	-0-					487
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					487

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	2800	N	3415	-0-	615	615	3415	3			Y	-0-					82
03	615	N	-0-	-0-	-615	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					82
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					177
02	2800	N	9649	-0-	6849	6849	9649	3			Y	-0-					177
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3749					Y	-0-					177
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	749					Y	-0-					177
05	802	N	53	-0-	-749	-0-	53	3			Y	-0-					177
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		155	-0-	155	266	155	3			Y	-0-					226
02	14B2 EXT		2174	-0-	2174	2440	2174	3			Y	-0-					226
03	2490	X	50	-0-	-2440	-0-	50	3			Y	-0-					226
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					226
05	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					226
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					226

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

01	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	3			N	-0-					120
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	N	2	62	1			60
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	879	3	9	9	N	8	8	1			60
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					60
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					60
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					60

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					403
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					403
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					403
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					403
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					403
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					403

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

01	837	N	581	-0-	-256	-0-	579	3	2	9	N	2					462
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					462
03	806	N	691	-0-	-115	-0-	683	3	8	9	N	7	7	1			462
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	3	4	9	N	4					466
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	3	6	9	N	5					471
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					471

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

01	341	N	337	-0-	-4	-0-	331	3	6	9	N	5					176
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	874	3	328	9	N	298	3	1			471
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	257	3	4	9	N	4					475
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					475
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	397	3	8	9	N	7					482
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					482

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					759
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					342
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					342
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					342
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					342
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					342
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					342

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1070	3	19	9	N	17					167
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	56	3	749	9	N	681	14	1			834
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	3	11	9	N	10	10	1			834
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					834
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1073	3	17	9	N	15					849
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					849

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	3	6	9	N	5					848
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	3	3	9	N	3	3	1			848
03	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	3			N	-0-					848
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					848
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	3	3	9	N	3					851
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					851

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					431
02	2800	N	20324	-0-	17524	17524	20324	3			N	-0-	4	1			427
03	3100	N	464	-0-	-2636	14888	463	3	1	9	N	1	1	1			427
04	3000	N	636	-0-	-2364	12524	636	3			N	-0-					427
05	3100	N	788	-0-	-2312	10212	782	3	6	9	N	5					432
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	7992					N	NO RPT					432

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
02	2800	N	7514	-0-	4714	4714	7514	3			N	-0-					639
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1614					N	-0-					639
04	1614	N	-0-	-0-	-1614	-0-					N	-0-					639
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					639

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					50
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					51
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					51
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	922	3	20	9	N	18					719
02	2800	N	30045	-0-	27245	27245	30045	3			N	-0-	21	1			698
03	3100	N	798	-0-	-2302	24943	768	3	30	9	N	27	27	1			698
04	3000	N	678	-0-	-2322	22621	667	3	11	9	N	10					708
05	3100	N	1157	-0-	-1943	20678	947	3	210	9	N	191	69	1			830
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	18188					N	NO RPT					830

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	1742	3	6	9	N	5					313
02	2800	N	23484	-0-	20684	20684	23484	3			N	-0-	22	1			291
03	3100	N	2140	-0-	-960	19724	2137	3	3	9	N	3	3	1			291
04	3000	N	1525	-0-	-1475	18249	1514	3	11	9	N	10					301
05	3100	N	1788	-0-	-1312	16937	1774	3	14	9	N	13	109	1			205
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	14237					N	NO RPT					205

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	N	2					562
02	2800	N	3211	-0-	411	411	3211	3			N	-0-	83	1			479
03	1092	N	681	-0-	-411	-0-	681	3			N	-0-					479
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					479
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	703	3	14	9	N	13					492
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					492

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	744	3	7	9	N	6					160
02	2800	N	10973	-0-	8173	8173	10956	3	17	9	N	15	17	1			158
03	3100	N	679	-0-	-2421	5752	679	3			N	-0-					158
04	3000	N	1014	-0-	-1986	3766	1014	3			N	-0-					158
05	3100	N	884	-0-	-2216	1550	883	3	1	9	N	1					159
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					159

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2306	3	25	9	N	23					121
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					121
03	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2311	3			N	-0-					121
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					121
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2212	3	6	9	N	5					126
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					126

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					3
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					3
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					3
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					3
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					3
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	3	2	9	Y	2					641
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1745	3	68	9	Y	62	7	1			696
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					696
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					696
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					696
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					696

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	3			Y	-0-					159
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					159
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	Y	1	1	1			159
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	355	3	73	9	Y	66					225
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	329	3	13	9	Y	12					237
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					237

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					201
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					201
03	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	3			Y	-0-					201
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					201
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					201
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					201

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1583	3	6	9	N	5					48
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					48
03	2666	N	2212	-0-	-454	-0-	2158	3	54	9	N	49	49	1			48
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2487	3	23	9	N	21					69
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	2994	3	12	9	N	11					80
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					80

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	721	-0-	-829	-0-	721	3			N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					153
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					153
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	3	1	9	N	1					154
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					154

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 301H RRCID -> 205497 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8100 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					110
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					110
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					110
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					110
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	3	1	9	N	1					111
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					111

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	3	11	9	N	10					431
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-	26	1			405
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1751	3	8	9	N	7	7	1			405
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1860	3	8	9	N	7	76	1			336
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1921	3	6	9	N	5					341
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					341

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					211
02	2800	N	4426	-0-	1626	1626	4426	3			N	-0-					211
03	2363	N	737	-0-	-1626	-0-	728	3	9	9	N	8	8	1			211
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					211
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					211
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					211

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

01	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	3			N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	3	1	9	N	1	1	1			177
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	3	9	9	N	8					185
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5					190
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					190

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	2800	N	19879	-0-	17079	17079	19879	3			N	-0-					238
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	13979					N	-0-					238
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	10979					N	-0-					238
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	7879					N	-0-					238
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	6349					N	NO RPT					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1297	3	9	9	N	8					267
02	2800	N	10068	-0-	7268	7268	9247	3	821	9	N	746	11	1			1002
03	3100	N	1318	-0-	-1782	5486	1301	3	17	9	N	15	15	1			1002
04	3000	N	1167	-0-	-1833	3653	1164	3	3	9	N	3					1005
05	3100	N	388	-0-	-2712	941	388	3			N	-0-					1005
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					1005

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					51
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					51
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					51
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					51
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					51
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					8
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					8
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					8
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					8
05	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					8
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9626	3	45	9	N	41					539
02	2492	X	222	-0-	-2270	-0-	211	3	11	9	N	10	157	1			392
03	2759	X	1726	-0-	-1033	-0-	1681	3	45	9	N	41	41	1			392
04	2670	X	391	-0-	-2279	-0-	381	3	10	9	N	9					401
05	2759	X	573	-0-	-2186	-0-	553	3	20	9	N	18	72	1			347
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					347

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	106	3	9	9	N	8					81
02	2800	N	3345	-0-	545	545	3345	3			N	-0-	12	1			69
03	615	N	70	-0-	-545	-0-	70	3			N	-0-					69
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	N	1					70
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					70
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					70

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2015 - P/A 01/29/15

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					140
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					140
03	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	3018	3			N	-0-					140
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					140
05	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	2648	3			N	-0-					140
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

01	4929	X	4498	-0-	-431	-0-	4498	3			Y	-0-					116
02	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7558	3	429	9	Y	390	5	1			501
03	4898	X	3193	-0-	-1705	-0-	3179	3	14	9	Y	13	13	1			501
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			Y	-0-					501
05	4836	X	4277	-0-	-559	-0-	4274	3	3	9	Y	3					504
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					504

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2940	3	149	9	N	135					332
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2666	3	22	9	N	20	20	1			332
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2987	3	149	9	N	135	37	1			430
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3571	3	149	9	N	135					565
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2779	3	149	9	N	135	179	1			521
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					521

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

01	217	X	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

01	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	2902	3	17	9	N	15					487
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-	24	1			463
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					463
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2939	3	6	9	N	5					468
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3048	3	15	9	N	14					482
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					482

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

01	3689	X	2869	-0-	-820	-0-	2839	3	30	9	N	27					430
02	3332	X	1092	-0-	-2240	-0-	1092	3			N	-0-	56	1			374
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3629	3	331	9	N	301	479	1			196
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3704	3	45	9	N	41					237
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3886	3	91	9	N	83					320
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					320

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					74
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					74
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					74
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					74
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					74
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					74

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5129	3	103	9	N	94					539
02	2044	X	357	-0-	-1687	-0-	357	3			N	-0-	73	1			466
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5220	3	90	9	N	82	82	1			466
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4840	3	88	9	N	80	162	1			384
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4984	3	51	9	N	46	188	1			242
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					242

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1501 H RRCID -> 213747 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 703H RRCID -> 213748 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6888	-0-	-986	-0-	6882	3	6	9	N	5					562
02	7112	X	4875	-0-	-2237	-0-	4552	3	323	9	N	294	10	1			846
03	7874	X	7202	-0-	-672	-0-	7196	3	6	9	N	5	5	1			846
04	7290	X	7147	-0-	-143	-0-	7141	3	6	9	N	5					851
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-					851
06	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					851

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1291	-0-	-228	-0-	1235	3	56	9	Y	51					739
02	24383	X	24383	-0-	-0-	-0-	24383	3			Y	-0-	23	1			716
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	19					735
04	1470	X	792	-0-	-678	-0-	792	3			Y	-0-					735
05	1519	X	1176	-0-	-343	-0-	1145	3	31	9	Y	28					763
06	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					763

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2658	-0-	-442	213	2651	3	7	9	N	6					49
02	2800	N	3542	-0-	742	955	3542	3			N	-0-	5	1			44
03	2302	X	1347	-0-	-955	-0-	1347	3			N	-0-					44
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					44
05	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					44
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					44

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	47032	-0-	44232	44232	47032	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	174	-0-	-2926	41306	174	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	38306					Y	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	35206					Y	-0-					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	34906					Y	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1979	3			N	-0-					203
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	36	1			167
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3361	3	29	9	N	26	26	1			167
04	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	2113	3			N	-0-	167	1			-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2879	3	32	9	N	29					29
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					29

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 9330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 803H RRCID -> 217673 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 8240 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 8370 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 7975 - 11794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 8100 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8800 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 N	823	-0-	-107	-0-	798	3	25	9	N	23					366
02	2800 N	4051	-0-	1251	1251	4050	3	1	9	N	1	15	1			352
03	2496 N	1245	-0-	-1251	-0-	1242	3	3	9	N	3	3	1			352
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	3	18	9	N	16					368
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1092	3	18	9	N	16					384
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7743	3	65	9	N	59					1174
02	560	X	423	-0-	-137	-0-	384	3	39	9	N	35	144	1			1065
03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1939	3	81	9	N	74	74	1			1065
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	653	3	68	9	N	62	90	1			1037
05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	811	3	54	9	N	49	108	1			978
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					978

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7746	-0-	-345	-0-	7746	3			N	-0-					2
02	7196	X	6606	-0-	-590	-0-	6606	3			N	-0-					2
03	7998	X	7858	-0-	-140	-0-	7858	3			N	-0-					2
04	7740	X	7551	-0-	-189	-0-	7551	3			N	-0-					2
05	7843	X	7687	-0-	-156	-0-	7687	3			N	-0-					2
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	2686	3	17	9	N	15					284
02	2800	N	28570	-0-	25770	25770	28359	3	211	9	N	192	65	1			411
03	28762	X	2992	-0-	-25770	-0-	2957	3	35	9	N	32	32	1			411
04	2670	X	1601	-0-	-1069	-0-	1598	3	3	9	N	3					414
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3094	3	22	9	N	20					434
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					434

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	10	3	3	9	N	3					194
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					194
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					194
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	127	3	9	9	N	8					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					202

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					226
02	2800	N	2804	-0-	4	4	2802	3	2	9	N	2	55	1			173
03	1891	N	1175	-0-	-716	-0-	1166	3	9	9	N	8	181	1			-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	885	3	32	9	N	29					29
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1089	3	30	9	N	27					56
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					56

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					120
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					120
03	2046	N	970	-0-	-1076	-0-	968	3	2	9	N	2	2	1			120
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	3	9	9	N	8					128
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	3	6	9	N	5					133
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					5
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					5
03	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3			N	-0-					5
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					5
05	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	3312	3			N	-0-					5
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					5

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 802H RRCID -> 225387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8160 - 10774

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

01	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	1318	3	9	9	N	8					347
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	3	6	9	N	5	24	1			328
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2007	3	15	9	N	14	14	1			328
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2397	3	8	9	N	7	97	1			238
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2407	3	18	9	N	16					254
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					254

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB 8 WELL #: 8205SL RRCID -> 232312 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8175 - 11025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	1	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8203 H RRCID -> 233768 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8400 - 11320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			265
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			265
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	265	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

01	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3006	3	42	9	N	38			386
02	2100 X	187	-0-	-1913	-0-	156	3	31	9	N	28	39	1	375
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3739	3	45	9	N	41	226	1	190
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2808	3	11	9	N	10			200
05	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5142	3	275	9	N	250	183	1	267
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			267

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

01	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8511	3	8	9	N	7			1071
02	7112 X	181	-0-	-6931	-0-	181	3			N	-0-	15	1	1056
03	7440 X	7150	-0-	-290	-0-	7132	3	18	9	N	16	16	1	1056
04	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7033	3	9	9	N	8			1064
05	8060 X	6963	-0-	-1097	-0-	6963	3			N	-0-			1064
06	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT			1064

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3057	-0-	-1841	-0-	3055	3	2	9	N	2					648
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-	2	1			646
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					646
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					646
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3840	3	3	9	N	3					649
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					649

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3724	-0-	-709	-0-	3722	3	2	9	N	2					114
02	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	21181	3	6	9	N	5	9	1			110
03	3813	X	3602	-0-	-211	-0-	3602	3			N	-0-					110
04	3690	X	1625	-0-	-2065	-0-	1625	3			N	-0-					110
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4180	3	6	9	N	5					115
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					115

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					413
02	3920	X	213	-0-	-3707	-0-	207	3	6	9	N	5	2	1			416
03	5208	X	3010	-0-	-2198	-0-	3008	3	2	9	N	2	2	1			416
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5803	3	1	9	N	1					417
05	5208	X	3067	-0-	-2141	-0-	3060	3	7	9	N	6					423
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					423

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	38	-0-	-2566	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3468	-0-	-4	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
02	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	23791	3			N	-0-					-0-
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3			N	-0-					48
02	28752	X	28752	-0-	-0-	-0-	28752	3			N	-0-					48
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					48
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3			N	-0-					48
05	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-					48
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					48

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6407	-0-	6407	10782	6407	3			N	-0-					23
02	DLQ G-10		4208	-0-	4208	14990	4208	3			N	-0-					23
03	20577	X	5587	-0-	-14990	-0-	5587	3			N	-0-					23
04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					23
05	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	6343	3			N	-0-					23
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					23

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	2883	3	14	9	N	13					812
02	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	22256	3	208	9	N	189	2	1			999
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2957	3	6	9	N	5	5	1			999
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3277	3	15	9	N	14					1013
05	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2730	3	24	9	N	22					1035
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					1035

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					8
02	532	X	111	-0-	-421	-0-	111	3			N	-0-					8
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			N	-0-					8
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					8
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					8
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	2343	3			N	-0-					287
02	2408	X	967	-0-	-1441	-0-	967	3			N	-0-	45	1			242
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3424	3	2	9	N	2	186	1			58
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					58
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2980	3	15	9	N	14					72
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4116	3			N	-0-					253
02	4060	X	1667	-0-	-2393	-0-	1666	3	1	9	N	1	28	1			226
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					226
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					226
05	4123	X	3115	-0-	-1008	-0-	3115	3			N	-0-					226
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					226

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2143	-0-	-585	-0-	2134	3	9	9	N	8					400
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	3	2	9	N	2	1	1			401
03	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	2328	3			N	-0-					401
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					401
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2467	3	4	9	N	4					405
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					405

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3463	3	4	9	N	4					61
02	2632	X	117	-0-	-2515	-0-	117	3			N	-0-	2	1			59
03	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	2887	3			N	-0-					59
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3015	3	95	9	N	86					145
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4248	3	4	9	N	4					149
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					149

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9516	-0-	9516	107092	9516	3			N	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	107092					N	-0-					9
03	119729	X	12637	-0-	-107092	-0-	12637	3			N	-0-					9
04	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	3			N	-0-					9
05	12214	X	11224	-0-	-990	-0-	11224	3			N	-0-					9
06	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	31587	3			N	-0-					217
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					217
03	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	19142	3			N	-0-					217
04	33838	X	33838	-0-	-0-	-0-	33838	3			N	-0-					217
05	34089	X	34089	-0-	-0-	-0-	34089	3			N	-0-	217	1			-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	24571	-0-	-353	-0-	24571	3			N	-0-					-0-
02	22512	X	-0-	-0-	-22512	-0-					N	-0-					-0-
03	24924	X	24215	-0-	-709	-0-	24215	3			N	-0-					-0-
04	24120	X	23760	-0-	-360	-0-	23760	3			N	-0-					-0-
05	24924	X	23776	-0-	-1148	-0-	23776	3			N	-0-					-0-
06	23790	X	NO RPT	-0-	-23790	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33123	X	33123	-0-	-0-	-0-	33123	3			N	-0-					-0-
02	27692	X	-0-	-0-	-27692	-0-					N	-0-					-0-
03	31091	X	31091	-0-	-0-	-0-	31091	3			N	-0-					-0-
04	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	29706	3			N	-0-					-0-
05	30659	X	29445	-0-	-1214	-0-	29445	3			N	-0-					-0-
06	29670	X	NO RPT	-0-	-29670	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	3			N	-0-					-0-
02	53387	X	53387	-0-	-0-	-0-	53387	3			N	-0-					-0-
03	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	11378	-0-	-2632	-0-	11378	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	3850	-0-	-10627	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
06	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	76243	X	76243	-0-	-0-	-0-	76243	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	73443	X	73443	-0-	-0-	-0-	73443	3			N	-0-					-0-
06	48690	X	NO RPT	-0-	-48690	-0-					N	NO RPT					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48980	X	45435	-0-	-3545	-0-	45435	3			N	-0-					47
02	44240	X	960	-0-	-43280	-0-	960	3			N	-0-					47
03	48670	X	43154	-0-	-5516	-0-	43154	3			N	-0-					47
04	43830	X	42263	-0-	-1567	-0-	42263	3			N	-0-					47
05	45446	X	42295	-0-	-3151	-0-	42295	3			N	-0-					47
06	43980	X	NO RPT	-0-	-43980	-0-					N	NO RPT					47

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	34517	3			N	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	43247	X	43247	-0-	-0-	-0-	43247	3			N	-0-					-0-
04	43565	X	43565	-0-	-0-	-0-	43565	3			N	-0-					-0-
05	42842	X	42842	-0-	-0-	-0-	42842	3			N	-0-					-0-
06	41850	X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	23162	3			N	-0-					-0-
02	29811	X	29811	-0-	-0-	-0-	29811	3			N	-0-					-0-
03	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	29584	3			N	-0-					-0-
04	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	29241	3			N	-0-					-0-
05	31781	X	31781	-0-	-0-	-0-	31781	3			N	-0-					-0-
06	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	43235	-0-	43235	313307	43235	3			N	-0-					60
02	0	W	86114	-0-	86114	399421	86114	3			N	-0-					60
03	0	W	40397	-0-	40397	439818	40397	3			N	-0-					60
04	0	W	37725	-0-	37725	477543	37725	3			N	-0-					60
05	0	W	36850	-0-	36850	514393	36850	3			N	-0-	60	1			-0-
06	65070	X	NO RPT	-0-	-65070	449323					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	365	-0-	-2735	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88257	X	21666	-0-	-66591	-0-	21666	3			N	-0-					-0-
02	76160	X	1733	-0-	-74427	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	82057	X	-0-	-0-	-82057	-0-					N	-0-					-0-
04	77340	X	-0-	-0-	-77340	-0-					N	-0-					-0-
05	79918	X	-0-	-0-	-79918	-0-					N	-0-					-0-
06	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41974	X	12187	-0-	-29787	-0-	12187	3			N	-0-					20
02	36428	X	-0-	-0-	-36428	-0-					N	-0-					20
03	38130	X	3304	-0-	-34826	-0-	3304	3			N	-0-					20
04	35340	X	-0-	-0-	-35340	-0-					N	-0-					20
05	35929	X	-0-	-0-	-35929	-0-					N	-0-	20	1			-0-
06	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	18041	3			N	-0-					-0-
02	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	31368	3			N	-0-					-0-
03	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	17353	3			N	-0-					-0-
04	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	3			N	-0-					-0-
05	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	18395	3			N	-0-					-0-
06	32160	X	NO RPT	-0-	-32160	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	34051	-0-	34051	188137	34051	3			N	-0-					-0-
02	0	W	63126	-0-	63126	251263	63126	3			N	-0-					-0-
03	0	W	33369	-0-	33369	284632	33369	3			N	-0-					-0-
04	0	W	31661	-0-	31661	316293	31661	3			N	-0-					-0-
05	0	W	29151	-0-	29151	345444	29151	3			N	-0-					-0-
06	25290	X	NO RPT	-0-	-25290	320154					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	28760	3			N	-0-					-0-
02	18368	X	-0-	-0-	-18368	-0-					N	-0-					-0-
03	20336	X	16121	-0-	-4215	-0-	16121	3			N	-0-					-0-
04	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	3			N	-0-					-0-
02	17612	X	1828	-0-	-15784	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	21571	3			N	-0-					-0-
04	18870	X	11593	-0-	-7277	-0-	11593	3			N	-0-					-0-
05	19499	X	53	-0-	-19446	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	18870	X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45322	X	38825	-0-	-6497	-0-	38825	3			N	-0-					99
02	40936	X	2752	-0-	-38184	-0-	2752	3			N	-0-	99	1			-0-
03	43338	X	36333	-0-	-7005	-0-	36333	3			N	-0-					-0-
04	41670	X	10807	-0-	-30863	-0-	10807	3			N	-0-					-0-
05	38812	X	25	-0-	-38787	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	37560	X	NO RPT	-0-	-37560	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
02	37089	X	37089	-0-	-0-	-0-	37089	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2885	-0-	-866	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2	-0-	-3628	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	4	-0-	-8242	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4463	3	83	9	N	75					356
02	2968	X	579	-0-	-2389	-0-	579	3			N	-0-	35	1			321
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4807	3	48	9	N	44	224	1			141
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5250	3	74	9	N	67	178	1			30
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5592	3	58	9	N	53	83	1			-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33465	X	33465	-0-	-0-	-0-	33417	3	48	9	N	44					44
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					44
03	64944	X	64944	-0-	-0-	-0-	64944	3			N	-0-					44
04	69612	X	69612	-0-	-0-	-0-	69546	3	66	9	N	60					104
05	68436	X	68436	-0-	-0-	-0-	68436	3			N	-0-	104	1			-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2364	-0-	-519	-0-	2302	3	62	9	N	56					1335
02	2604	X	1167	-0-	-1437	-0-	1154	3	13	9	N	12	10	1			1337
03	2387	X	1399	-0-	-988	-0-	1385	3	14	9	N	13	13	1			1337
04	2310	X	1987	-0-	-323	-0-	1987	3			N	-0-					1337
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	3	11	9	N	10	260	1			1087
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					1087

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11500	-0-	-652	-0-	11496	3	4	9	N	4					124
02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-	5	1			119
03	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15645	3	31	9	N	28	28	1			119
04	11970	X	10631	-0-	-1339	-0-	10621	3	10	9	N	9					128
05	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13318	3	29	9	N	26					154
06	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT					154

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33030	-0-	33030	144871	33030	3			N	-0-					-0-
02	0	W	35167	-0-	35167	180038	35167	3			N	-0-					-0-
03	0	W	28028	-0-	28028	208066	28028	3			N	-0-					-0-
04	0	W	25017	-0-	25017	233083	25017	3			N	-0-					-0-
05	0	W	26890	-0-	26890	259973	26794	3	96	9	N	87					87
06	28980	X	NO RPT	-0-	-28980	230993					N	NO RPT					87

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33173	-0-	33173	104248	33173	3			N	-0-					32
02	0	W	79391	-0-	79391	183639	79391	3			N	-0-					32
03	0	W	29191	-0-	29191	212830	29191	3			N	-0-					32
04	0	W	26479	-0-	26479	239309	26479	3			N	-0-					32
05	0	W	31515	-0-	31515	270824	31515	3			N	-0-	32	1			-0-
06	34470	X	NO RPT	-0-	-34470	236354					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47554	X	11890	-0-	-35664	-0-	11890	3			N	-0-					-0-
02	40628	X	259	-0-	-40369	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	44175	X	-0-	-0-	-44175	-0-					N	-0-					-0-
04	41250	X	-0-	-0-	-41250	-0-					N	-0-					-0-
05	42563	X	-0-	-0-	-42563	-0-					N	-0-					-0-
06	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45942	X	11648	-0-	-34294	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
02	41468	X	1096	-0-	-40372	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	43772	X	-0-	-0-	-43772	-0-					N	-0-					-0-
04	39990	X	-0-	-0-	-39990	-0-					N	-0-					-0-
05	41323	X	-0-	-0-	-41323	-0-					N	-0-					-0-
06	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59923	X	18217	-0-	-41706	-0-	18151	3	66	9	N	60					60
02	52388	X	1518	-0-	-50870	-0-	1518	3			N	-0-					60
03	56389	X	4979	-0-	-51410	-0-	4979	3			N	-0-					60
04	52380	X	-0-	-0-	-52380	-0-					N	-0-					60
05	54126	X	-0-	-0-	-54126	-0-					N	-0-	60	1			-0-
06	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8254	-0-	-1604	-0-	8204	3	50	9	N	45					2315
02	8904	X	6258	-0-	-2646	-0-	6239	3	19	9	N	17	39	1			2293
03	10137	X	9473	-0-	-664	-0-	9418	3	55	9	N	50	50	1			2293
04	9810	X	8308	-0-	-1502	-0-	8253	3	55	9	N	50					2343
05	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10596	3	36	9	N	33	180	1			2196
06	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					2196

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	8046	-0-	-4168	-0-	7988	3	58	9	N	53					476
02	11032	X	139	-0-	-10893	-0-	59	3	80	9	N	73	29	1			520
03	12214	X	8209	-0-	-4005	-0-	8183	3	26	9	N	24	156	1			388
04	11820	X	6208	-0-	-5612	-0-	6158	3	50	9	N	45					433
05	11625	X	5050	-0-	-6575	-0-	5019	3	31	9	N	28					461
06	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					461

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12147	-0-	-1772	-0-	12112	3	35	9	N	32					219
02	12516	X	1030	-0-	-11486	-0-	1030	3			N	-0-	19	1			200
03	13857	X	10790	-0-	-3067	-0-	10759	3	31	9	N	28	72	1			156
04	11790	X	11499	-0-	-291	-0-	11462	3	37	9	N	34					190
05	12152	X	12046	-0-	-106	-0-	12028	3	18	9	N	16	174	1			32
06	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					32

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42067	X	34108	-0-	-7959	-0-	34108	3			N	-0-					-0-
02	37184	X	140	-0-	-37044	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	39804	X	32178	-0-	-7626	-0-	32178	3			N	-0-					-0-
04	37260	X	31888	-0-	-5372	-0-	31888	3			N	-0-					-0-
05	37107	X	32037	-0-	-5070	-0-	32037	3			N	-0-					-0-
06	33000	X	NO RPT	-0-	-33000	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

01	41509	X	32186	-0-	-9323	-0-	32186	3			N	-0-					-0-
02	36512	X	-0-	-0-	-36512	-0-					N	-0-					-0-
03	38750	X	30061	-0-	-8689	-0-	30061	3			N	-0-					-0-
04	36120	X	29762	-0-	-6358	-0-	29762	3			N	-0-					-0-
05	35774	X	29372	-0-	-6402	-0-	29372	3			N	-0-					-0-
06	31140	X	NO RPT	-0-	-31140	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

01	49011	X	41226	-0-	-7785	-0-	41226	3			N	-0-					60
02	42756	X	-0-	-0-	-42756	-0-					N	-0-	60	1			-0-
03	45756	X	39745	-0-	-6011	-0-	39745	3			N	-0-					-0-
04	43080	X	38162	-0-	-4918	-0-	38162	3			N	-0-					-0-
05	43152	X	38566	-0-	-4586	-0-	38566	3			N	-0-					-0-
06	39900	X	NO RPT	-0-	-39900	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

01	21669	X	7417	-0-	-14252	-0-	7293	3	124	9	N	113					1107
02	18956	X	455	-0-	-18501	-0-	455	3			N	-0-	109	1			998
03	20987	X	14425	-0-	-6562	-0-	14263	3	162	9	N	147	149	1			996
04	19860	X	12456	-0-	-7404	-0-	12283	3	173	9	N	157	170	1			983
05	15996	X	13275	-0-	-2721	-0-	13131	3	144	9	N	131	161	1			953
06	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					953

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

01	40610	X	32844	-0-	-7766	-0-	32699	3	145	9	N	132					1573
02	36680	X	1137	-0-	-35543	-0-	1105	3	32	9	N	29	185	1			1417
03	40610	X	32163	-0-	-8447	-0-	32025	3	138	9	N	125	356	1			1186
04	30840	X	30463	-0-	-377	-0-	30320	3	143	9	N	130	108	1			1208
05	32829	X	30255	-0-	-2574	-0-	30180	3	75	9	N	68	137	1			1139
06	31770	X	NO RPT	-0-	-31770	-0-					N	NO RPT					1139

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

01	28737	X	22152	-0-	-6585	-0-	21771	3	381	9	N	346					1473
02	25816	X	168	-0-	-25648	-0-	168	3			N	-0-	185	1			1288
03	27962	X	21007	-0-	-6955	-0-	20673	3	334	9	N	304	808	1			784
04	25740	X	21434	-0-	-4306	-0-	21123	3	311	9	N	283	234	1			833
05	25017	X	19327	-0-	-5690	-0-	19154	3	173	9	N	157	291	1			699
06	21450	X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					N	NO RPT					699

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	23443	-0-	-5697	-0-	23264	3	179	9	N	163					1404
02	24780	X	1223	-0-	-23557	-0-	1223	3			N	-0-	185	1			1219
03	26350	X	24331	-0-	-2019	-0-	24153	3	178	9	N	162	357	1			1024
04	24210	X	22056	-0-	-2154	-0-	21894	3	162	9	N	147	146	1			1025
05	23436	X	22097	-0-	-1339	-0-	21973	3	124	9	N	113	134	1			1004
06	23550	X	NO RPT	-0-	-23550	-0-					N	NO RPT					1004

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36642	X	30212	-0-	-6430	-0-	29927	3	285	9	N	259					1966
02	33096	X	2936	-0-	-30160	-0-	2936	3			N	-0-	187	1			1779
03	31620	X	30881	-0-	-739	-0-	30621	3	260	9	N	236	530	1			1485
04	30600	X	29213	-0-	-1387	-0-	28987	3	226	9	N	205	124	1			1566
05	31000	X	29854	-0-	-1146	-0-	29688	3	166	9	N	151	267	1			1450
06	29880	X	NO RPT	-0-	-29880	-0-					N	NO RPT					1450

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35433	X	27915	-0-	-7518	-0-	27698	3	217	9	N	197					791
02	29708	X	854	-0-	-28854	-0-	833	3	21	9	N	19					810
03	31248	X	22560	-0-	-8688	-0-	22404	3	156	9	N	142	416	1			536
04	29130	X	23087	-0-	-6043	-0-	22945	3	142	9	N	129	113	1			552
05	30101	X	20981	-0-	-9120	-0-	20875	3	106	9	N	96	87	1			561
06	27000	X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					N	NO RPT					561

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40083	X	32413	-0-	-7670	-0-	32160	3	253	9	N	230					745
02	35504	X	1586	-0-	-33918	-0-	1586	3			N	-0-	186	1			559
03	37417	X	33854	-0-	-3563	-0-	33626	3	228	9	N	207	517	1			249
04	35280	X	31798	-0-	-3482	-0-	31605	3	193	9	N	175	126	1			298
05	33573	X	32455	-0-	-1118	-0-	32312	3	143	9	N	130	133	1			295
06	32760	X	NO RPT	-0-	-32760	-0-					N	NO RPT					295

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32959	X	32959	-0-	-0-	-0-	32959	3			N	-0-					80
02	34501	X	34501	-0-	-0-	-0-	34501	3			N	-0-					80
03	24924	X	13277	-0-	-11647	-0-	13277	3			N	-0-					80
04	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	25350	3			N	-0-					80
05	24924	X	23035	-0-	-1889	-0-	23035	3			N	-0-	80	1			-0-
06	24120	X	NO RPT	-0-	-24120	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61907	X	40390	-0-	-21517	-0-	40390	3			N	-0-					-0-
02	81533	X	81533	-0-	-0-	-0-	81533	3			N	-0-					-0-
03	61907	X	35955	-0-	-25952	-0-	35955	3			N	-0-					-0-
04	59910	X	-0-	-0-	-59910	-0-					N	-0-					-0-
05	52824	X	30695	-0-	-22129	-0-	30695	3			N	-0-					-0-
06	59910	X	NO RPT	-0-	-59910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145204	X	72922	-0-	-72282	-0-	72922	3			N	-0-					-0-
02	131152	X	64436	-0-	-66716	-0-	64436	3			N	-0-					-0-
03	145204	X	60929	-0-	-84275	-0-	60929	3			N	-0-					-0-
04	140520	X	54681	-0-	-85839	-0-	54681	3			N	-0-					-0-
05	83328	X	52034	-0-	-31294	-0-	52034	3			N	-0-					-0-
06	70560	X	NO RPT	-0-	-70560	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158379	X	73762	-0-	-84617	-0-	73762	3			N	-0-					-0-
02	143052	X	74009	-0-	-69043	-0-	74009	3			N	-0-					-0-
03	158379	X	62102	-0-	-96277	-0-	62102	3			N	-0-					-0-
04	153270	X	-0-	-0-	-153270	-0-					N	-0-					-0-
05	82305	X	53287	-0-	-29018	-0-	53287	3			N	-0-					-0-
06	79290	X	NO RPT	-0-	-79290	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175956	X	80361	-0-	-95595	-0-	80361	3			N	-0-					-0-
02	158928	X	59138	-0-	-99790	-0-	59138	3			N	-0-					-0-
03	175956	X	66776	-0-	-109180	-0-	66776	3			N	-0-					-0-
04	91230	X	59694	-0-	-31536	-0-	59694	3			N	-0-					-0-
05	94271	X	56542	-0-	-37729	-0-	56542	3			N	-0-					-0-
06	77760	X	NO RPT	-0-	-77760	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		65488	-0-	65488	169858	64651	3	837	9	Y	761					986
02	169948	X	90	-0-	-169858	-0-	29	3	61	9	Y	55	55	1			986
03	63984	X	63046	-0-	-938	-0-	62555	3	491	9	Y	446	546	1			886
04	61920	X	55227	-0-	-6693	-0-	54784	3	443	9	Y	403	307	1			982
05	63984	X	59578	-0-	-4406	-0-	59212	3	366	9	Y	333	291	1			1024
06	61920	X	NO RPT	-0-	-61920	-0-					Y	NO RPT					1024

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107959	X	107959	-0-	-0-	-0-	107959	3			N	-0-					-0-
02	87052	X	18152	-0-	-68900	-0-	18152	3			N	-0-					-0-
03	96379	X	83570	-0-	-12809	-0-	83570	3			N	-0-					-0-
04	93270	X	72133	-0-	-21137	-0-	72133	3			N	-0-					-0-
05	96379	X	67754	-0-	-28625	-0-	67754	3			N	-0-					-0-
06	93270	X	NO RPT	-0-	-93270	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61473	X	18502	-0-	-42971	-0-	18502	3			N	-0-					-0-
02	55524	X	1430	-0-	-54094	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	45787	X	7404	-0-	-38383	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
04	31770	X	12136	-0-	-19634	-0-	12136	3			N	-0-					-0-
05	28737	X	5807	-0-	-22930	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
06	17910	X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274589 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		41745	-0-	41745	237351	41518	3	227	9	N	206					570
02	SHUT IN		673	-0-	673	238024	672	3	1	9	N	1	180	1			391
03	SHUT IN		35499	-0-	35499	273523	35283	3	216	9	N	196	551	1			36
04	SHUT IN		29788	-0-	29788	303311	29624	3	164	9	N	149					185
05	SHUT IN		25580	-0-	25580	328891	25472	3	108	9	N	98	174	1			109
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	328891					N	NO RPT					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274590 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		35649	-0-	35649	237351	35417	3	232	9	N	211					268
02	T. A.		145	-0-	145	237496	145	3			N	-0-	155	1			113
03	T. A.		24274	-0-	24274	261770	24050	3	224	9	N	204	208	1			109
04	T. A.		22856	-0-	22856	284626	22442	3	414	9	N	376	174	1			311
05	T. A.		9981	-0-	9981	294607	9952	3	29	9	N	26					337
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	294607					N	NO RPT					337

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

01	166780	X	75647	-0-	-91133	-0-	75647	3			N	-0-					-0-
02	150640	X	88889	-0-	-61751	-0-	88599	3	290	9	N	264					264
03	166780	X	63683	-0-	-103097	-0-	63683	3			N	-0-					264
04	161400	X	56971	-0-	-104429	-0-	56971	3			N	-0-					264
05	85870	X	53791	-0-	-32079	-0-	53791	3			N	-0-	264	1			-0-
06	95250	X	NO RPT	-0-	-95250	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274659 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

01	T. A.		44484	-0-	44484	303132	44112	3	372	9	N	338					621
02	T. A.		4145	-0-	4145	307277	4145	3			N	-0-	346	1			275
03	T. A.		42068	-0-	42068	349345	41754	3	314	9	N	285	285	1			275
04	T. A.		38762	-0-	38762	388107	38476	3	286	9	N	260	170	1			365
05	T. A.		41355	-0-	41355	429462	41159	3	196	9	N	178	329	1			214
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	429462					N	NO RPT					214

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

01	SHUT IN		32668	-0-	32668	70378	31534	3	1134	9	Y	1031					1059
02	71075	X	697	-0-	-70378	-0-	697	3			Y	-0-	562	1			497
03	34677	X	34677	-0-	-0-	-0-	33994	3	683	9	Y	621	722	1			396
04	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	34379	3	644	9	Y	585	512	1			469
05	35246	X	35246	-0-	-0-	-0-	34694	3	552	9	Y	502	496	1			475
06	28650	X	NO RPT	-0-	-28650	-0-					Y	NO RPT					475

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

01	SHUT IN		56671	-0-	56671	139924	55939	3	732	9	Y	665					771
02	140141	X	217	-0-	-139924	-0-	217	3			Y	-0-	271	1			500
03	52266	X	47850	-0-	-4416	-0-	47492	3	358	9	Y	325	325	1			500
04	50580	X	41247	-0-	-9333	-0-	40977	3	270	9	Y	245	303	1			442
05	52266	X	41398	-0-	-10868	-0-	41159	3	239	9	Y	217	288	1			371
06	48750	X	NO RPT	-0-	-48750	-0-					Y	NO RPT					371

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

01	0	W	294	-0-	294	24786	294	3			N	-0-					67
02	0	W	5808	-0-	5808	30594	5808	3			N	-0-	67	1			-0-
03	0	W	182	-0-	182	30776	182	3			N	-0-					-0-
04	0	W	34	-0-	34	30810	34	3			N	-0-					-0-
05	0	W	1741	-0-	1741	32551	1741	3			N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	32551					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274719 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. N/A

01	T. A.		45214	-0-	45214	403854	44847	3	367	9	N	334					533
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	403854					N	58					591
03	T. A.		37359	-0-	37359	441213	37088	3	271	9	N	246	304	1			533
04	T. A.		35928	-0-	35928	477141	35671	3	257	9	N	234	173	1			594
05	T. A.		36352	-0-	36352	513493	36190	3	162	9	N	147	185	1			556
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	513493					N	NO RPT					556

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		106438	-0-	106438	196953	106174	3	264	9	N	240					240
02	264370	X	67417	-0-	-196953	-0-	67417	3			N	-0-	240	1			-0-
03	109957	X	76602	-0-	-33355	-0-	76602	3			N	-0-					-0-
04	106410	X	64912	-0-	-41498	-0-	64912	3			N	-0-					-0-
05	109957	X	61203	-0-	-48754	-0-	61203	3			N	-0-					-0-
06	106410	X	NO RPT	-0-	-106410	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		42917	-0-	42917	118441	42367	3	550	9	Y	500					566
02	118564	X	123	-0-	-118441	-0-	123	3			Y	-0-	156	1			410
03	37944	X	25059	-0-	-12885	-0-	24877	3	182	9	Y	165	165	1			410
04	36720	X	8326	-0-	-28394	-0-	8272	3	54	9	Y	49	156	1			303
05	37944	X	10176	-0-	-27768	-0-	10117	3	59	9	Y	54	140	1			217
06	36720	X	NO RPT	-0-	-36720	-0-					Y	NO RPT					217

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		77606	-0-	77606	143348	77606	3			N	-0-					-0-
02	143348	X	-0-	-0-	-143348	-0-					N	-0-					-0-
03	79887	X	56254	-0-	-23633	-0-	56254	3			N	-0-					-0-
04	77310	X	47671	-0-	-29639	-0-	47671	3			N	-0-					-0-
05	79887	X	43554	-0-	-36333	-0-	43554	3			N	-0-					-0-
06	77310	X	NO RPT	-0-	-77310	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		83474	-0-	83474	170204	83375	3	99	9	N	90					90
02	195170	X	24966	-0-	-170204	-0-	24966	3			N	-0-	90	1			-0-
03	86862	X	61975	-0-	-24887	-0-	61975	3			N	-0-					-0-
04	84060	X	52767	-0-	-31293	-0-	52767	3			N	-0-					-0-
05	86862	X	49698	-0-	-37164	-0-	49698	3			N	-0-					-0-
06	84060	X	NO RPT	-0-	-84060	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

01	0	W	103752	-0-	103752	201340	103752	3			N	-0-					-0-
02	0	W	1925	-0-	1925	203265	1925	3			N	-0-					-0-
03	0	W	76678	-0-	76678	279943	76678	3			N	-0-					-0-
04	0	W	65324	-0-	65324	345267	65324	3			N	-0-					-0-
05	0	W	60356	-0-	60356	405623	60356	3			N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	405623					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		27655	-0-	27655	27655	27655	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		23825	-0-	23825	51480	23825	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	51480					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	74230	-0-	74230	74230	74230	3			N	-0-					-0-
05	0	W	70301	-0-	70301	144531	70301	3			N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	144531					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

01	SHUT IN		92285	-0-	92285	165882	92285	3			N	-0-					-0-
02	185077	X	19195	-0-	-165882	-0-	19195	3			N	-0-					-0-
03	90923	X	70942	-0-	-19981	-0-	70942	3			N	-0-					-0-
04	87990	X	60765	-0-	-27225	-0-	60765	3			N	-0-					-0-
05	90923	X	55400	-0-	-35523	-0-	55400	3			N	-0-					-0-
06	87990	X	NO RPT	-0-	-87990	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 275187 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 1488 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		100206	-0-	100206	189268	100206	3			N	-0-					-0-
02	223015	X	33747	-0-	-189268	-0-	33747	3			N	-0-					-0-
03	90923	X	73153	-0-	-17770	-0-	73153	3			N	-0-					-0-
04	87990	X	62734	-0-	-25256	-0-	62734	3			N	-0-					-0-
05	90923	X	59089	-0-	-31834	-0-	59089	3			N	-0-					-0-
06	87990	X	NO RPT	-0-	-87990	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		53690	-0-	53690	149620	53155	3	535	9	Y	486	478	1			156
02	151735	X	2115	-0-	-149620	-0-	2072	3	43	9	Y	39	179	1			16
03	49073	X	44077	-0-	-4996	-0-	43821	3	256	9	Y	233	233	1			16
04	47490	X	36624	-0-	-10866	-0-	36394	3	230	9	Y	209	190	1			35
05	49073	X	35327	-0-	-13746	-0-	35116	3	211	9	Y	192	175	1			52
06	47490	X	NO RPT	-0-	-47490	-0-					Y	NO RPT					52

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2290	3	33	9	N	30					106
02	34363	X	34363	-0-	-0-	-0-	34363	3			N	-0-	106	1			-0-
03	1891	X	487	-0-	-1404	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	488	-0-	-1342	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	870	-0-	-1021	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104284	X	-0-	-0-	-104284	-0-					N	-0-					-0-
02	94192	X	78880	-0-	-15312	-0-	78880	3			N	-0-					-0-
03	104284	X	62985	-0-	-41299	-0-	62985	3			N	-0-					-0-
04	87180	X	-0-	-0-	-87180	-0-					N	-0-					-0-
05	90086	X	53063	-0-	-37023	-0-	53063	3			N	-0-					-0-
06	48930	X	NO RPT	-0-	-48930	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: RRCID -> 275956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276056 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		55453	-0-	55453	402163	54930	3	523	9	N	475					630
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	402163					N	15					645
03	SHUT IN		53827	-0-	53827	455990	53180	3	647	9	N	588	700	1			533
04	SHUT IN		51123	-0-	51123	507113	50473	3	650	9	N	591	638	1			486
05	SHUT IN		47892	-0-	47892	555005	47522	3	370	9	N	336	358	1			464
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	555005					N	NO RPT					464

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

01	38974	X	38974	-0-	-0-	-0-	38635	3	339	9	N	308	400	1			122
02	36997	X	36997	-0-	-0-	-0-	36723	3	274	9	N	249	350	1			21
03	40883	X	40883	-0-	-0-	-0-	40586	3	297	9	N	270	250	1			41
04	41611	X	41611	-0-	-0-	-0-	41321	3	290	9	N	264	250	1			55
*05	42855	X	42855	-0-	-0-	-0-	42568	3	287	9	N	261	239	1			77
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8621 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	63807	-0-	63807	63807	59407	3	4400	9	N	4000	3917	1			83
*05		0 W	71307	-0-	71307	135114	68758	3	2549	9	N	2317	1173	1			1227
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	135114					N	NO RPT					1227

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		63398	-0-	63398	63398	60287	3	3111	9	N	2828	2652	1			176
05	SHUT IN		75278	-0-	75278	138676	73553	3	1725	9	N	1568	1667	1			77
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	138676					N	NO RPT					77

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		74708	-0-	74708	74708	71518	3	3190	9	N	2900	2890	1			10
05	SHUT IN		72986	-0-	72986	147694	71811	3	1175	9	N	1068	1078	1			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	147694					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

07	0		42437	-0-	42437	149350	41690	3	747	9	N	679	1065	1			-0-
08	0		39752	-0-	39752	189102	39005	3	747	9	N	679	403	1			276
09	0		35739	-0-	35739	224841	34992	3	747	9	N	679	694	1			261
10	0		34797	-0-	34797	259638	34181	3	616	9	N	560	413	1			408
*11	292756	X	33118	-0-	-259638	-0-	32460	3	658	9	N	598	245	1			761
*12	30544	X	30544	-0-	-0-	-0-	29944	3	600	9	N	545	410	1			896
*01	30365	X	30365	-0-	-0-	-0-	29804	3	561	9	N	510	650	1			756
*02	26329	X	26329	-0-	-0-	-0-	25946	3	383	9	N	348	238	1			866
*03	27444	X	27444	-0-	-0-	-0-	27099	3	345	9	N	314	688	1			492
*04	27863	X	27863	-0-	-0-	-0-	27439	3	424	9	N	385	223	1			654
*05	24566	X	24566	-0-	-0-	-0-	24215	3	351	9	N	319	239	1			734
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					734

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

07	0		47898	-0-	47898	167144	47041	3	857	9	N	779	840	1			597
08	0		41292	-0-	41292	208436	40523	3	769	9	N	699	509	1			787
09	0		37448	-0-	37448	245884	36799	3	649	9	N	590	715	1			662
10	0		37151	-0-	37151	283035	36461	3	690	9	N	627	693	1			596
*11	316885	X	33850	-0-	-283035	-0-	33170	3	680	9	N	618	525	1			689
*12	33319	X	33319	-0-	-0-	-0-	32615	3	704	9	N	640	695	1			634
*01	30741	X	30741	-0-	-0-	-0-	29909	3	832	9	N	756					1390
*02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-	352	1			1038
*03	28370	X	28370	-0-	-0-	-0-	27912	3	458	9	N	416	950	1			504
*04	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	18108	3	455	9	N	414	516	1			402
*05	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	17633	3	435	9	N	395	344	1			453
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					453

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

07	SHUT IN		79014	-0-	79014	79014	79014	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		125447	-0-	125447	204461	125447	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	204461					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	204461					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	204461					N	NO RPT					-0-
*12	152241	X	NO RPT	-0-	-152241	52220					N	NO RPT					-0-
*01	152241	X	NO RPT	-0-	-152241	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	137508	X	NO RPT	-0-	-137508	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	152241	X	NO RPT	-0-	-152241	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	147330	X	NO RPT	-0-	-147330	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	152241	X	NO RPT	-0-	-152241	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	147330	X	NO RPT	-0-	-147330	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. N/A

08	SHUT IN		3833	-0-	3833	3833	3833	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		146	-0-	146	3979	146	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	3979					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	3979					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		74224	-0-	74224	78203	74224	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		81497	-0-	81497	159700	81497	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		63126	-0-	63126	222826	63126	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		61664	-0-	61664	284490	61664	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		53082	-0-	53082	337572	53082	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		51605	-0-	51605	389177	51605	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	389177					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277328 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 8414

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

01	38812	X	33561	-0-	-5251	-0-	33561	2			N	-0-					-0-
02	35000	X	33543	-0-	-1457	-0-	33543	2			N	-0-					-0-
03	38544	X	38544	-0-	-0-	-0-	38544	2			N	-0-					-0-
04	38160	X	38160	-0-	-0-	-0-	38160	2			N	-0-					-0-
05	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	38730	2			N	-0-					-0-
06	37290	X	36641	-0-	-649	-0-	36641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	25550	-0-	-2939	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	24948	-0-	-140	-0-	24948	2			N	-0-					-0-
03	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	28145	2			N	-0-					-0-
04	25056	X	25056	-0-	-0-	-0-	25056	2			N	-0-					-0-
05	27621	X	26485	-0-	-1136	-0-	26485	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	25311	-0-	-1929	-0-	25311	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3448	-0-	-416	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3051	-0-	-793	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3035	-0-	-985	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3981	-0-	-249	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4264	-0-	-107	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2510	-0-	-340	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4681	-0-	1581	1581	4681	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1581					N	NO RPT					-0-

WBH ENERGY PARTNERS LLC 902622
LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		3174	-0-	3174	4038	1191	2	1983	9	N	1803	1658	1	20	8	209
*08	0		4039	-0-	4039	8077	1441	2	2598	9	N	2362	2437	1			134
*09	0		5393	-0-	5393	13470	2731	2	2662	9	N	2420	2412	1			142
*10	0		6640	-0-	6640	20110	4632	2	2008	9	N	1825	1716	1	6	8	245
*11	24928	X	4818	-0-	-20110	-0-	3367	2	1451	9	N	1319	1359	1	5	8	200
*12	8339	X	4029	-0-	-4310	-0-	2749	2	1280	9	N	1164	1208	1			156
*01	8339	X	2465	-0-	-5874	-0-	1472	2	993	9	N	903	1012	1			47
*02	7532	X	567	-0-	-6965	-0-	76	2	491	9	N	446	176	1			317
*03	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	16056	2	1805	9	N	1641	1708	1			250
*04	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	17061	2	976	9	N	887	1034	1			103
*05	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	12243	2	881	9	N	801	848	1	3	8	53
*06	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	10335	2	671	9	N	610	616	1	1	8	46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		5480	-0-	5480	5480	1566	2	3914	9	N	3558	3539	1	20	8	266
*08	0		8153	-0-	8153	13633	2607	2	5546	9	N	5042	4983	1			325
*09	0		6745	-0-	6745	20378	3229	2	3516	9	N	3196	3440	1			81
*10	0		8884	-0-	8884	29262	5435	2	3449	9	N	3135	2940	1	5	8	271
*11	36361	X	7099	-0-	-29262	-0-	4552	2	2547	9	N	2315	2368	1	5	8	213
*12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	408	2	795	9	N	723	790	1			146
*01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	1399	2	1962	9	N	1784	1708	1			222
*02	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	12993	2	2434	9	N	2213	2053	1			382
*03	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	14185	2	2127	9	N	1934	2059	1			257
*04	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	14365	2	1541	9	N	1401	1549	1			109
*05	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	14664	2	1383	9	N	1257	1203	1	4	8	159
*06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	445	2	695	9	N	632	680	1			111

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					72
02	1176	N	896	-0-	-280	-0-	896	3			N	-0-					72
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					72
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					72
05	3100	N	3987	-0-	887	887	3987	3			N	-0-					72
*06	2040	N	1153	-0-	-887	-0-	1153	3			N	-0-					72

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-	50	1			39
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					39
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					39
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					39
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					39
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	361	3	35	9	N	32	39	1			32

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					11
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	244	3			N	-0-					11
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	343	3	32	9	N	29					40
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					40
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					40
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					16
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-					16
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					16
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					16
05	558	N	114	-0-	-444	-0-	114	3			N	-0-					16
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					16

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					53
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	3			N	-0-					53
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					53
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					53
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					53
*06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					53

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					82
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	494	3			N	-0-					82
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					82
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					82
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					82
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	509	3	80	9	N	73	82	1			73

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3385	-0-	-395	-0-	3385	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4368	-0-	-3	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3595	-0-	-353	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3763	-0-	-467	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4007	-0-	-223	-0-	4007	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	817	-0-	-1074	-0-	711	3	106	9	N	96	145	1			76
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1207	3	85	9	N	77	97	1			56
03	1147	N	408	-0-	-739	-0-	371	3	37	9	N	34					90
04	780	N	502	-0-	-278	-0-	494	3	8	9	N	7					97
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1224	3	149	9	N	135	147	1			85
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1024	3	121	9	N	110	140	1			55

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	735	-0-	-474	-0-	725	3	10	9	N	9					116
02	980	N	678	-0-	-302	-0-	672	3	6	9	N	5					121
03	899	N	283	-0-	-616	-0-	283	3			N	-0-					121
04	720	N	379	-0-	-341	-0-	379	3			N	-0-					121
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	861	3	10	9	N	9	80	1			50
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					50

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	N	2					57
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					57
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	223	3	9	9	N	8					65
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					65
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					65
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					65

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	3			N	-0-					58
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					58
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					58
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					58
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					58
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	789	-0-	-203	-0-	665	3	124	9	N	113	178	1			60
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	777	3	65	9	N	59	84	1	2	8	33
03	1116	N	240	-0-	-876	-0-	196	3	44	9	N	40					73
04	750	N	63	-0-	-687	-0-	63	3			N	-0-					73
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	774	3	179	9	N	163	184	1			52
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	868	3	21	9	N	19	56	1	1	8	14

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					7
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	353	3	17	9	N	15					22
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	406	3	22	9	N	20					42
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	231	3	119	9	N	108					150
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	N	2	150	1			2
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					40
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					40
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					40
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					40
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					40
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	148	3	45	9	N	41	171	1			20
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	3			N	-0-					20
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					20
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					20
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					20
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
*06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

01	5053	X	4115	-0-	-938	-0-	4109	3	6	9	N	5					33
02	4788	X	1647	-0-	-3141	-0-	1646	3	1	9	N	1					34
03	5301	X	1009	-0-	-4292	-0-	1008	3	1	9	N	1					35
04	5130	X	295	-0-	-4835	-0-	295	3			N	-0-					35
05	4867	X	35	-0-	-4832	-0-	35	3			N	-0-					35
06	3990	X	18	-0-	-3972	-0-	18	3			N	-0-					35

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

01	7440	X	5843	-0-	-1597	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7379	-0-	-657	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	7835	-0-	-1062	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	5672	-0-	-2938	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7826	-0-	-358	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7483	-0-	-437	-0-	7483	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

01	14384	X	11223	-0-	-3161	-0-	11209	3	14	9	N	13					41
02	12992	X	12575	-0-	-417	-0-	12549	3	26	9	N	24					65
03	14384	X	13497	-0-	-887	-0-	13414	3	83	9	N	75	123	1			17
04	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14369	3	47	9	N	43					60
05	14384	X	13792	-0-	-592	-0-	13751	3	41	9	N	37					97
*06	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	13889	3	52	9	N	47	91	1	1	8	52

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

01	11811	X	8943	-0-	-2868	-0-	8931	3	12	9	N	11					55
02	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12864	3	22	9	N	20	2	8			73
03	11811	X	7828	-0-	-3983	-0-	7749	3	79	9	N	72	132	1			13
04	11010	X	8683	-0-	-2327	-0-	8673	3	10	9	N	9					22
05	11811	X	9391	-0-	-2420	-0-	9370	3	21	9	N	19					41
06	11430	X	9499	-0-	-1931	-0-	9432	3	67	9	N	61	102	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2290	-0-	-1275	-0-	2283	3	7	9	N	6					66
02	3192	X	1980	-0-	-1212	-0-	1972	3	8	9	N	7					73
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3218	3	8	9	N	7	1	8			79
04	3120	X	2371	-0-	-749	-0-	2365	3	6	9	N	5					84
05	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	2545	3	7	9	N	6					90
06	3120	X	2393	-0-	-727	-0-	2389	3	4	9	N	4	1	8			93

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	9654	-0-	-3366	-0-	9645	3	9	9	N	8					47
02	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11859	3	21	9	N	19	1	8			65
03	13020	X	12535	-0-	-485	-0-	12449	3	86	9	N	78	129	1	1	8	13
04	12450	X	11762	-0-	-688	-0-	11731	3	31	9	N	28					41
05	13020	X	11487	-0-	-1533	-0-	11461	3	26	9	N	24	1	8			64
06	12600	X	11464	-0-	-1136	-0-	11418	3	46	9	N	42	92	1	1	8	13

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5521	3	19	9	N	17					62
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4973	3	14	9	N	13					75
03	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4460	3	15	9	N	14					89
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4787	3	9	9	N	8					97
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5264	3	12	9	N	11					108
*06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4653	3	12	9	N	11	64	1			55

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	1994	-0-	-15521	-0-	1988	3	6	9	N	5					26
02	15792	X	3846	-0-	-11946	-0-	3824	3	22	9	N	20	6	8			40
03	17050	X	8433	-0-	-8617	-0-	8397	3	36	9	N	33	63	1			10
04	16020	X	9103	-0-	-6917	-0-	9094	3	9	9	N	8					18
05	15097	X	10923	-0-	-4174	-0-	10919	3	4	9	N	4					22
*06	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11569	3	10	9	N	9	2	8			29

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	8400	-0-	-9859	-0-	8393	3	7	9	N	6					18
02	16212	X	13753	-0-	-2459	-0-	13729	3	24	9	N	22	8	8			32
03	17577	X	15212	-0-	-2365	-0-	15145	3	67	9	N	61	76	1	3	8	14
04	17010	X	14640	-0-	-2370	-0-	14598	3	42	9	N	38	4	8			48
05	17577	X	15125	-0-	-2452	-0-	15097	3	28	9	N	25	1	8			72
*06	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14725	3	77	9	N	70	129	1	1	8	12

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2075	-0-	-2544	-0-	2016	3	59	9	N	54					98
02	3808	X	2294	-0-	-1514	-0-	2233	3	61	9	N	55					153
03	4216	X	3332	-0-	-884	-0-	3266	3	66	9	N	60	185	1			28
04	4080	X	3040	-0-	-1040	-0-	2964	3	76	9	N	69					97
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3752	3	50	9	N	45					142
*06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4400	3	81	9	N	74	174	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	105	1	2992	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2519	-0-	-141	-0-	87	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	99	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2796	-0-	-204	-0-	97	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	101	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	103	1	2841	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	39	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	32	1	910	2	N	-0-					-0-
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	28	1	781	2	N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	33	1	915	2	N	-0-					-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	29	1	806	2	N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	125	1	3541	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3197	-0-	-23	-0-	110	1	3087	2	N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	123	1	3454	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	120	1	3321	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	112	1	3087	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3014	-0-	-436	-0-	106	1	2908	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	90	1	4530	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4285	-0-	-951	-0-	98	1	4187	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4655	-0-	-1142	-0-	108	1	4547	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4588	-0-	-1022	-0-	104	1	4484	2	N	-0-					-0-
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	121	1	4804	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4251	-0-	-339	-0-	104	1	4147	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

01	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	77	1	3815	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3298	-0-	-370	-0-	75	1	3223	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	91	1	3839	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3651	-0-	-279	-0-	82	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3772	-0-	-289	-0-	93	1	3679	2	N	-0-					-0-
*06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	94	1	3751	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	77	1	3803	2	N	-0-					-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	78	1	3321	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3550	-0-	-294	-0-	82	1	3468	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	79	1	3434	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	91	1	3612	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	81	1	3253	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

01	3999	X	3668	-0-	-331	-0-	73	1	3595	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3383	-0-	-229	-0-	77	1	3306	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3505	-0-	-494	-0-	81	1	3424	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	83	1	3607	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3817	-0-	-182	-0-	94	1	3723	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3301	-0-	-329	-0-	81	1	3220	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4380	-0-	-487	-0-	87	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4358	-0-	-38	-0-	99	1	4259	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4804	-0-	-63	-0-	113	1	4691	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4696	-0-	-14	-0-	106	1	4590	2	N	-0-					-0-
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	120	1	4777	2	N	-0-					-0-
*06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	117	1	4669	2	N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

01	6014	X	5537	-0-	-477	-0-	189	1	5348	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4888	-0-	-320	-0-	168	1	4720	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	194	1	5434	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5399	-0-	-91	-0-	188	1	5211	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	194	1	5334	2	N	-0-					-0-
*06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	195	1	5352	2	N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	95	1	2686	2	N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	78	1	2187	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	82	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	81	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	84	1	2321	2	N	-0-					-0-
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	82	1	2268	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	71	1	3506	2	N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	74	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	70	1	2968	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2668	-0-	-512	-0-	60	1	2608	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2598	-0-	-688	-0-	64	1	2534	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2765	-0-	-415	-0-	67	1	2698	2	N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

01	8494	X	7310	-0-	-1184	-0-	474	1	6836	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6610	-0-	-1062	-0-	429	1	6181	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7366	-0-	-1128	-0-	464	1	6902	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7654	-0-	-566	-0-	484	1	7170	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7770	-0-	-445	-0-	475	1	7295	2	N	-0-					-0-
*06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	492	1	7482	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

01	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	344	1	4130	2	N	7					160
							8	9									
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	331	1	3883	2	N	7					167
							8	9									
03	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	339	1	4053	2	N	14					181
							15	9									
04	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	327	1	3999	2	N	5	172	1			14
							6	9									
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	332	1	4084	2	N	124					138
							136	9									
06	4350	X	4269	-0-	-81	-0-	330	1	3939	2	N	-0-	19	1			119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4634	-0-	-698	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
02	4816	X	3975	-0-	-841	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	5029	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	4602	-0-	-438	-0-	4602	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	4741	-0-	-467	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
06	4860	X	4299	-0-	-561	-0-	4299	2			N	-0-			-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-			-0-
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-			-0-
*06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

01	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	294	1	3515	2	N	-0-			156
02	3892	X	3029	-0-	-863	-0-	238	1	2791	2	N	-0-			156
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	305	1	3657	2	N	-0-			156
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	324	1	3952	2	N	-0-			156
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	298	1	3664	2	N	-0-			156
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	301	1	3597	2	N	-0-			156

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

01	9238	X	9102	-0-	-136	-0-	9102	2			N	-0-			-0-
02	8344	X	6411	-0-	-1933	-0-	6411	2			N	-0-			-0-
03	9114	X	6895	-0-	-2219	-0-	6895	2			N	-0-			-0-
04	8820	X	7150	-0-	-1670	-0-	7150	2			N	-0-			-0-
05	9114	X	7310	-0-	-1804	-0-	7310	2			N	-0-			-0-
06	8820	X	6441	-0-	-2379	-0-	6441	2			N	-0-			-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

01	7564	X	7552	-0-	-12	-0-	489	1	7063	2	N	-0-			-0-
02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	446	1	6428	2	N	-0-			-0-
03	7564	X	7355	-0-	-209	-0-	464	1	6891	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	6980	-0-	-340	-0-	442	1	6538	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	7550	-0-	-14	-0-	461	1	7089	2	N	-0-			-0-
*06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	464	1	7035	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-					-0-
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	72	1	1065	2	N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	2	N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	634	-0-	-476	-0-	39	1	595	2	N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9258	-0-	-538	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6262	-0-	-2558	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
03	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
*06	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	453	1	6539	2	N	-0-					-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	413	1	5944	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	417	1	6205	2	N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	415	1	6135	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6544	-0-	-90	-0-	400	1	6144	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6367	-0-	-53	-0-	394	1	5973	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5523	-0-	-460	-0-	425	1	5090	2	N	7					174
							8	9									
02	5404	X	5254	-0-	-150	-0-	412	1	4834	2	N	7					181
							8	9									
03	5983	X	5962	-0-	-21	-0-	444	1	5317	2	N	183	180	1			184
							201	9									
04	5760	X	5627	-0-	-133	-0-	425	1	5192	2	N	9	179	1			14
							10	9									
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	435	1	5355	2	N	153					167
							168	9									
06	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	425	1	5077	2	N	29	182	1			14
							32	9									

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12426	-0-	-563	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11643	-0-	-873	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11481	-0-	-2376	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	10495	-0-	-2915	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	10195	-0-	-2701	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	9690	-0-	-2790	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	2901	-0-	-4012	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3924	-0-	-1687	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3864	-0-	-1566	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	2808	-0-	-3764	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
*06	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

01	5549	X	5431	-0-	-118	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4571	-0-	-441	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4843	-0-	-706	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5340	-0-	-30	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3362	-0-	-2063	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	2970	-0-	-2280	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

01	6200	X	5184	-0-	-1016	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					N	-0-					-0-
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
*06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

01	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10172	-0-	-647	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10128	-0-	-342	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9702	-0-	-1117	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8594	-0-	-1876	-0-	8594	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

01	4805	X	3604	-0-	-1201	-0-	277	1	3318	2	N	8					48
							9	9									
02	4340	X	3895	-0-	-445	-0-	305	1	3584	2	N	5					53
							6	9									
03	4805	X	4596	-0-	-209	-0-	344	1	4119	2	N	121					174
							133	9									
04	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	350	1	4279	2	N	6	158	1			22
							7	9									
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	340	1	4195	2	N	9					31
							10	9									
06	4440	X	4190	-0-	-250	-0-	323	1	3858	2	N	8					39
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4615	-0-	-655	-0-	355	1	4254	2	N	5					75
							6	9									
02	4760	X	4182	-0-	-578	-0-	328	1	3847	2	N	6					81
							7	9									
03	5270	X	4994	-0-	-276	-0-	383	1	4589	2	N	20					101
							22	9									
04	4890	X	4843	-0-	-47	-0-	366	1	4473	2	N	4					105
							4	9									
05	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	362	1	4458	2	N	5					110
							6	9									
06	4830	X	4784	-0-	-46	-0-	370	1	4414	2	N	-0-					110

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6059	-0-	-575	-0-	461	1	5515	2	N	75	165	1			20
							83	9									
02	5992	X	5761	-0-	-231	-0-	449	1	5261	2	N	46					66
							51	9									
03	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	483	1	5748	2	N	40					106
							44	9									
04	6330	X	5718	-0-	-612	-0-	432	1	5257	2	N	26					132
							29	9									
05	6541	X	6186	-0-	-355	-0-	465	1	5707	2	N	13					145
							14	9									
06	6180	X	5826	-0-	-354	-0-	448	1	5348	2	N	27					172
							30	9									

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
*06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
02	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
05	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
*06	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	29006	-0-	29006	793041	29006	2			N	-0-					-0-
02	818341	X	25300	-0-	-793041	-0-	25300	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	26053	-0-	-7985	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
04	32760	X	23162	-0-	-9598	-0-	23162	2			N	-0-					-0-
05	31496	X	22525	-0-	-8971	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
06	28080	X	21755	-0-	-6325	-0-	21755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

01	806	N	799	-0-	-7	-0-	778	2	21	9	Y	19					119
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	547	2	1	9	Y	1					120
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	798	2	12	9	Y	11					131
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					131
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	770	2	13	9	Y	12					143
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	752	2	6	9	Y	5					148

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

01	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1501	-0-	-67	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					81
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					81
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					81
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					81
05	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	1226	2			N	-0-					81
06	1680	N	1255	-0-	-425	-0-	1255	2			N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					22
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					22
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					22
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					22
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					22
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					22

RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	775	N	363	-0-	-412	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	720	N	10	-0-	-710	-0-	10	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

01	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					30
02	10136	X	10097	-0-	-39	-0-	10097	2			N	-0-					30
03	11222	X	11051	-0-	-171	-0-	11051	2			N	-0-					30
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					30
05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					30
06	10860	X	9170	-0-	-1690	-0-	9170	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4378	-0-	-303	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3944	-0-	-284	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4190	-0-	-190	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4387	-0-	-77	-0-	4354	2	33	9	N	30					30
06	4260	X	4154	-0-	-106	-0-	4154	2			N	-0-					30

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

01	0	W	17918	-0-	17918	25443	17907	3	11	9	N	10					10
02	0	W	11465	-0-	11465	36908	11465	3			N	-0-					10
03	47688	X	10780	-0-	-36908	-0-	10780	3			N	-0-					10
04	17340	X	8838	-0-	-8502	-0-	8838	3			N	-0-					10
05	17918	X	7033	-0-	-10885	-0-	7033	3			N	-0-					10
06	17340	X	8465	-0-	-8875	-0-	8448	3	17	9	N	15					25

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

01	0	W	3562	-0-	3562	3562	3562	3			N	-0-					-0-
02	0	W	7856	-0-	7856	11418	7856	3			N	-0-					-0-
03	19368	X	7950	-0-	-11418	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	6716	-0-	-1995	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	6028	-0-	-2402	-0-	6028	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1783	2	18	9	N	16					169
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3					172
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	2	9	9	N	8					180
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8					188
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	2	18	9	N	16					204
06	1980	N	1184	-0-	-796	-0-	1169	2	15	9	N	14	175	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE EXPLORATION //CONT.// 932980
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		645	-0-	645	1126	645	2			N	-0-					9
02	DLQ G-10		1500	-0-	1500	2626	1500	2			N	-0-					9
03	DLQ G-10		1000	-0-	1000	3626	1000	2			N	-0-					9
04	4516	X	890	-0-	-3626	-0-	890	2			N	-0-					9
05	1674	X	700	-0-	-974	-0-	700	2			N	-0-					9
*06	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					9

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 8079

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					63
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					63
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					63
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					63
05	1364	N	992	-0-	-372	-0-	992	2			N	-0-					63
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					63

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					5
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					5
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					5
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					5
05	2139	X	686	-0-	-1453	-0-	686	2			N	-0-					5
06	2070	X	460	-0-	-1610	-0-	460	2			N	-0-					5

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	639	-0-	-1004	-0-	639	2			N	-0-					87
02	2800	N	3673	-0-	873	873	3649	2	24	9	N	22					109
03	3100	N	3745	-0-	645	1518	3742	2	3	9	N	3					112
04	3000	N	3888	-0-	888	2406	3863	2	25	9	N	23					135
05	4887	X	2481	-0-	-2406	-0-	2456	2	25	9	N	23					158
*06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3917	2	6	9	N	5					163

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3368	-0-	-1933	-0-	305	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	2597	-0-	-2191	-0-	305	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2509	-0-	-1955	-0-	305	1	2204	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2173	-0-	-1097	-0-	305	1	1868	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2096	-0-	-1283	-0-	305	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1874	-0-	-1396	-0-	305	1	1569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10127	-0-	-1498	-0-	750	1	9377	2	N	-0-			-0-
02	10500	X	10030	-0-	-470	-0-	750	1	9280	2	N	-0-			-0-
03	11439	X	10754	-0-	-685	-0-	750	1	10004	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	8835	-0-	-1425	-0-	750	1	8085	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	10163	-0-	-935	-0-	750	1	9413	2	N	-0-			-0-
*06	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	750	1	11395	2	N	-0-			-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	750	1	5287	2	N	-0-			-0-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	750	1	4277	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5007	-0-	-511	-0-	750	1	4257	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	3638	-0-	-1702	-0-	750	1	2888	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4779	-0-	-739	-0-	750	1	4029	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4770	-0-	-570	-0-	750	1	4020	2	N	-0-			-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
02	1876	N	1802	-0-	-74	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
03	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
05	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
06	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

01	10106	X	8383	-0-	-1723	-0-	8383	2			N	-0-			-0-
02	9128	X	7690	-0-	-1438	-0-	7690	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	8291	-0-	-1815	-0-	8291	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	7938	-0-	-1392	-0-	7938	2			N	-0-			-0-
05	9114	X	6939	-0-	-2175	-0-	6939	2			N	-0-			-0-
06	8250	X	6843	-0-	-1407	-0-	6843	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2747	-0-	-477	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2796	-0-	-504	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4944	-0-	-357	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4268	-0-	-520	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4638	-0-	-632	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4505	-0-	-385	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4684	-0-	-276	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5061	-0-	-612	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4420	-0-	-536	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4871	-0-	-430	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4660	-0-	-410	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4711	-0-	-404	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3698	-0-	-418	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4118	-0-	-408	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3901	-0-	-359	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3824	-0-	-256	-0-	3824	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2551	-0-	-389	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2204	-0-	-400	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2190	-0-	-162	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2454	-0-	-150	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2362	-0-	-158	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2396	-0-	-53	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2348	-0-	-22	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
*06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8350	-0-	-361	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7404	-0-	-408	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8122	-0-	-527	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8144	-0-	-350	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7826	-0-	-244	-0-	7826	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
*06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
*06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

01	713	N	280	-0-	-433	-0-	280	2			N	-0-					42
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					42
03	713	N	280	-0-	-433	-0-	280	2			Y	-0-					42
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	756	-0-	-654	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	442	-0-	-1139	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1003	-0-	-527	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374																	
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
*06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255																	
01	4464	X	4037	-0-	-427	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3303	-0-	-533	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3821	-0-	-426	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3798	-0-	-252	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3638	-0-	-516	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202																	
01	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3092	-0-	-296	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3279	-0-	-379	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2405	-0-	-1135	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	36	-0-	-3622	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	701	-0-	-2689	-0-	701	3			N	-0-					-0-
VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326																	
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257																	
01	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3575	-0-	-401	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3624	-0-	-456	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3735	-0-	-388	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4666	-0-	-542	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4083	-0-	-621	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4410	-0-	-705	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4198	-0-	-542	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
*06	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

01	5673	X	4680	-0-	-993	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4046	-0-	-882	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4334	-0-	-936	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4188	-0-	-612	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4308	-0-	-466	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4333	-0-	-197	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

01	2759	N	2358	-0-	-401	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2037	-0-	-287	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2063	-0-	-217	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

01	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2			N	-0-					50
02	308	N	106	-0-	-202	-0-	106	2			N	-0-					50
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					50
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					50
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					50
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

01	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2171	-0-	-237	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2415	-0-	-135	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2493	-0-	-83	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2269	-0-	-614	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

01	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

01	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2510	-0-	-206	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2972	-0-	-4	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2755	-0-	-125	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

01	12400	X	10849	-0-	-1551	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9336	-0-	-1836	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10008	-0-	-1896	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9511	-0-	-1289	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9624	-0-	-1536	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8958	-0-	-1542	-0-	8958	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	131	1	2978	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3313	-0-	-411	-0-	144	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3332	-0-	-791	-0-	125	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3091	-0-	-899	-0-	101	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2690	-0-	-1154	-0-	91	1	2599	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3421	-0-	-119	-0-	148	1	3273	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4120	-0-	-778	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3446	-0-	-838	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3468	-0-	-1275	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3661	-0-	-689	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6110	-0-	-803	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4744	-0-	-1500	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5399	-0-	-1514	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5421	-0-	-819	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5062	-0-	-1076	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4989	-0-	-921	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5143	-0-	-96	-0-	317	1	4826	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4510	-0-	-222	-0-	287	1	4223	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4856	-0-	-383	-0-	311	1	4545	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4821	-0-	-249	-0-	308	1	4513	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	319	1	4560	2	N	-0-					-0-
*06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	319	1	4767	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3882	-0-	-1078	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3844	-0-	-608	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3750	-0-	-780	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
05	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
*06	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4739	-0-	-593	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4102	-0-	-686	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4365	-0-	-936	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4002	-0-	-858	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4102	-0-	-703	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3922	-0-	-668	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3650	-0-	-1558	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2669	-0-	-1811	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	2922	-0-	-1821	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2855	-0-	-1375	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2938	-0-	-968	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2540	-0-	-1000	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3816	-0-	-276	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3599	-0-	-97	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	1127	-0-	-2563	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
*06	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3028	-0-	-948	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3268	-0-	-1134	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2943	-0-	-987	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2656	-0-	-1033	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2728	-0-	-842	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3829	-0-	-1751	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3281	-0-	-1647	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3714	-0-	-1463	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3642	-0-	-1008	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3125	-0-	-595	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	8970	-0-	-2314	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	7861	-0-	-2079	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	8618	-0-	-2077	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8269	-0-	-1481	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8671	-0-	-722	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8104	-0-	-566	-0-	8104	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9452	-0-	6352	6352	9452	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	8549	-0-	5549	11901	8549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4372	-0-	-402	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3539	-0-	-773	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3797	-0-	-977	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3704	-0-	-916	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3526	-0-	-845	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3343	-0-	-887	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

01	10943	X	9118	-0-	-1825	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	7137	-0-	-2747	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	7305	-0-	-3638	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	6813	-0-	-3207	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	6131	-0-	-3448	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	5503	-0-	-3317	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1583	-0-	-125	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

01	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3469	-0-	-220	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3312	-0-	-258	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

01	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3866	-0-	-306	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4036	-0-	-314	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3780	-0-	-510	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

01	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1914	-0-	-74	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1813	-0-	-287	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1797	-0-	-311	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1626	-0-	-384	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2492	-0-	-236	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2492	-0-	-178	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1539	-0-	-29	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4522	-0-	1422	1422	4522	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	7017	-0-	4017	5439	7017	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2223	-0-	-73	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

01	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3463	-0-	-205	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3591	-0-	-346	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3461	-0-	-349	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2868	-0-	-1069	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3053	-0-	-727	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

01	1209	N	53	-0-	-1156	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	109	-0-	-1472	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	558	-0-	-702	-0-	558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5113	-0-	-529	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4531	-0-	-565	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5044	-0-	-288	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4752	-0-	-408	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4676	-0-	-274	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5364	-0-	-495	-0-	356	1	5008	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4748	-0-	-572	-0-	327	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	1448	-0-	-4442	-0-	345	1	1103	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4451	-0-	-1249	-0-	351	1	4100	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4445	-0-	-1383	-0-	362	1	4083	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4203	-0-	-987	-0-	351	1	3852	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5974	-0-	-1249	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5324	-0-	-1004	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6015	-0-	-805	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6057	-0-	-363	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
*06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2372	-0-	-120	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2647	-0-	-173	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2739	-0-	-21	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4088	-0-	-190	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3378	-0-	-458	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3445	-0-	-515	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3308	-0-	-784	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2600	-0-	-256	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2689	-0-	-281	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	85	-0-	-9277	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	3667	-0-	-4425	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6746	-0-	-2089	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6735	-0-	-1455	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

01	13888	X	11749	-0-	-2139	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10023	-0-	-2269	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10815	-0-	-2515	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	10285	-0-	-2135	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10345	-0-	-1993	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	9670	-0-	-1700	-0-	9670	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

01	8277	X	7262	-0-	-1015	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6316	-0-	-964	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6611	-0-	-1449	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6054	-0-	-1326	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5965	-0-	-1661	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	5716	-0-	-1304	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

01	7626	X	5956	-0-	-1670	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5172	-0-	-1716	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5602	-0-	-1931	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5421	-0-	-1239	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5510	-0-	-845	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5282	-0-	-478	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

01	10013	X	7201	-0-	-2812	-0-	7201	2			Y	-0-					-0-
02	8960	X	6711	-0-	-2249	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	7283	-0-	-1521	-0-	7283	2			Y	-0-					-0-
04	8040	X	7500	-0-	-540	-0-	7500	2			Y	-0-					-0-
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			Y	-0-					-0-
*06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

01	2914	X	2397	-0-	-517	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2425	-0-	-207	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2496	-0-	-418	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2327	-0-	-493	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2191	-0-	-506	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1970	-0-	-640	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

01	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3044	-0-	44	44	3044	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3343	-0-	243	287	3343	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2993	-0-	-7	280	2993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3139	-0-	-473	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3031	-0-	-596	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3399	-0-	-21	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3781	-0-	-869	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3542	-0-	-182	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3259	-0-	-401	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2698	-0-	-1112	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5678	-0-	-429	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5001	-0-	-431	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4820	-0-	-1163	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3642	-0-	-2028	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	22358	2			N	-0-					-0-
*06	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	23081	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2055	-0-	-101	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2074	-0-	-176	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7301	-0-	-852	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6253	-0-	-1111	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6645	-0-	-1167	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6174	-0-	-1176	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6306	-0-	-1227	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5806	-0-	-1274	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7428	-0-	-1469	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6630	-0-	-1182	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7128	-0-	-1242	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6539	-0-	-1321	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6474	-0-	-1400	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5979	-0-	-1221	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

01	4805	X	3858	-0-	-947	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3305	-0-	-1007	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3647	-0-	-1034	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3500	-0-	-850	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

01	2914	N	2738	-0-	-176	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2661	-0-	-191	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2388	-0-	-252	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2389	-0-	-277	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2299	-0-	-281	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

01	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1711	-0-	-221	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1658	-0-	-352	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
*06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

01	4278	X	3463	-0-	-815	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3167	-0-	-697	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3513	-0-	-672	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3107	-0-	-763	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

01	8990	X	7888	-0-	-1102	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6608	-0-	-1232	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7620	-0-	-812	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7088	-0-	-1042	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7224	-0-	-1177	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6614	-0-	-1006	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7684	-0-	-407	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6260	-0-	-1048	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7085	-0-	-1006	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	5215	-0-	-2405	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	5639	-0-	-2204	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6655	-0-	-785	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	42	-0-	-1074	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	845	-0-	-395	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6862	-0-	-423	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6175	-0-	-293	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6668	-0-	-462	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6394	-0-	-446	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6484	-0-	-584	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6210	-0-	-420	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6882	-0-	-930	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5972	-0-	-916	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6421	-0-	-988	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6127	-0-	-923	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6127	-0-	-972	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5753	-0-	-907	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2605	-0-	-279	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2601	-0-	-219	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		634	-0-	634	3637	634	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2471	-0-	2471	6108	2471	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		207	-0-	207	6315	207	2			N	-0-					-0-
04	9108	X	2793	-0-	-6315	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2089	-0-	-551	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1300	-0-	-560	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1091	-0-	-533	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	573	-0-	-883	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	750	-0-	-986	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	392	-0-	-748	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	720	N	111	-0-	-609	-0-	111	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2935	-0-	-145	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2641	-0-	-629	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
*06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2161	-0-	-359	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2172	-0-	-618	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2340	-0-	-360	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

01	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2510	-0-	-346	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2409	-0-	-474	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

01	7750	X	7151	-0-	-599	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6357	-0-	-615	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6879	-0-	-747	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6621	-0-	-639	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6744	-0-	-510	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6630	-0-	-300	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2392	-0-	-100	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2534	-0-	-76	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

01	22404	X	22404	-0-	-0-	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
02	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
03	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	19880	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	8499	-0-	-9291	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
05	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	28867	2			N	-0-					-0-
*06	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	23268	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

01	8060	X	7883	-0-	-177	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6460	-0-	-764	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
*06	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

01	12307	X	11976	-0-	-331	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10205	-0-	-911	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	8405	-0-	-3902	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	6213	-0-	-5667	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
05	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
*06	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	20631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	6049	-0-	-3189	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6167	-0-	-1813	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6535	-0-	-1959	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5871	-0-	-1989	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5033	-0-	-1787	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5068	-0-	-1532	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1654	-0-	-54	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4444	-0-	-423	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3786	-0-	-610	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4228	-0-	-152	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4393	-0-	-40	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4024	-0-	-266	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2070	-0-	2070	2705	362	1	1708	2	N	-0-					-0-
02	4043	X	1338	-0-	-2705	-0-	297	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	344	1	299	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1263	-0-	-747	-0-	351	1	912	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	473	-0-	-1015	-0-	362	1	111	2	N	-0-					-0-
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	351	1	1489	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5404	-0-	-672	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4822	-0-	-582	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5318	-0-	-572	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5112	-0-	-378	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5281	-0-	-206	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5090	-0-	-130	-0-	5090	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4316	-0-	1216	1845	4316	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4128	-0-	1328	3173	4128	2			N	-0-					-0-
03	7389	X	4216	-0-	-3173	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
*06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	747	-0-	-273	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

01	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

01	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3234	-0-	-266	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3205	-0-	-670	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3191	-0-	-409	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2929	-0-	-581	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

01	7006	X	6532	-0-	-474	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6033	-0-	-295	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6652	-0-	-137	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6237	-0-	-333	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6591	-0-	-74	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6273	-0-	-177	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	378	-0-	-800	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

01	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3225	-0-	-107	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3470	-0-	-10	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3595	-0-	-1	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

01	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2732	-0-	-348	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1763	-0-	-1537	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	12	-0-	-3305	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	131	-0-	-317	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4860	-0-	-348	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3890	-0-	-814	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4484	-0-	-346	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
*06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	889	-0-	-413	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	784	N	490	-0-	-294	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
*06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

01	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	362	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3051	-0-	-57	-0-	307	1	2744	2	N	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	352	1	2785	2	N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	351	1	3364	2	N	-0-					-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	362	1	3196	2	N	-0-					-0-
*06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	351	1	2984	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

01	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1079	-0-	-409	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1032	-0-	-468	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1036	-0-	-140	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	926	-0-	-154	-0-	926	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

01	8153	X	6532	-0-	-1621	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5938	-0-	-1230	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6287	-0-	-905	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5844	-0-	-996	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5827	-0-	-931	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5809	-0-	-551	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

01	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2126	-0-	-726	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2305	-0-	-455	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3567	-0-	-1145	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3132	-0-	-928	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3424	-0-	-1071	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3161	-0-	-499	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3263	-0-	-395	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3139	-0-	-311	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

01	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2485	-0-	-511	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3071	-0-	-49	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2748	-0-	-492	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

01	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1555	-0-	-13	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

01	8835	X	8570	-0-	-265	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7960	-0-	-20	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	8288	-0-	-82	-0-	8288	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	8044	-0-	-236	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	7927	-0-	-877	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	7924	-0-	-596	-0-	7924	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

01	4929	X	4546	-0-	-383	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4261	-0-	-191	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4489	-0-	-223	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	4473	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
*06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1630	-0-	-22	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

01	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2931	-0-	-905	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	1736	-0-	-2945	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2441	-0-	-2089	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3032	-0-	-1649	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3271	-0-	-599	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

01	8525	X	7415	-0-	-1110	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6656	-0-	-1044	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7420	-0-	-485	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7015	-0-	-635	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6934	-0-	-723	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6992	-0-	-178	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

01	7905	X	5654	-0-	-2251	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6967	-0-	-173	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	3461	-0-	-3266	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6157	-0-	-1562	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6681	-0-	-789	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

01	7037	X	3951	-0-	-3086	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
03	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7594	-0-	-559	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5602	-0-	-2288	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	644	N	468	-0-	-176	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	713	N	21	-0-	-692	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3687	-0-	-63	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	16271	-0-	-8746	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	13847	-0-	-4549	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	14183	-0-	-6184	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	13607	-0-	-4843	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	13891	-0-	-3872	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	12903	-0-	-2847	-0-	12903	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5230	-0-	-1249	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	3647	-0-	-2205	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	2644	-0-	-3215	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4381	-0-	-982	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
*06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2061	-0-	-574	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1865	-0-	-515	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1894	-0-	-617	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1750	-0-	-620	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1649	-0-	-490	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*06	2010	X	1315	-0-	-695	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	870	N	545	-0-	-325	-0-	545	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7473	-0-	-277	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6021	-0-	-979	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6936	-0-	-752	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6452	-0-	-958	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6319	-0-	-1338	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6355	-0-	-875	-0-	6355	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	799	-0-	-286	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	733	-0-	-321	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3505	-0-	-219	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
*06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	809	-0-	-283	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3868	-0-	768	768	3868	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5332	-0-	2332	3100	5332	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1663	-0-	-1437	1663	1663	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
*06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3216	-0-	-144	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3412	-0-	-128	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3478	-0-	-2	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
02	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11379	-0-	-525	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	9258	-0-	-2982	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	8047	-0-	-4601	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	8631	-0-	-3609	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

01	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4688	-0-	-268	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4469	-0-	-751	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4967	-0-	-427	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4668	-0-	-492	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

01	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1597	-0-	-307	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4887	-0-	-476	-0-	430	1	4457	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	3129	-0-	-1715	-0-	369	1	2760	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	4527	-0-	-1580	-0-	408	1	4119	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	4277	-0-	-1633	-0-	376	1	3901	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5451	-0-	-656	-0-	408	1	5043	2	N	-0-			-0-
*06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	427	1	4582	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

01	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3			N	-0-			-0-
02	3192	X	3002	-0-	-190	-0-	3002	3			N	-0-			-0-
03	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	3332	3			N	-0-			-0-
04	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	3152	3			N	-0-			-0-
05	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	3015	3			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

01	8215	X	7610	-0-	-605	-0-	7610	2			N	-0-			-0-
02	7364	X	6891	-0-	-473	-0-	6891	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	7410	-0-	-650	-0-	7410	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	7142	-0-	-658	-0-	7142	2			N	-0-			-0-
05	7719	X	7427	-0-	-292	-0-	7427	2			N	-0-			-0-
06	7380	X	6970	-0-	-410	-0-	6970	2			N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	400	1	3476	2	N	-0-			-0-
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	275	1	2075	2	N	-0-			-0-
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	291	1	907	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	472	-0-	-3098	-0-	311	1	161	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	1767	-0-	-1922	-0-	452	1	1315	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	1970	-0-	-1600	-0-	415	1	1555	2	N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

01	1984	N	1509	-0-	-475	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
02	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			N	-0-			-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

01	5363	X	3751	-0-	-1612	-0-	3751	2			N	-0-			-0-
02	4592	X	3462	-0-	-1130	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-			-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-			-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-			-0-
*06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

01	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-			-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-			-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	2			N	-0-			-0-
05	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	784	N	557	-0-	-227	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	837	N	531	-0-	-306	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	780	N	424	-0-	-356	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5883	-0-	-317	-0-	5808	2	75	9	Y	68	66	1			9
02	5712	X	5516	-0-	-196	-0-	5516	2			Y	-0-					9
03	6324	X	5744	-0-	-580	-0-	5744	2			Y	-0-					9
04	6120	X	5819	-0-	-301	-0-	5783	2	36	9	Y	33	42	1			-0-
05	6138	X	5856	-0-	-282	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	5719	-0-	-191	-0-	5693	2	26	9	Y	24					24

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	4911	-0-	-7365	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4078	-0-	-710	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	1138	-0-	-3602	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	2582	-0-	-2316	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3663	-0-	-1077	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7984	-0-	-169	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6348	-0-	-764	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6812	-0-	-1062	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6219	-0-	-1521	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7117	-0-	-881	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6808	-0-	-932	-0-	6808	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6956	X	3831	-0-	-3125	-0-	323	1	3508	2	N	-0-					-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	284	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	325	1	4217	2	N	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	291	1	3274	2	N	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	368	1	3962	2	N	-0-					-0-
*06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	378	1	3260	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6096	-0-	-11	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5076	-0-	-440	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5750	-0-	-357	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5686	-0-	-224	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5248	-0-	-662	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7717	-0-	-498	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6901	-0-	-519	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7466	-0-	-532	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7252	-0-	-398	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7391	-0-	-452	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7202	-0-	-268	-0-	7202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8897	-0-	-1736	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7299	-0-	-2025	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8487	-0-	-1743	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8114	-0-	-1156	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8378	-0-	-860	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7804	-0-	-806	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	20981	-0-	-1277	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18685	-0-	-1195	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	20386	-0-	-1252	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	18727	-0-	-1973	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	18920	-0-	-2408	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	19149	-0-	-1161	-0-	19149	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	23709	-0-	-3013	-0-	23709	2			N	-0-					-0-
02	24472	X	20539	-0-	-3933	-0-	20539	2			N	-0-					-0-
03	27094	X	22681	-0-	-4413	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
04	26220	X	21718	-0-	-4502	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	21952	-0-	-2879	-0-	21952	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	20902	-0-	-2048	-0-	20902	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4811	-0-	-1048	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	416	-0-	-5212	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	1617	-0-	-4413	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4436	-0-	-1609	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3699	-0-	-1168	-0-	330	1	3369	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3348	-0-	-1076	-0-	275	1	3073	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3861	-0-	-1037	-0-	302	1	3559	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3892	-0-	-848	-0-	312	1	3580	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	341	1	3354	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	333	1	3276	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

01	4898	X	4266	-0-	-632	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3070	-0-	-1130	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	2556	-0-	-2032	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1164	-0-	-2976	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2409	-0-	-1869	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	288	-0-	-3852	-0-	288	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

01	10850	X	10233	-0-	-617	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9289	-0-	-511	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10177	-0-	-518	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9747	-0-	-603	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	10023	-0-	-424	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9656	-0-	-304	-0-	9656	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

01	6479	X	6148	-0-	-331	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5560	-0-	-264	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6043	-0-	-250	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5692	-0-	-368	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5202	-0-	-1029	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
*06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

01	12493	X	11081	-0-	-1412	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9766	-0-	-1154	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10587	-0-	-1379	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9999	-0-	-1581	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10183	-0-	-1473	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9718	-0-	-992	-0-	9718	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

01	5177	X	4722	-0-	-455	-0-	4627	2	95	9	Y	86	100	1			-0-
02	4676	X	3861	-0-	-815	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4464	-0-	-682	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4306	-0-	-434	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4566	-0-	-146	-0-	4510	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
06	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

01	2480	X	1653	-0-	-827	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1378	-0-	-778	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7141	-0-	-454	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6657	-0-	-203	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7098	-0-	-466	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7196	-0-	-4	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6818	-0-	-322	-0-	6818	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2488	-0-	-368	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2553	-0-	-327	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7947	-0-	-764	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7302	-0-	-566	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7904	-0-	-807	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6987	-0-	-933	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	8075	-0-	-109	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	4447	-0-	-3383	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4921	-0-	-315	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5445	-0-	-352	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5054	-0-	-556	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4161	-0-	-1388	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4967	-0-	-373	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4744	-0-	-371	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4451	-0-	-385	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3752	-0-	-928	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2847	-0-	-2020	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3270	-0-	-1440	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	11802	-0-	-3636	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	11534	-0-	-1066	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13821	-0-	-36	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
04	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12498	-0-	-274	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11667	-0-	-1713	-0-	11667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3487	3	11	9	N	10	10	1			1
02	2856	X	2756	-0-	-100	-0-	2752	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3109	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2848	3	9	9	N	8	7	1			1
05	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2954	3	7	9	N	6	2	1			5
06	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	2941	3	3	9	N	3	4	1			4

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5323	-0-	-2024	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4847	-0-	-921	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4937	-0-	-1077	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4773	-0-	-447	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4761	-0-	-633	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4349	-0-	-841	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3113	-0-	-1258	-0-	3104	3	9	9	N	8	7	1			1
02	3948	X	2985	-0-	-963	-0-	2979	3	6	9	N	5	5	1			1
03	4123	X	3557	-0-	-566	-0-	3546	3	11	9	N	10	10	1			1
04	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	3467	3	12	9	N	11	10	1			2
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3486	3	7	9	N	6	2	1			6
06	3450	X	2578	-0-	-872	-0-	2577	3	1	9	N	1	5	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6750	-0-	3650	11592	6750	2			N	-0-					-0-
02	16572	X	4980	-0-	-11592	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	299	1	3483	2	N	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	252	1	3436	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2835	-0-	-1071	-0-	337	1	2498	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2761	-0-	-1019	-0-	337	1	2424	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3000	-0-	-1092	-0-	318	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	398	-0-	-3562	-0-	162	1	236	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

01	6014	X	4048	-0-	-1966	-0-	4037	3	11	9	N	10	10	1			1
02	5348	X	3682	-0-	-1666	-0-	3674	3	8	9	N	7	6	1			2
03	5921	X	4249	-0-	-1672	-0-	4238	3	11	9	N	10	11	1			1
04	5040	X	4121	-0-	-919	-0-	4108	3	13	9	N	12	11	1			2
05	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	3950	3	9	9	N	8	3	1			7
06	4110	X	4091	-0-	-19	-0-	4087	3	4	9	N	4	5	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5077	3	18	9	N	16	15	1			2
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4413	3	7	9	N	6	6	1			2
03	4557	X	4489	-0-	-68	-0-	4478	3	11	9	N	10	11	1			1
04	4920	X	4117	-0-	-803	-0-	4105	3	12	9	N	11	10	1			2
05	5084	X	3989	-0-	-1095	-0-	3982	3	7	9	N	6	2	1			6
*06	4920	X	3788	-0-	-1132	-0-	3782	3	6	9	N	5	5	1			6

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
03	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
04	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
05	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
*06	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S BLUEMOUND WELL #: 1 H RRCID -> 209440 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - P/A 06/05/15

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

01	13268	X	12456	-0-	-812	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11050	-0-	-850	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11912	-0-	-1108	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11664	-0-	-756	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11481	-0-	-1229	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11513	-0-	-547	-0-	11513	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
*06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

01	5642	X	4639	-0-	-1003	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3689	-0-	-1211	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4154	-0-	-1271	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4208	-0-	-892	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4416	-0-	-823	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3984	-0-	-516	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

01	7967	X	7361	-0-	-606	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7130	-0-	-66	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7313	-0-	-654	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7776	-0-	-129	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6647	-0-	-1003	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	2208	-0-	-6503	-0-	178	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	6272	-0-	-1708	-0-	236	1	6036	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7999	-0-	-836	-0-	313	1	7686	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7773	-0-	-777	-0-	304	1	7469	2	N	-0-					-0-
05	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	319	1	8045	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	4828	-0-	-2912	-0-	181	1	4647	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	14536	-0-	-1894	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12720	-0-	-2120	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	13297	-0-	-3133	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13025	-0-	-1705	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13572	-0-	-1370	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13438	-0-	-632	-0-	13438	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	790	-0-	-1310	-0-	790	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2340	-0-	-96	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2484	-0-	-66	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7634	-0-	-1015	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7006	-0-	-806	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7690	-0-	-494	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7133	-0-	-607	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6175	-0-	-1606	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	4348	-0-	-3152	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	14931	-0-	-2398	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	12493	-0-	-2571	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	12198	-0-	-4015	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	9652	-0-	-5288	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	8964	-0-	-6412	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	6775	-0-	-7685	-0-	6775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5970	-0-	-509	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5274	-0-	-578	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5818	-0-	-661	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4421	-0-	-1639	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
05	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
*06	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

01	10044	X	9282	-0-	-762	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8340	-0-	-704	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9075	-0-	-566	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8893	-0-	-437	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8132	-0-	-1137	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8407	-0-	-563	-0-	8407	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

01	23808	X	21640	-0-	-2168	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	19072	-0-	-2432	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	20924	-0-	-2884	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	19771	-0-	-2639	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	19907	-0-	-2351	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19223	-0-	-1717	-0-	19223	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

01	18631	X	17697	-0-	-934	-0-	17697	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	14412	-0-	-1352	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14178	-0-	-2872	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	13430	-0-	-3700	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	14576	-0-	-3125	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13979	-0-	-3151	-0-	13979	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

01	6231	X	5990	-0-	-241	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4467	-0-	-993	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5387	-0-	-658	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5669	-0-	-181	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5553	-0-	-430	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5354	-0-	-436	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

01	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9902	-0-	-962	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10438	-0-	-1900	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10079	-0-	-1861	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10807	-0-	-1531	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	9838	-0-	-1802	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAPPA WELL #: 1 H RRCID -> 212108 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7530 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - P/A 06/01/15

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

01	8060	X	7503	-0-	-557	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6787	-0-	-493	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7375	-0-	-499	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7260	-0-	-240	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7439	-0-	-156	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7167	-0-	-93	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

01	8990	X	8123	-0-	-867	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7166	-0-	-954	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7746	-0-	-748	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7253	-0-	-967	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7098	-0-	-1210	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7209	-0-	-651	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

01	5859	X	5587	-0-	-272	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4935	-0-	-329	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5643	-0-	-92	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5088	-0-	-432	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
*06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

01	6355	X	6086	-0-	-269	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5141	-0-	-599	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5788	-0-	-505	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5703	-0-	-387	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5751	-0-	-511	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5213	-0-	-667	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

01	19902	X	17899	-0-	-2003	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	15180	-0-	-2796	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	17151	-0-	-2751	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	16554	-0-	-1776	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	16944	-0-	-943	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	15794	-0-	-1516	-0-	15794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8937	-0-	-766	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7725	-0-	-1039	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8594	-0-	-830	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7893	-0-	-957	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
05	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
*06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

01	22041	X	21318	-0-	-723	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	18953	-0-	-955	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	20628	-0-	-1413	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	19210	-0-	-1880	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	20294	-0-	-1251	-0-	20294	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18220	-0-	-2420	-0-	18220	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

01	5363	X	3828	-0-	-1535	-0-	3810	3	18	9	N	16	14	1			3
02	4844	X	2336	-0-	-2508	-0-	2333	3	3	9	N	3	5	1			1
03	5363	X	3004	-0-	-2359	-0-	2997	3	7	9	N	6	7	1			-0-
04	3930	X	3325	-0-	-605	-0-	3315	3	10	9	N	9	8	1			1
05	3813	X	3685	-0-	-128	-0-	3677	3	8	9	N	7	2	1			6
*06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-	4	1			2

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2575	-0-	-1345	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4576	-0-	-14	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3807	-0-	-936	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

01	19623	X	13251	-0-	-6372	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	13405	-0-	-2471	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	14861	-0-	-2716	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13347	-0-	-1623	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	12899	-0-	-1950	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11738	-0-	-2632	-0-	11738	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 2 H RRCID -> 213294 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7700 - 9920

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	362	1	3830	2	N	-0-					-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	327	1	3418	2	N	-0-					-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	362	1	3771	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3879	-0-	-171	-0-	351	1	3528	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	362	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3572	-0-	-478	-0-	351	1	3221	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1706	-0-	-61	-0-	359	1	1347	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2642	-0-	-410	-0-	251	1	2391	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	2951	-0-	-428	-0-	340	1	2611	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2224	-0-	-1046	-0-	340	1	1884	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	1262	-0-	-1652	-0-	383	1	879	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2183	-0-	-667	-0-	357	1	1826	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

01	11873	X	10040	-0-	-1833	-0-	10040	2			N	-0-			-0-
02	10584	X	9638	-0-	-946	-0-	9638	2			N	-0-			-0-
03	11346	X	10295	-0-	-1051	-0-	10295	2			N	-0-			-0-
04	10770	X	10204	-0-	-566	-0-	10204	2			N	-0-			-0-
05	10819	X	10313	-0-	-506	-0-	10313	2			N	-0-			-0-
06	10320	X	9834	-0-	-486	-0-	9834	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

01	17608	X	17169	-0-	-439	-0-	17169	2			N	-0-			-0-
02	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	15914	2			N	-0-			-0-
03	17608	X	17344	-0-	-264	-0-	17344	2			N	-0-			-0-
04	16770	X	16522	-0-	-248	-0-	16522	2			N	-0-			-0-
05	17608	X	16272	-0-	-1336	-0-	16272	2			N	-0-			-0-
06	17040	X	15621	-0-	-1419	-0-	15621	2			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

01	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
02	2632	X	2018	-0-	-614	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	2324	-0-	-590	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
04	2820	X	2356	-0-	-464	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

01	20150	X	16865	-0-	-3285	-0-	16865	2			N	-0-			-0-
02	18200	X	13358	-0-	-4842	-0-	13358	2			N	-0-			-0-
03	20088	X	13434	-0-	-6654	-0-	13434	2			N	-0-			-0-
04	18930	X	12886	-0-	-6044	-0-	12886	2			N	-0-			-0-
05	18414	X	13164	-0-	-5250	-0-	13164	2			N	-0-			-0-
06	16320	X	12793	-0-	-3527	-0-	12793	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	319	1	4141	2	N	-0-					-0-
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	279	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	318	1	3358	2	N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	306	1	3091	2	N	-0-					-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	363	1	3711	2	N	-0-					-0-
*06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	368	1	2907	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	609					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	609					N	-0-					-0-
03	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - P/A 06/18/15

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

01	18910	X	17761	-0-	-1149	-0-	17761	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15809	-0-	-1271	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	17310	-0-	-1538	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	16706	-0-	-994	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	15519	-0-	-2554	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	17016	-0-	-174	-0-	17016	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

01	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	923	-0-	-5825	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5098	-0-	-2373	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4664	-0-	-2566	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4272	-0-	-1248	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

01	17422	X	16388	-0-	-1034	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14493	-0-	-1103	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15736	-0-	-1376	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15092	-0-	-1168	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	14324	-0-	-2292	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	15868	-0-	-2	-0-	15868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

01	7502	X	6300	-0-	-1202	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5627	-0-	-1149	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6338	-0-	-1164	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5350	-0-	-1400	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6058	-0-	-824	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5000	-0-	-1120	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
*06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

01	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	18324	3	64	9	N	58	57	1			6
02	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12391	3	22	9	N	20	20	1			6
03	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12816	3	33	9	N	30	34	1			2
04	14520	X	10980	-0-	-3540	-0-	10945	3	35	9	N	32	29	1			5
05	15004	X	10458	-0-	-4546	-0-	10436	3	22	9	N	20	7	1			18
*06	14520	X	10232	-0-	-4288	-0-	10221	3	11	9	N	10	13	1			15

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

01	7409	X	6742	-0-	-667	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	4269	-0-	-2423	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4116	-0-	-3293	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5428	-0-	-1082	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

01	7998	X	7894	-0-	-104	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6517	-0-	-707	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7207	-0-	-791	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
05	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
*06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

01	4154	X	4000	-0-	-154	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3070	-0-	-626	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	170	-0-	-3760	-0-	170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5337	-0-	-429	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3977	-0-	-1231	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4755	-0-	-1011	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3598	-0-	-1772	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4440	-0-	-892	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

01	8618	X	8285	-0-	-333	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7298	-0-	-374	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7991	-0-	-503	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7838	-0-	-322	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7871	-0-	-437	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7400	-0-	-610	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

01	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2849	-0-	-231	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2482	-0-	-698	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

01	4216	X	2303	-0-	-1913	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2262	-0-	-930	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
*06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

01	7998	X	7454	-0-	-544	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6422	-0-	-746	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6699	-0-	-1175	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6172	-0-	-1448	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6110	-0-	-1764	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5719	-0-	-1481	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 1 H RRCID -> 214692 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7760 - 9155

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - P&A 01/13/15

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

01	9238	X	5405	-0-	-3833	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	5694	-0-	-2370	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	3434	-0-	-5432	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	5996	-0-	-2584	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	1734	-0-	-5830	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3015	-0-	-1790	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2708	-0-	-1672	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
*06	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

01	21359	X	20270	-0-	-1089	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	18107	-0-	-737	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	19846	-0-	-1017	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	19077	-0-	-1113	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	19596	-0-	-957	-0-	19596	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	18681	-0-	-939	-0-	18681	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

01	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9818	-0-	-1774	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11214	-0-	-2395	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10562	-0-	-2608	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	10403	-0-	-3206	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	2794	-0-	-9896	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

01	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
02	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8164	-0-	-82	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7062	-0-	-1938	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	5440	-0-	-3860	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	3899	-0-	-5101	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2630	2	29	9	Y	26	24	1			3
02	1932	X	1735	-0-	-197	-0-	1735	2			Y	-0-					3
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2253	2	35	9	Y	32	18	1			17
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3239	2	19	9	Y	17	24	1			10
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2829	2	13	9	Y	12	18	1			4
06	2580	X	2411	-0-	-169	-0-	2401	2	10	9	Y	9	6	1			7

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

01	3844	X	2562	-0-	-1282	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2369	-0-	-1103	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2794	-0-	-1050	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2687	-0-	-13	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1128	3	3	9	N	3	1	1			2
*06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	N	1	2	1			1

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5446	3	19	9	N	17	14	1			4
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5172	3	7	9	N	6	8	1			2
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3647	3	13	9	N	12	13	1			1
04	2640	X	2399	-0-	-241	-0-	2387	3	12	9	N	11	10	1			2
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4023	3	11	9	N	10	3	1			9
*06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4808	3	6	9	N	5	7	1			7

KILLIAN "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215400 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 10472

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - P/A 06/25/15

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

01	14322	X	13933	-0-	-389	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12552	-0-	-384	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13938	-0-	-353	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13080	-0-	-750	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13402	-0-	-889	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12723	-0-	-777	-0-	12723	2			N	-0-					-0-

KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 9710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - PLUGGED 02/04/15

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

01	8835	X	7783	-0-	-1052	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6496	-0-	-1484	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7471	-0-	-1364	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7385	-0-	-805	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6945	-0-	-1301	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6855	-0-	-675	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					107
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					107
03	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-					107
04	1950	N	1449	-0-	-501	-0-	1449	2			N	-0-					107
05	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			N	-0-					107
06	1290	N	921	-0-	-369	-0-	921	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

01	14B2 EXT	6770	-0-	6770	10108	342	1	6428	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	5835	-0-	5835	15943	283	1	5552	2	N	-0-					-0-
03	22160 X	6217	-0-	-15943	-0-	335	1	5882	2	N	-0-					-0-
04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	340	1	4426	2	N	-0-					-0-
05	6758 X	4350	-0-	-2408	-0-	363	1	3987	2	N	-0-					-0-
06	6540 X	5711	-0-	-829	-0-	345	1	5366	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

01	4712 X	1168	-0-	-3544	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	2133	-0-	-2007	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1820 X	801	-0-	-1019	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950 X	1222	-0-	-728	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1767 X	584	-0-	-1183	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*06	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

01	2232 X	2141	-0-	-91	-0-	2120	3	21	9	Y	19	18	1			2
02	1820 X	1713	-0-	-107	-0-	1713	3			Y	-0-					2
03	2201 N	1440	-0-	-761	-0-	1418	3	22	9	Y	20	15	1			7
04	2070 N	1810	-0-	-260	-0-	1801	3	9	9	Y	8	10	1			5
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2141	3	11	9	Y	10	11	1			4
06	2070 X	1392	-0-	-678	-0-	1386	3	6	9	Y	5	4	1			5

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					77
02	3500 X	3316	-0-	-184	-0-	3316	2			N	-0-					77
03	4061 X	3343	-0-	-718	-0-	3343	2			N	-0-					77
04	3930 X	3025	-0-	-905	-0-	3025	2			N	-0-					77
05	4061 X	3186	-0-	-875	-0-	3186	2			N	-0-					77
06	3540 X	3054	-0-	-486	-0-	3053	2	1	9	N	1					78

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

01	7874 X	7175	-0-	-699	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
02	7112 X	6467	-0-	-645	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	7874 X	7145	-0-	-729	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
04	7260 X	6956	-0-	-304	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
05	7316 X	6879	-0-	-437	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	6671	-0-	-259	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8660	-0-	-1167	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7836	-0-	-900	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	5351	-0-	-4321	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8083	-0-	-1277	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8390	-0-	-507	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8125	-0-	-275	-0-	8125	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

01	4898	X	3037	-0-	-1861	-0-	276	1	2761	2	N	-0-					-0-
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	248	1	4359	2	N	-0-					-0-
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	342	1	5035	2	N	-0-					-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	341	1	4278	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4289	-0-	-826	-0-	373	1	3916	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4116	-0-	-1074	-0-	344	1	3772	2	N	-0-					-0-

BEAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216447 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7592 - 8828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2015 - PLUGGED 03/19/15

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

01	2945	X	2062	-0-	-883	-0-	366	1	1696	3	N	-0-	27	1			63
02	2660	X	2428	-0-	-232	-0-	352	1	2076	3	N	-0-					63
03	2883	X	2457	-0-	-426	-0-	411	1	2045	3	N	1	1	8			63
							1	9									
04	2490	X	2300	-0-	-190	-0-	398	1	1870	3	N	29	43	1	2	8	47
							32	9									
05	2697	X	2223	-0-	-474	-0-	368	1	1855	3	N	-0-					47
06	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	351	1	2128	3	N	-0-					47

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

01	12493	X	10118	-0-	-2375	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
02	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
03	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
04	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13446	-0-	-1434	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	13241	-0-	-1159	-0-	13241	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

01	14632	X	12983	-0-	-1649	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11813	-0-	-535	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12462	-0-	-1116	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11780	-0-	-1210	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12522	-0-	-901	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11914	-0-	-746	-0-	11914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2561	-0-	-1438	-0-	2555	3	6	9	N	5	6	1			-0-
02	3584	X	2755	-0-	-829	-0-	2749	3	6	9	N	5	4	1			1
03	3627	X	2849	-0-	-778	-0-	2841	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3510	X	2280	-0-	-1230	-0-	2277	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2910	3	6	9	N	5	1	1			4
06	2940	X	2283	-0-	-657	-0-	2281	3	2	9	N	2	3	1			3

HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	98	-0-	-14813	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	4093	-0-	-9375	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	7304	-0-	-6925	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	10485	-0-	-2265	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
*06	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5877	-0-	-230	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5281	-0-	-151	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5828	-0-	-186	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5592	-0-	-108	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5688	-0-	-202	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
*06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3815	2	36	9	Y	33	30	1			4
02	3220	X	3151	-0-	-69	-0-	3151	2			Y	-0-					4
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3971	2	50	9	Y	45	35	1			14
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4828	2	28	9	Y	25	25	1			14
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4943	2	23	9	Y	21	27	1			8
*06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4424	2	22	9	Y	20	13	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4225	3	44	9	Y	40	38	1			3
02	2520	X	2493	-0-	-27	-0-	2493	3			Y	-0-					3
03	2790	X	1338	-0-	-1452	-0-	1305	3	33	9	Y	30	23	1			10
04	4140	X	903	-0-	-3237	-0-	888	3	15	9	Y	14	16	1			8
05	4278	X	2981	-0-	-1297	-0-	2962	3	19	9	Y	17	18	1			7
06	4080	X	3331	-0-	-749	-0-	3314	3	17	9	Y	15	10	1			12

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4755	3	53	9	Y	48	44	1			5
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			Y	-0-					5
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4779	3	80	9	Y	73	59	1			19
04	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	4391	3	24	9	Y	22	28	1			13
05	6231	X	4620	-0-	-1611	-0-	4598	3	22	9	Y	20	26	1			7
06	4980	X	4004	-0-	-976	-0-	3983	3	21	9	Y	19	12	1			14

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3739	3	39	9	Y	35	32	1			4
02	3220	X	2755	-0-	-465	-0-	2755	3			Y	-0-					4
03	3627	X	3232	-0-	-395	-0-	3184	3	48	9	Y	44	33	1			15
04	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	3478	3	23	9	Y	21	24	1			12
05	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3670	3	20	9	Y	18	23	1			7
06	3660	X	3146	-0-	-514	-0-	3131	3	15	9	Y	14	10	1			11

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	10772	-0-	-2031	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	9592	-0-	-1468	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10161	-0-	-937	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8063	-0-	-2347	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9361	-0-	-1396	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8392	-0-	-2018	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	606	1	6582	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5237	-0-	-783	-0-	486	1	4751	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4309	-0-	-2201	-0-	587	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5472	-0-	-1488	-0-	435	1	5037	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	4213	-0-	-2979	-0-	538	1	3675	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	3871	-0-	-3089	-0-	578	1	3293	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	14561	-0-	-40	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12933	-0-	-255	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14431	-0-	-170	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13540	-0-	-560	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13925	-0-	-645	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12155	-0-	-1945	-0-	12155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	18	-0-	-8445	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5363	-0-	-1357	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	220	-0-	-5732	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	9	-0-	-8511	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

01	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	9683	-0-	-3169	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12954	-0-	-1771	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12625	-0-	-1625	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	11599	-0-	-3126	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	9672	-0-	-4578	-0-	9672	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

01	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13792	3	45	9	N	41	39	1			4
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7965	3	13	9	N	12	12	1			4
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5927	3	14	9	N	13	16	1			1
04	5700	X	5031	-0-	-669	-0-	5016	3	15	9	N	14	13	1			2
05	5890	X	4972	-0-	-918	-0-	4962	3	10	9	N	9	3	1			8
06	5700	X	4757	-0-	-943	-0-	4751	3	6	9	N	5	6	1			7

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

01	7688	X	4801	-0-	-2887	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5868	-0-	-1076	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6184	-0-	-1225	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6387	-0-	-723	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6287	-0-	-1060	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5578	-0-	-722	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

01	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	1058	3	11	9	Y	10	9	1			1
02	1204	N	419	-0-	-785	-0-	419	3			Y	-0-					1
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	X	557	-0-	-463	-0-	553	3	4	9	Y	4	2	1			2

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

01	17236	X	14942	-0-	-2294	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	12738	-0-	-2242	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	14154	-0-	-2431	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	12671	-0-	-1909	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	9308	-0-	-5758	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
*06	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

01	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
02	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8913	-0-	-294	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8668	-0-	-1202	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	10179	-0-	-20	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9750	-0-	-120	-0-	9750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

01	8184	X	3906	-0-	-4278	-0-	3891	3	15	9	N	14	13	1			2
02	5824	X	5250	-0-	-574	-0-	5242	3	8	9	N	7	7	1			2
03	6448	X	5972	-0-	-476	-0-	5958	3	14	9	N	13	14	1			1
04	6240	X	5654	-0-	-586	-0-	5636	3	18	9	N	16	15	1			2
05	5828	X	5449	-0-	-379	-0-	5438	3	11	9	N	10	3	1			9
*06	5790	X	4001	-0-	-1789	-0-	3995	3	6	9	N	5	7	1			7

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

01	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	8960	2	75	9	N	68	68	1			-0-
02	7924	X	7867	-0-	-57	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8178	-0-	-552	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8384	-0-	-637	-0-	8277	2	107	9	N	97	97	1			-0-
06	9150	X	7876	-0-	-1274	-0-	7876	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

01	11098	X	7748	-0-	-3350	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8783	-0-	-1129	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9733	-0-	-1179	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9848	-0-	-412	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8465	-0-	-955	-0-	8465	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

01	10881	X	7421	-0-	-3460	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6656	-0-	-736	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7572	-0-	-550	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7748	-0-	-112	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7406	-0-	-251	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
*06	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - P/A 07/10/15

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

01	13733	X	13624	-0-	-109	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
02	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
03	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12371	-0-	-799	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	6406	-0-	-8381	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	5018	-0-	-9292	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

01	7688	X	6372	-0-	-1316	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	564	-0-	-6632	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	4911	-0-	-3056	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	2318	-0-	-5392	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
*06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

01	2883	X	2496	-0-	-387	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1769	-0-	-835	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1211	-0-	-1399	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1020	-0-	-1491	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2345	-0-	-85	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

01	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
02	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9197	-0-	-444	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9204	-0-	-126	-0-	9204	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

01	7688	X	6372	-0-	-1316	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6121	-0-	-375	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5245	-0-	-1025	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	3225	-0-	-3564	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5845	-0-	-725	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5256	-0-	-1781	-0-	362	1	4894	2	N	-0-					53
02	6356	X	5098	-0-	-1258	-0-	327	1	4662	2	N	99					152
							109	9									
03	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	362	1	5733	2	N	-0-					152
04	6000	X	5847	-0-	-153	-0-	351	1	5496	2	N	-0-					152
05	5673	X	5130	-0-	-543	-0-	362	1	4768	2	N	-0-					152
06	5910	X	5681	-0-	-229	-0-	351	1	5330	2	N	-0-					152

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

01	8370	X	6013	-0-	-2357	-0-	5996	3	17	9	N	15	15	1			2
02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7067	3	10	9	N	9	8	1			3
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8184	3	22	9	N	20	22	1			1
04	7620	X	7600	-0-	-20	-0-	7576	3	24	9	N	22	20	1			3
05	7874	X	6311	-0-	-1563	-0-	6291	3	20	9	N	18	5	1			16
*06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9165	3	10	9	N	9	12	1			13

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

01	9083	X	8559	-0-	-524	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7926	-0-	-166	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8107	-0-	-203	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
*06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

01	T. A.		14845	-0-	14845	29946	14845	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12067	-0-	12067	42013	12067	2			N	-0-					-0-
03	54797	X	12784	-0-	-42013	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
04	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	12248	-0-	-2849	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12735	-0-	-1635	-0-	12735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	12751	-0-	-21	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10649	-0-	-887	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11868	-0-	-966	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11255	-0-	-1165	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11972	-0-	-862	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11587	-0-	-743	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

01	10044	X	10002	-0-	-42	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8749	-0-	-323	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9640	-0-	-2419	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	8272	-0-	-3398	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	8029	-0-	-4030	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7278	-0-	-2412	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

01	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12606	-0-	-474	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12290	-0-	-1226	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12846	-0-	-234	-0-	12846	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2353	3	9	9	N	8	7	1			1
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2691	3	4	9	N	4	4	1			1
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2756	3	7	9	N	6	7	1			-0-
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2569	3	9	9	N	8	7	1			1
05	2976	X	2591	-0-	-385	-0-	2584	3	7	9	N	6	2	1			5
06	2880	X	2141	-0-	-739	-0-	2140	3	1	9	N	1	3	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

01	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	4744	3	17	9	N	15	14	1			2
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4340	3	7	9	N	6	6	1			2
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5039	3	13	9	N	12	13	1			1
04	4680	X	4534	-0-	-146	-0-	4520	3	14	9	N	13	12	1			2
05	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	4627	3	10	9	N	9	3	1			8
06	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	4538	3	4	9	N	4	6	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

01	6510	X	6041	-0-	-469	-0-	6016	3	25	9	N	23	22	1			2
02	5880	X	5434	-0-	-446	-0-	5424	3	10	9	N	9	8	1			3
03	6975	X	5961	-0-	-1014	-0-	5947	3	14	9	N	13	15	1			1
04	6750	X	6256	-0-	-494	-0-	6235	3	21	9	N	19	17	1			3
05	6975	X	6571	-0-	-404	-0-	6557	3	14	9	N	13	4	1			12
*06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6581	3	7	9	N	6	9	1			9

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2064	3	7	9	N	6	5	1			1
02	1960	N	1600	-0-	-360	-0-	1599	3	1	9	N	1	2	1			-0-
03	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1991	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	1839	3	7	9	N	6	5	1			1
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2753	3	7	9	N	6	2	1			5
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	3	1	9	N	1	3	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4436	-0-	-28	-0-	4436	2			N	-0-					46
02	4004	X	3891	-0-	-113	-0-	3891	2			N	-0-					46
03	4433	X	4155	-0-	-278	-0-	4155	2			N	-0-					46
04	4290	X	3579	-0-	-711	-0-	3579	2			N	-0-					46
05	4433	X	2834	-0-	-1599	-0-	2834	2			N	-0-					46
*06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

01	27125	X	23781	-0-	-3344	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	21018	-0-	-2894	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	22860	-0-	-2808	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	21464	-0-	-2776	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	21606	-0-	-2884	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	20586	-0-	-2424	-0-	20586	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

01	25296	X	22457	-0-	-2839	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	19724	-0-	-3068	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	21336	-0-	-2596	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	20296	-0-	-2594	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	20484	-0-	-2673	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	19491	-0-	-2229	-0-	19491	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

01	6820	X	6275	-0-	-545	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5456	-0-	-424	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5249	-0-	-1261	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4002	-0-	-2298	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	3854	-0-	-2408	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	3150	-0-	-2910	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

01	14B2 EXT		10468	-0-	10468	20399	399	1	10069	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8254	-0-	8254	28653	328	1	7926	2	N	-0-					-0-
03	37877	X	9224	-0-	-28653	-0-	407	1	8817	2	N	-0-					-0-
04	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	327	1	13245	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	269	1	14580	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	8698	-0-	-1442	-0-	450	1	8248	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

01	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	839	1	5298	2	N	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	758	1	4756	2	N	-0-					-0-
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	839	1	5037	2	N	-0-					-0-
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	812	1	4701	2	N	-0-					-0-
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	839	1	4689	2	N	-0-					-0-
*06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	812	1	4617	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

01	899	N	466	-0-	-433	-0-	466	1			N	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	422	1	3070	2	N	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	445	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	451	1	2963	2	N	-0-					-0-
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	464	1	627	2	N	-0-					-0-
06	870	X	450	-0-	-420	-0-	450	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	12498	-0-	-2692	-0-	12453	3	45	9	N	41	38	1			5
02	11788	X	9285	-0-	-2503	-0-	9271	3	14	9	N	13	14	1			4
03	11997	X	9208	-0-	-2789	-0-	9183	3	25	9	N	23	25	1			2
04	12090	X	9000	-0-	-3090	-0-	8970	3	30	9	N	27	25	1			4
05	12493	X	9188	-0-	-3305	-0-	9168	3	20	9	N	18	6	1			16
06	12090	X	7908	-0-	-4182	-0-	7899	3	9	9	N	8	12	1			12

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	4923	-0-	-3540	-0-	4906	3	17	9	N	15	14	1			2
02	7196	X	4676	-0-	-2520	-0-	4668	3	8	9	N	7	7	1			2
03	7347	X	4020	-0-	-3327	-0-	4008	3	12	9	N	11	12	1			1
04	6210	X	2238	-0-	-3972	-0-	2231	3	7	9	N	6	6	1			1
05	5177	X	1310	-0-	-3867	-0-	1303	3	7	9	N	6	3	1			4
*06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7648	3	9	9	N	8	3	1			9

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7666	3	31	9	N	28	27	1			3
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7519	3	12	9	N	11	11	1			3
03	8215	X	8080	-0-	-135	-0-	8059	3	21	9	N	19	21	1			1
04	7950	X	7873	-0-	-77	-0-	7848	3	25	9	N	23	21	1			3
05	8215	X	7862	-0-	-353	-0-	7844	3	18	9	N	16	5	1			14
*06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8042	3	9	9	N	8	11	1			11

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2121	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2240	X	1133	-0-	-1107	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2	-0-	-2478	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4399	3	13	9	N	12	3	1			9
*06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5273	3	6	9	N	5	7	1			7

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	5515	-0-	-3568	-0-	5492	3	23	9	N	21	21	1			2
02	8204	X	3213	-0-	-4991	-0-	3205	3	8	9	N	7	7	1			2
03	7936	X	4802	-0-	-3134	-0-	4788	3	14	9	N	13	14	1			1
04	7200	X	5288	-0-	-1912	-0-	5271	3	17	9	N	15	14	1			2
05	6758	X	5696	-0-	-1062	-0-	5683	3	13	9	N	12	4	1			10
*06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5974	3	6	9	N	5	7	1			8

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1939	-0-	-882	-0-	1933	3	6	9	N	5	5	1			1
02	2632	X	312	-0-	-2320	-0-	312	3			N	-0-	1	1			-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	1	1	1			-0-
04	2820	X	1223	-0-	-1597	-0-	1220	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2728	X	1304	-0-	-1424	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2723	3	3	9	N	3					3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1467	-0-	-52	-0-	1453	2	14	9	Y	13	11	1			2
02	1372	X	1369	-0-	-3	-0-	1369	2			Y	-0-					2
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	23	16	1			9
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1974	2	13	9	Y	12	14	1			7
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1618	2	8	9	Y	7	11	1			3
06	1470	X	1379	-0-	-91	-0-	1372	2	7	9	Y	6	4	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	4662	2	43	9	Y	39	36	1			4
02	4480	X	3818	-0-	-662	-0-	3818	2			Y	-0-					4
03	5022	X	4121	-0-	-901	-0-	4068	2	53	9	Y	48	37	1			15
04	4860	X	4397	-0-	-463	-0-	4372	2	25	9	Y	23	25	1			13
05	5022	X	4686	-0-	-336	-0-	4665	2	21	9	Y	19	25	1			7
06	4560	X	3982	-0-	-578	-0-	3961	2	21	9	Y	19	12	1			14

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

01	5518	X	4952	-0-	-566	-0-	4952	2			N	-0-					54
02	4984	X	4514	-0-	-470	-0-	4514	2			N	-0-					54
03	5518	X	5055	-0-	-463	-0-	5055	2			N	-0-					54
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					54
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					54
06	4890	X	4879	-0-	-11	-0-	4879	2			N	-0-					54

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

01	5704	X	4133	-0-	-1571	-0-	4099	3	34	9	Y	31	28	1			5
02	5572	X	3704	-0-	-1868	-0-	3704	3			Y	-0-					5
03	6169	X	2168	-0-	-4001	-0-	2148	3	20	9	Y	18	8	1			15
04	5970	X	5038	-0-	-932	-0-	5009	3	29	9	Y	26	27	1			14
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5120	3	24	9	Y	22	28	1			8
*06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4563	3	20	9	Y	18	12	1			14

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2633	2	45	9	N	41	196	1			28
02	2828	X	2745	-0-	-83	-0-	2745	2			N	-0-					28
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3563	2	128	9	N	116					144
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3703	2	69	9	N	63	1	8			206
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-	189	1			17
*06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3723	2	34	9	N	31					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11566	-0-	-803	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10152	-0-	-740	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10965	-0-	-691	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10339	-0-	-851	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10912	-0-	-651	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10139	-0-	-1051	-0-	10139	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5890	-0-	-1085	-0-	5870	3	20	9	N	18	17	1			2
02	7056	X	5268	-0-	-1788	-0-	5260	3	8	9	N	7	7	1			2
03	7812	X	5705	-0-	-2107	-0-	5691	3	14	9	N	13	14	1			1
04	7560	X	5449	-0-	-2111	-0-	5432	3	17	9	N	15	14	1			2
05	6138	X	5592	-0-	-546	-0-	5579	3	13	9	N	12	4	1			10
06	5700	X	5432	-0-	-268	-0-	5428	3	4	9	N	4	7	1			7

TURNER TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222908 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7782 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - PLUGGED 04/13/15

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	2348	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2067	-0-	-285	-0-	2067	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1843	-0-	-437	-0-	1843	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1905	-0-	-389	-0-	1905	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1602	-0-	-378	-0-	1602	2	N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7330	-0-	-947	-0-	7330	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	6725	-0-	-751	-0-	6725	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7279	-0-	-998	-0-	7279	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6416	-0-	-1504	-0-	6416	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6346	-0-	-1528	-0-	6346	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6596	-0-	-604	-0-	6596	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8493	-0-	-652	-0-	8493	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7749	-0-	-511	-0-	7749	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	8340	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7759	-0-	-851	-0-	7759	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8019	-0-	-878	-0-	8019	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7496	-0-	-814	-0-	7496	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8000	-0-	-587	-0-	8000	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7045	-0-	-431	-0-	7045	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7760	-0-	-455	-0-	7760	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7347	-0-	-603	-0-	7347	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7229	-0-	-986	-0-	7229	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6721	-0-	-1019	-0-	6721	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4039	-0-	-673	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3614	-0-	-474	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3773	-0-	-412	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3486	-0-	-564	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2968	-0-	-932	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

01	7347	X	6731	-0-	-616	-0-	6710	2	21	9	Y	19					19
02	6636	X	5773	-0-	-863	-0-	5773	2			Y	-0-					19
03	6851	X	337	-0-	-6514	-0-	337	2			Y	-0-					19
04	6510	X	1774	-0-	-4736	-0-	1773	2	1	9	Y	1	7	1			13
05	6727	X	3389	-0-	-3338	-0-	3389	2			Y	-0-					13
06	6510	X	3298	-0-	-3212	-0-	3298	2			Y	-0-					13

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

01	6045	X	5107	-0-	-938	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5469	-0-	-328	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4447	-0-	-1163	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3510	-0-	-2287	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4888	-0-	-392	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

KARANGES "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8198 - 10484

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2015 - PLUGGED 02/17/15

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

01	3844	X	3659	-0-	-185	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2574	-0-	-1122	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2971	-0-	-1121	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3490	-0-	-470	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3754	-0-	-276	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
*06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

01	8711	X	1365	-0-	-7346	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	850	-0-	-7018	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	1153	-0-	-7558	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3330	-0-	-600	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
*06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	144	-0-	-11450	-0-	144	1			N	-0-					-0-
02	9828	X	4617	-0-	-5211	-0-	142	1	4475	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	188	1	8833	2	N	-0-					-0-
04	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	197	1	10277	2	N	-0-					-0-
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	201	1	6826	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	5914	-0-	-2816	-0-	213	1	5701	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4040	-0-	-982	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3785	-0-	-625	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3064	-0-	-1493	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2659	-0-	-1691	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11238	-0-	-2061	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	8594	-0-	-3418	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	8182	-0-	-5055	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11902	-0-	-848	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	12274	-0-	-374	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
*06	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	3266	3	10	9	N	9	9	1			1
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3518	3	10	9	N	9	9	1			1
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3430	3	11	9	N	10	10	1			1
05	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	3018	3	8	9	N	7	2	1			6
06	3420	X	2977	-0-	-443	-0-	2976	3	1	9	N	1	4	1			3

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3833	-0-	-600	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5115	X	4602	-0-	-513	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4471	-0-	-479	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4510	-0-	-605	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3790	-0-	-680	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6911	-0-	-201	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7643	-0-	-386	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7674	-0-	-96	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7975	-0-	-54	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6666	-0-	-924	-0-	6666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9376	-0-	-2218	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8149	-0-	-1287	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	5751	-0-	-4169	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	6506	-0-	-2856	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7803	-0-	-1257	-0-	7803	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

01	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5552	2			N	-0-					132
02	5236	X	4970	-0-	-266	-0-	4970	2			N	-0-					132
03	5797	X	5454	-0-	-343	-0-	5454	2			N	-0-					132
04	5610	X	5189	-0-	-421	-0-	5189	2			N	-0-	72	1			60
05	5611	X	5285	-0-	-326	-0-	5285	2			N	-0-					60
06	5370	X	5045	-0-	-325	-0-	5045	2			N	-0-					60

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

01	10385	X	9225	-0-	-1160	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	7856	-0-	-2000	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	7670	-0-	-3242	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8594	-0-	-1966	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8122	-0-	-1116	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8436	-0-	-504	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					88
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					88
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					88
04	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					88
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					88
*06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7049	2	55	9	Y	50					138

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

01	14B2 EXT		1375	-0-	1375	2835	1375	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2917	-0-	2917	5752	2917	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2928	-0-	2928	8680	2928	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2853	-0-	2853	11533	2853	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2929	-0-	2929	14462	2929	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2419	-0-	2419	16881	2419	2			N	-0-					-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

01	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	384	1	2435	2	N	167					197
							184	9									
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	341	1	2474	2	N	-0-					197
03	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	375	1	2416	2	N	-0-					197
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	379	1	2797	2	N	-0-					197
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	372	1	2901	2	N	-0-					197
*06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	355	1	2830	2	N	31					228
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	503	1	3429	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	455	1	2848	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	504	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3453	-0-	-357	-0-	492	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	499	1	3171	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3536	-0-	-274	-0-	480	1	3056	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4605	-0-	-855	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4202	-0-	-1843	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4178	-0-	-1672	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4536	-0-	-1261	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4538	-0-	-1072	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	67	-0-	-2723	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	1960	X	1719	-0-	-241	-0-	191	1	1525	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	401	1	1587	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	750	X	748	-0-	-2	-0-	342	1	406	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	65	-0-	-1826	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	1920	X	24	-0-	-1896	-0-	24	1			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		14538	-0-	14538	25548	343	1	14195	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11973	-0-	11973	37521	285	1	11688	2	N	-0-					-0-
03	49353	X	11832	-0-	-37521	-0-	336	1	11496	2	N	-0-					-0-
04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	402	1	7413	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	9303	-0-	-5236	-0-	368	1	8935	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	10071	-0-	-3999	-0-	345	1	9726	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	1927	-0-	-3033	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3679	-0-	-801	-0-	3676	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4960	X	3416	-0-	-1544	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2713	-0-	-1247	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2939	-0-	-1153	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3930	X	3550	-0-	-380	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	489	1	2336	3	N	-0-					62
02	2940	X	2316	-0-	-624	-0-	404	1	1893	3	N	17					79
							19	9									
03	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	480	1	2397	3	N	1	1	8			79
							1	9									
04	3150	X	2703	-0-	-447	-0-	446	1	2228	3	N	26	64	1	3	8	38
							29	9									
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	420	1	3861	3	N	17					55
							19	9									
*06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	459	1	2513	3	N	21	56	1			20
							23	9									

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

01	14260	X	12459	-0-	-1801	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11338	-0-	-786	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12194	-0-	-1229	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11647	-0-	-653	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11516	-0-	-1101	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11879	-0-	-271	-0-	11879	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

01	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	20100	2			N	-0-					-0-
02	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
03	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
04	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
05	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
*06	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	18388	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

01	3503	X	2778	-0-	-725	-0-	235	1	2512	3	N	28	158	1			37
							31	9									
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	259	1	2994	3	N	15					52
							17	9									
03	3472	X	184	-0-	-3288	-0-	184	1			N	-0-					52
04	3120	X	795	-0-	-2325	-0-	265	1	530	3	N	-0-					52
05	3627	X	336	-0-	-3291	-0-	73	1	255	3	N	7	59	1			-0-
							8	9									
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

01	13609	X	9196	-0-	-4413	-0-	9164	3	32	9	N	29	27	1			4
02	12292	X	8293	-0-	-3999	-0-	8280	3	13	9	N	12	12	1			4
03	10509	X	9563	-0-	-946	-0-	9535	3	28	9	N	25	27	1			2
04	10170	X	8392	-0-	-1778	-0-	8364	3	28	9	N	25	23	1			4
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10142	3	24	9	N	22	7	1			19
*06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9648	3	10	9	N	9	14	1			14

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	507	-0-	-3864	-0-	507	1			N	-0-			-0-
02	3080	X	808	-0-	-2272	-0-	438	1	370	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	657	-0-	-2753	-0-	254	1	403	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	9567	-0-	-4600	-0-	9567	2			N	-0-			-0-
02	12488	X	8113	-0-	-4375	-0-	8113	2			N	-0-			-0-
03	13144	X	5965	-0-	-7179	-0-	5965	2			N	-0-			-0-
04	12090	X	11007	-0-	-1083	-0-	11007	2			N	-0-			-0-
05	11284	X	7347	-0-	-3937	-0-	7347	2			N	-0-			-0-
*06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-			-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5003	-0-	-1321	-0-	5003	2			N	-0-			-0-
02	5572	X	4614	-0-	-958	-0-	4614	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	4971	-0-	-1198	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
05	5673	X	5212	-0-	-461	-0-	5212	2			N	-0-			-0-
06	4950	X	4536	-0-	-414	-0-	4536	2			N	-0-			-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13517	-0-	-278	-0-	13517	2			N	-0-			-0-
02	12460	X	11245	-0-	-1215	-0-	11245	2			N	-0-			-0-
03	13609	X	11701	-0-	-1908	-0-	11701	2			N	-0-			-0-
04	13170	X	11266	-0-	-1904	-0-	11266	2			N	-0-			-0-
05	13609	X	12140	-0-	-1469	-0-	12140	2			N	-0-			-0-
06	13080	X	11146	-0-	-1934	-0-	11146	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11120	-0-	-784	-0-	11120	2			N	-0-			-0-
02	10556	X	9958	-0-	-598	-0-	9958	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	10985	-0-	-640	-0-	10985	2			N	-0-			-0-
04	11190	X	10539	-0-	-651	-0-	10539	2			N	-0-			-0-
05	11315	X	10642	-0-	-673	-0-	10642	2			N	-0-			-0-
06	10770	X	10169	-0-	-601	-0-	10169	2			N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3466	-0-	-1060	-0-	3466	2			N	-0-			-0-
02	3948	X	3746	-0-	-202	-0-	3746	2			N	-0-			-0-
03	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	3650	2			N	-0-			-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
05	4154	X	3239	-0-	-915	-0-	3239	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	2539	-0-	-1481	-0-	2539	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1840	-0-	-423	-0-	416	1	1424	2	N	-0-			-0-
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	348	1	4760	2	N	-0-			-0-
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	406	1	4272	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	393	1	4467	2	N	-0-			-0-
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	433	1	4131	2	N	-0-			-0-
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	376	1	2630	2	N	-0-			-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

01	6975	X	4247	-0-	-2728	-0-	4247	2			N	-0-			-0-
02	6300	X	4059	-0-	-2241	-0-	4059	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	4126	-0-	-1082	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
04	4230	X	4168	-0-	-62	-0-	4168	2			N	-0-			-0-
05	4495	X	3553	-0-	-942	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
06	4350	X	3440	-0-	-910	-0-	3440	2			N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

01	6076	X	5580	-0-	-496	-0-	5580	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	4894	-0-	-454	-0-	4894	2			N	-0-			-0-
03	5859	X	5441	-0-	-418	-0-	5441	2			N	-0-			-0-
04	5670	X	5427	-0-	-243	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
05	5859	X	5482	-0-	-377	-0-	5482	2			N	-0-			-0-
*06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-			-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

01	10943	X	9716	-0-	-1227	-0-	283	1	9433	2	N	-0-			-0-
02	9660	X	8740	-0-	-920	-0-	212	1	8528	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	10010	-0-	-282	-0-	294	1	9716	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	9407	-0-	-553	-0-	209	1	9198	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8317	-0-	-1386	-0-	228	1	8089	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	7487	-0-	-2203	-0-	221	1	7266	2	N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

01	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2			N	-0-			-0-
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
05	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	3920	2			N	-0-			-0-
06	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	3852	2			N	-0-			-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

01	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	14461	2			N	-0-			-0-
02	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-			-0-
03	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-			-0-
04	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-			-0-
05	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	2			N	-0-			-0-
*06	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

01	7688	X	1013	-0-	-6675	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	99	-0-	-6845	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2753	-0-	-1687	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6940	-0-	-200	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

01	7533	X	4365	-0-	-3168	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	3845	-0-	-2959	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5130	-0-	-977	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5398	-0-	-242	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4789	-0-	-822	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
*06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

01	6386	X	5639	-0-	-747	-0-	182	1	5442	2	Y	14					161
							15	9									
02	5712	X	4977	-0-	-735	-0-	185	1	4772	2	Y	18	1	8			178
							20	9									
03	5828	X	4781	-0-	-1047	-0-	224	1	4527	2	Y	27	2	8			203
							30	9									
04	5640	X	3463	-0-	-2177	-0-	272	1	3168	2	Y	21	184	1	9	8	31
							23	9									
05	5828	X	3333	-0-	-2495	-0-	288	1	3016	2	Y	26	4	8			53
							29	9									
06	5460	X	3030	-0-	-2430	-0-	280	1	2720	2	Y	27	2	8			78
							30	9									

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

01	10850	X	10356	-0-	-494	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8681	-0-	-1119	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9518	-0-	-1332	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8599	-0-	-1571	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9766	-0-	-743	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9343	-0-	-677	-0-	9343	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

01	8680	X	6771	-0-	-1909	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3857	-0-	-3451	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5855	-0-	-1771	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	3253	-0-	-4127	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4091	-0-	-2667	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	1896	-0-	-4644	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6977	-0-	-680	-0-	408	1	6569	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5967	-0-	-445	-0-	398	1	5569	2	N	-0-					-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	349	1	6063	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	203	-0-	-6547	-0-	203	1			N	-0-					-0-
05	6975	X	6037	-0-	-938	-0-	477	1	5560	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6113	-0-	-637	-0-	467	1	5646	2	N	-0-					-0-

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - P/A 06/12/15

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9846	-0-	9846	18574	9846	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5435	-0-	5435	24009	5435	2			N	-0-					-0-
03	31605	X	7596	-0-	-24009	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
04	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9769	-0-	-89	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	2515	-0-	-7025	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

01	6138	X	5454	-0-	-684	-0-	172	1	5282	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4546	-0-	-774	-0-	209	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	3704	-0-	-2093	-0-	224	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	2140	-0-	-3230	-0-	177	1	1963	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	3772	-0-	-1684	-0-	169	1	3603	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3865	-0-	-1415	-0-	157	1	3708	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

01	17360	X	513	-0-	-16847	-0-	513	1			N	-0-					-0-
02	11956	X	424	-0-	-11532	-0-	424	1			N	-0-					-0-
03	4805	X	387	-0-	-4418	-0-	387	1			N	-0-					-0-
04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	532	1	7117	2	N	-0-					-0-
05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	558	1	10764	2	N	-0-					-0-
*06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	534	1	6121	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
02	6132	X	439	-0-	-5693	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
*06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

01	5580	X	80	-0-	-5500	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	5040	X	4523	-0-	-517	-0-	196	1	4327	2	N	-0-					-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	204	1	5461	2	N	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	191	1	4482	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4493	-0-	-529	-0-	152	1	4341	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	3179	-0-	-2311	-0-	106	1	3073	2	N	-0-					-0-

STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2015 - PLUGGED 03/25/15

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

01	9734	X	9127	-0-	-607	-0-	8912	2	215	9	N	195	197	1			80
02	8680	X	8516	-0-	-164	-0-	8404	2	112	9	N	102					182
03	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					182
04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9234	2	67	9	N	61	198	1			45
05	9424	X	9206	-0-	-218	-0-	9206	2			N	-0-					45
06	9360	X	8643	-0-	-717	-0-	8643	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5442	2	46	9	N	42					141
02	4480	X	3306	-0-	-1174	-0-	3304	2	2	9	N	2					143
03	4960	X	4790	-0-	-170	-0-	4743	2	47	9	N	43	152	1	3	8	31
04	5310	X	4343	-0-	-967	-0-	4317	2	26	9	N	24	7	8			48
05	5487	X	4170	-0-	-1317	-0-	4168	2	2	9	N	2	2	8			48
06	5310	X	2476	-0-	-2834	-0-	2402	2	74	9	N	67	1	8			114

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	6262	2	68	9	N	62	179	1			58
02	6048	X	5880	-0-	-168	-0-	5852	2	28	9	N	25					83
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6629	2	72	9	N	65	2	8			146
04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6466	2	48	9	N	44	4	8			186
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6573	2	8	9	N	7	148	1	1	8	44
06	6480	X	6280	-0-	-200	-0-	6181	2	99	9	N	90					134

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	445	-0-	-51	-0-	445	1			N	-0-					-0-
02	448	X	377	-0-	-71	-0-	377	1			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	430	1	721	2	N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	1			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	1			N	-0-					-0-
06	720	N	226	-0-	-494	-0-	226	1			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10813	-0-	-130	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
02	9968	X	3274	-0-	-6694	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-					-0-
05	11191	X	5101	-0-	-6090	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	6522	-0-	-3948	-0-	6522	3			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	3706	2			N	-0-					52
02	3640	X	3533	-0-	-107	-0-	3526	2	7	9	N	6					58
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4039	2	56	9	N	51	1	8			108
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3932	2	4	9	N	4	3	8			109
05	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	3675	2			N	-0-	79	1			30
06	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	3451	2			N	-0-					30

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7256	-0-	-1393	-0-	7239	2	17	9	N	15					162
02	7756	X	7207	-0-	-549	-0-	7168	2	39	9	N	35	169	1			28
03	8184	X	7260	-0-	-924	-0-	7253	2	7	9	N	6	1	8			33
04	7860	X	7502	-0-	-358	-0-	7477	2	25	9	N	23	5	8			51
05	7967	X	6875	-0-	-1092	-0-	6853	2	22	9	N	20	1	8			70
06	7710	X	6767	-0-	-943	-0-	6747	2	20	9	N	18					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

01	2728	N	2271	-0-	-457	-0-	2271	2			N	-0-					64
02	2324	N	2100	-0-	-224	-0-	2085	2	15	9	N	14					78
03	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	2667	2	21	9	N	19	2	8			95
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2569	2	12	9	N	11	4	8			102
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2553	2	11	9	N	10	85	1	1	8	26
06	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2423	2	21	9	N	19	1	8			44

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5865	2	31	9	N	28					158
02	5012	X	4669	-0-	-343	-0-	4669	2			N	-0-					158
03	6262	X	5678	-0-	-584	-0-	5677	2	1	9	N	1	1	8			158
04	6060	X	5500	-0-	-560	-0-	5477	2	23	9	N	21	152	1	1	8	26
05	6262	X	5643	-0-	-619	-0-	5623	2	20	9	N	18					44
06	5700	X	5400	-0-	-300	-0-	5387	2	13	9	N	12					56

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

01	5952	X	5722	-0-	-230	-0-	5686	2	36	9	N	33					114
02	5376	X	5374	-0-	-2	-0-	5367	2	7	9	N	6					120
03	6417	X	5771	-0-	-646	-0-	5740	2	31	9	N	28	1	8			147
04	6210	X	5740	-0-	-470	-0-	5729	2	11	9	N	10	49	1	2	8	106
05	6417	X	5340	-0-	-1077	-0-	5340	2			N	-0-	83	1			23
06	5760	X	5115	-0-	-645	-0-	5100	2	15	9	N	14					37

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

01	4774	X	3842	-0-	-932	-0-	3817	2	25	9	Y	23	36	1			3
02	4032	X	3516	-0-	-516	-0-	3516	2			Y	-0-					3
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					3
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4094	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					3
06	4050	X	3736	-0-	-314	-0-	3723	2	13	9	Y	12					15

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5328	3	17	9	N	15	15	1			1
02	3052	X	2773	-0-	-279	-0-	2769	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	3250	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	3088	3	10	9	N	9	8	1			1
05	3503	X	1883	-0-	-1620	-0-	1882	3	1	9	N	1	1	1			1
*06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3735	3	3	9	N	3	1	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227906 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7622 - 11310

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

01	8711	X	6780	-0-	-1931	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7027	-0-	-365	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	3876	-0-	-3750	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
04	20065	X	20065	-0-	-0-	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
05	37821	X	37821	-0-	-0-	-0-	37821	2			N	-0-					-0-
*06	33110	X	33110	-0-	-0-	-0-	33110	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

01	9641	X	8472	-0-	-1169	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7870	-0-	-306	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8178	-0-	-440	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8111	-0-	-169	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	6186	-0-	-2525	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	5704	-0-	-2726	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

01	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	11632	-0-	-2284	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	15190	-0-	-217	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12037	-0-	-2873	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13862	-0-	-1545	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	13272	-0-	-1638	-0-	13272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	296	1	2705	2	N	-0-					72
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	285	1	2057	2	N	29					101
							32	9									
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	278	1	2801	2	N	-0-					101
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	270	1	2826	2	N	22					123
							24	9									
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	299	1	4064	2	N	5	43	1			85
							6	9									
*06	3000	N	4217	-0-	1217	1217	267	1	3950	2	N	-0-					85

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	3782	-0-	-2728	-0-	401	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	2998	-0-	-2406	-0-	305	1	2693	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	2673	-0-	-2876	-0-	388	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4396	-0-	-224	-0-	442	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	480	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	1895	-0-	-1765	-0-	470	1	1425	2	N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2210	-0-	-2347	-0-	426	1	1784	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3832	-0-	-844	-0-	346	1	3486	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3659	-0-	-1518	-0-	310	1	3349	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3808	-0-	-1202	-0-	283	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	287	1	3704	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3041	-0-	-1069	-0-	267	1	2774	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3438	-0-	-538	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3168	-0-	-1234	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2185	-0-	-2075	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	1810	-0-	-2437	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1307	-0-	-2713	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7963	-0-	-35	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7089	-0-	-135	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7659	-0-	-51	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7506	-0-	-461	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7050	-0-	-720	-0-	7050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5606	-0-	-1524	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4574	-0-	-1138	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5750	-0-	-370	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5072	-0-	-818	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	3336	-0-	-2334	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6732	-0-	-925	-0-	6721	2	11	9	Y	10	55	1			10
02	6916	X	6041	-0-	-875	-0-	6041	2			Y	-0-					10
03	7285	X	6454	-0-	-831	-0-	6454	2			Y	-0-					10
04	6930	X	6432	-0-	-498	-0-	6432	2			Y	-0-					10
05	7006	X	6557	-0-	-449	-0-	6494	2	63	9	Y	57	58	1			9
06	6510	X	6157	-0-	-353	-0-	6117	2	40	9	Y	36					45

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9918	X	6169	-0-	-3749	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
*06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7362	-0-	-1535	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6782	-0-	-862	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
04	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
05	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	7369	-0-	-3461	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4927	-0-	-1707	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4417	-0-	-1211	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4369	-0-	-491	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4334	-0-	-688	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4753	-0-	-137	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	1681	-0-	-3465	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
*06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	8099	-0-	-116	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6984	-0-	-1107	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
05	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6721	-0-	-1709	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

01	5983	X	2685	-0-	-3298	-0-	2685	3			N	-0-					20
02	5404	X	2683	-0-	-2721	-0-	2683	3			N	-0-					20
03	5983	X	2824	-0-	-3159	-0-	2824	3			N	-0-					20
04	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	2523	3			N	-0-					20
05	2976	X	2083	-0-	-893	-0-	2083	3			N	-0-					20
*06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	2992	3	227	9	N	206	192	1			34

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1508	-0-	1508	1508	1508	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2908	-0-	2908	4416	2908	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4019	-0-	4019	8435	4019	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3269	-0-	3269	11704	3269	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4431	-0-	4431	16135	4431	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	476	X	313	-0-	-163	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	527	X	321	-0-	-206	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

01	6634	X	6578	-0-	-56	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5500	-0-	-212	-0-	5498	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5937	-0-	-423	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6162	-0-	-410	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4967	-0-	-1393	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	199	1	4050	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	203	1	3389	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	228	1	3684	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4110	X	3495	-0-	-615	-0-	234	1	3261	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3305	-0-	-942	-0-	225	1	3077	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4110	X	2325	-0-	-1785	-0-	239	1	2086	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4472	-0-	-1263	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4246	-0-	-430	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4177	-0-	-1000	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4329	-0-	-681	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4149	-0-	-563	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
*06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5001	-0-	-263	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	3508	-0-	-2320	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5143	-0-	-437	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3196	-0-	-2353	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4195	-0-	-1175	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4635	-0-	-356	-0-	4563	2	72	9	Y	65	100	1			-0-
02	4508	X	4070	-0-	-438	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4677	-0-	-314	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4204	-0-	-506	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	4300	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
06	4530	X	3851	-0-	-679	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9302	-0-	-1176	-0-	9277	2	25	9	Y	23					40
02	9912	X	7814	-0-	-2098	-0-	7813	2	1	9	Y	1					41
03	10974	X	8949	-0-	-2025	-0-	8940	2	9	9	Y	8					49
04	10620	X	9004	-0-	-1616	-0-	8997	2	7	9	Y	6	55	1			-0-
05	9703	X	8358	-0-	-1345	-0-	8358	2			Y	-0-					-0-
06	9000	X	8352	-0-	-648	-0-	8352	2			Y	-0-					-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4446	3	14	9	N	13	12	1			2
02	3864	X	3434	-0-	-430	-0-	3430	3	4	9	N	4	5	1			1
03	4278	X	3502	-0-	-776	-0-	3493	3	9	9	N	8	9	1			-0-
04	4140	X	3039	-0-	-1101	-0-	3029	3	10	9	N	9	8	1			1
05	4278	X	3180	-0-	-1098	-0-	3173	3	7	9	N	6	2	1			5
06	4140	X	2986	-0-	-1154	-0-	2983	3	3	9	N	3	4	1			4

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2143	-0-	-3282	-0-	327	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	336	1	6082	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	335	1	8407	2	N	-0-					-0-
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	325	1	7557	2	N	-0-					-0-
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	333	1	7544	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7467	-0-	-963	-0-	328	1	7139	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	5299	-0-	-4528	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	2942	-0-	-5934	-0-	243	1	2699	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	5194	-0-	-4571	-0-	320	1	4874	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8215	-0-	-1235	-0-	337	1	7878	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	5492	-0-	-4273	-0-	422	1	5070	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5019	-0-	-111	-0-	449	1	4570	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3	3	8			-0-
04	600	N	245	-0-	-355	-0-	235	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5912	-0-	-808	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6025	-0-	-1415	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5002	-0-	-2198	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4617	-0-	-2544	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5642	-0-	-1258	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8254	3	24	9	N	22	21	1			2
02	9156	X	5564	-0-	-3592	-0-	5556	3	8	9	N	7	7	1			2
03	10137	X	9874	-0-	-263	-0-	9848	3	26	9	N	24	25	1			1
04	9810	X	6973	-0-	-2837	-0-	6933	3	40	9	N	36	30	1			7
05	8277	X	7164	-0-	-1113	-0-	7149	3	15	9	N	14	6	1			15
06	9570	X	5323	-0-	-4247	-0-	5323	3			N	-0-	11	1			4

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

01	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	503	1	3289	2	N	50	194	1			35
							55	9									
02	3640	X	3220	-0-	-420	-0-	424	1	2771	2	N	23					58
							25	9									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	497	1	3570	2	N	41	1	8			98
							45	9									
04	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	477	1	2941	2	N	29	3	8			124
							32	9									
05	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	488	1	3047	2	N	7	103	1	1	8	27
							8	9									
06	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	474	1	3169	2	N	38					65
							42	9									

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

01	7781	X	6615	-0-	-1166	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5565	-0-	-1463	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6166	-0-	-716	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6136	-0-	-494	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
*06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

01	4743	X	3492	-0-	-1251	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3928	-0-	-272	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
*06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8834	-0-	-807	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7639	-0-	-1237	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8469	-0-	-1451	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8001	-0-	-1599	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	7791	-0-	-2129	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7438	-0-	-1112	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3112	-0-	-1352	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3055	-0-	-781	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2689	-0-	-876	-0-	2688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3450	X	2403	-0-	-1047	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2494	-0-	-1040	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2603	-0-	-667	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7733	-0-	-1319	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6510	-0-	-1666	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8054	-0-	-533	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8011	-0-	-239	-0-	8010	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
*06	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	8027	-0-	-3784	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7123	-0-	-1361	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7529	-0-	-1368	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7768	-0-	-261	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7212	-0-	-558	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8917	-0-	-476	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8082	-0-	-402	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9008	-0-	-385	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8192	-0-	-538	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
*06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	50	-0-	-9033	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	4583	-0-	-3453	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7897	-0-	-349	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3153	-0-	-1931	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6963	-0-	-687	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10666	-0-	-1517	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
02	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
03	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
04	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	9932	-0-	-2127	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9056	-0-	-2614	-0-	9056	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	905	-0-	-614	-0-	885	2	20	9	Y	18	16	1			2
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					2
03	1519	X	515	-0-	-1004	-0-	514	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	1426	X	22	-0-	-1404	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8	9	Y	7	3	1			4

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					18

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4465	-0-	-1208	-0-	4465	2			N	-0-					21
02	4676	X	4566	-0-	-110	-0-	4566	2			N	-0-					21
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					21
04	5220	X	5108	-0-	-112	-0-	5108	2			N	-0-					21
05	5394	X	5032	-0-	-362	-0-	5032	2			N	-0-					21
06	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	4949	2			N	-0-					21

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	255	1	2820	3	Y	89	96	1			11
							98	9									
02	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	246	1	2193	3	Y	-0-					11
03	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	218	1	2501	3	Y	65					76
							72	9									
04	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	364	1	2603	3	Y	34					110
							37	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	400	1	3168	3	Y	-0-	96	1			14
*06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	400	1	3045	3	Y	83	97	1			-0-
							91	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

01	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
05	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
*06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

01	9734	X	8538	-0-	-1196	-0-	244	1	8196	3	Y	89	104	1			12
							98	9									
02	8484	X	7940	-0-	-544	-0-	187	1	7753	3	Y	-0-					12
03	9331	X	9015	-0-	-316	-0-	164	1	8779	3	Y	65					77
							72	9									
04	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	98	1	9223	3	Y	33					110
							36	9									
05	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9232	3	1	9	Y	1	97	1			14
*06	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8853	3	91	9	Y	83	97	1			-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

01	4247	X	4000	-0-	-247	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2820	-0-	-1016	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3200	-0-	-670	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3120	-0-	-879	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3066	-0-	-804	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

01	5425	X	2287	-0-	-3138	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	2619	-0-	-2085	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1534	-0-	-2093	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2154	-0-	-66	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

01	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1811	-0-	-821	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1883	-0-	-1000	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1848	-0-	-852	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1718	-0-	-886	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1712	-0-	-418	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	3744	3	9	9	N	8	8	1			1
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4163	3	8	9	N	7	6	1			2
03	4433	X	3643	-0-	-790	-0-	3631	3	12	9	N	11	12	1			1
04	4290	X	3274	-0-	-1016	-0-	3263	3	11	9	N	10	9	1			2
05	4619	X	3713	-0-	-906	-0-	3706	3	7	9	N	6	2	1			6
06	4470	X	3623	-0-	-847	-0-	3619	3	4	9	N	4	5	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: A 1 H RRCID -> 230913 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 5781 - 7289

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - P&A 05/12/14

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

01	5270	X	4564	-0-	-706	-0-	474	1	4090	2	N	-0-					103
02	4760	X	3446	-0-	-1314	-0-	370	1	3039	2	N	34	24	1			113
							37	9									
03	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	463	1	4298	2	N	2	2	8			113
							2	9									
04	4920	X	4623	-0-	-297	-0-	470	1	4135	2	N	16	6	8			123
							18	9									
05	4960	X	4431	-0-	-529	-0-	509	1	3897	2	N	23	106	1	4	8	36
							25	9									
06	4620	X	4502	-0-	-118	-0-	482	1	4019	2	N	1	1	8			36
							1	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

01	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

01	9238	X	1009	-0-	-8229	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	1645	-0-	-4655	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	300	-0-	-3544	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	27	-0-	-2913	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	2	-0-	-1827	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11132	-0-	-2136	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11174	-0-	-810	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	10998	-0-	-2270	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	5506	-0-	-6674	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	3462	-0-	-9124	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	7103	-0-	-4867	-0-	7103	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
*06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

01	15624	X	3668	-0-	-11956	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	1842	-0-	-11262	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	433	-0-	-10820	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	20	-0-	-10870	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7	-0-	-9169	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3078	3	10	9	N	9	9	1			1
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3231	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2911	3	10	9	N	9	8	1			1
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2596	3	8	9	N	7	2	1			6
*06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3222	3	2	9	N	2	4	1			4

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	420	1	6739	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5988	-0-	-88	-0-	357	1	5631	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6926	-0-	-638	-0-	425	1	6501	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	3037	-0-	-4283	-0-	510	1	2527	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	3581	-0-	-3983	-0-	460	1	3121	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5629	-0-	-1301	-0-	437	1	5192	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2055	-0-	-3153	-0-	2048	3	7	9	N	6	6	1			1
02	4536	X	1579	-0-	-2957	-0-	1576	3	3	9	N	3	3	1			1
03	4774	X	1875	-0-	-2899	-0-	1871	3	4	9	N	4	5	1			-0-
04	4230	X	1619	-0-	-2611	-0-	1613	3	6	9	N	5	4	1			1
05	2852	X	1440	-0-	-1412	-0-	1438	3	2	9	N	2	1	1			2
*06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3351	3	3	9	N	3	1	1			4

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

01	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11288	3	40	9	N	36	34	1			4
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7591	3	13	9	N	12	12	1			4
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6681	3	18	9	N	16	19	1			1
04	9300	X	5959	-0-	-3341	-0-	5940	3	19	9	N	17	16	1			2
05	9610	X	5732	-0-	-3878	-0-	5719	3	13	9	N	12	4	1			10
06	9300	X	5462	-0-	-3838	-0-	5456	3	6	9	N	5	7	1			8

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

01	3007	X	1894	-0-	-1113	-0-	1887	3	7	9	N	6	5	1			1
02	2716	X	2077	-0-	-639	-0-	2074	3	3	9	N	3	3	1			1
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2872	3	7	9	N	6	7	1			-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9	8	1			1
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3042	3	8	9	N	7	2	1			6
*06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2938	3	2	9	N	2	4	1			4

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

01	23436	X	17011	-0-	-6425	-0-	262	1	16749	2	N	-0-					-0-
02	22148	X	14367	-0-	-7781	-0-	340	1	14027	2	N	-0-					-0-
03	24521	X	11771	-0-	-12750	-0-	237	1	11534	2	N	-0-					-0-
04	23730	X	15882	-0-	-7848	-0-	247	1	15635	2	N	-0-					-0-
05	21855	X	15580	-0-	-6275	-0-	261	1	15319	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	10836	-0-	-5634	-0-	227	1	10609	2	N	-0-					-0-

RETTA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

01	9951	X	8305	-0-	-1646	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
02	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
03	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10004	-0-	-1187	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	8006	-0-	-2824	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

01	6386	X	5090	-0-	-1296	-0-	367	1	4723	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	1006	-0-	-4706	-0-	134	1	872	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4977	-0-	-789	-0-	317	1	4660	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4014	-0-	-1476	-0-	299	1	3715	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5657	-0-	-16	-0-	390	1	5267	2	N	-0-					-0-
*06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	403	1	4893	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

01	6355	X	6088	-0-	-267	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4711	-0-	-1334	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5822	-0-	-58	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	3622	-0-	-2764	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5975	-0-	-205	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4431	3	17	9	N	15	13	1			2
04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9374	3	30	9	N	27	25	1			4
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8041	3	17	9	N	15	5	1			14
*06	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7351	3	8	9	N	7	10	1			11

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

01	15903	X	14939	-0-	-964	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	13048	-0-	-1400	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14277	-0-	-1719	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14612	-0-	-868	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	14515	-0-	-923	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	12873	-0-	-1587	-0-	12873	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

01	15407	X	14770	-0-	-637	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12831	-0-	-1029	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14152	-0-	-1193	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13626	-0-	-1164	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13882	-0-	-874	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13204	-0-	-1076	-0-	13204	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

01	4495	X	3765	-0-	-730	-0-	3752	3	13	9	N	12	11	1			1
02	3920	X	3260	-0-	-660	-0-	3253	3	7	9	N	6	5	1			2
03	4154	X	4142	-0-	-12	-0-	4133	3	9	9	N	8	9	1			1
04	4020	X	3732	-0-	-288	-0-	3722	3	10	9	N	9	9	1			1
05	3751	X	3579	-0-	-172	-0-	3567	3	12	9	N	11	3	1			9
*06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4195	3	4	9	N	4	7	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

01	2418	X	2005	-0-	-413	-0-	1997	3	8	9	N	7	6	1			1
02	2184	X	1856	-0-	-328	-0-	1853	3	3	9	N	3	3	1			1
03	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	2358	3	4	9	N	4	5	1			-0-
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2638	3	9	9	N	8	7	1			1
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2554	3	7	9	N	6	2	1			5
*06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2382	3	1	9	N	1	3	1			3

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

01	2945	X	1968	-0-	-977	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1648	-0-	-508	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1690	-0-	-635	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	932	-0-	-1318	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	484	-0-	-1841	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1328	-0-	-562	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6214	-0-	-1586	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
*06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

01	5301	X	4246	-0-	-1055	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3939	-0-	-849	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4817	-0-	-484	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
*06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

01	4340	X	4159	-0-	-181	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3714	-0-	-206	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3981	-0-	-39	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3770	-0-	-250	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

01	7998	X	6889	-0-	-1109	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5449	-0-	-1775	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5930	-0-	-1789	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5370	-0-	-1980	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5344	-0-	-1755	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	4492	-0-	-2168	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

01	6231	X	5880	-0-	-351	-0-	5880	2			N	-0-					20
02	5628	X	5423	-0-	-205	-0-	5423	2			N	-0-					20
03	6169	X	5898	-0-	-271	-0-	5898	2			N	-0-					20
04	5850	X	5436	-0-	-414	-0-	5436	2			N	-0-					20
05	6045	X	5931	-0-	-114	-0-	5931	2			N	-0-					20
06	5820	X	5642	-0-	-178	-0-	5642	2			N	-0-					20

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7575	-0-	-545	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
05	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8750	-0-	-70	-0-	8750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9698	-0-	-408	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8650	-0-	-422	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9520	-0-	-431	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9061	-0-	-449	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9313	-0-	-483	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
*06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

01	7812	X	6632	-0-	-1180	-0-	6563	2	69	9	Y	63	75	1			11
02	6608	X	4051	-0-	-2557	-0-	4051	2			Y	-0-					11
03	7316	X	6952	-0-	-364	-0-	6952	2			Y	-0-					11
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6955	2	31	9	Y	28	19	1			20
05	6634	X	3225	-0-	-3409	-0-	3225	2			Y	-0-					20
06	6720	X	2090	-0-	-4630	-0-	2067	2	23	9	Y	21					41

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

01	3813	X	2079	-0-	-1734	-0-	2072	3	7	9	N	6	6	1			1
02	3444	X	2302	-0-	-1142	-0-	2298	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3441	X	2982	-0-	-459	-0-	2974	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3060	X	2551	-0-	-509	-0-	2543	3	8	9	N	7	6	1			1
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					1
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					1

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

01	17980	X	5901	-0-	-12079	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	9624	-0-	-6616	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	10120	-0-	-7860	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
04	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	8401	-0-	-6665	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
*06	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4262	3	11	9	N	10	10	1			1
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4296	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3616	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3328	3	11	9	N	10	9	1			1
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3413	3	8	9	N	7	2	1			6
*06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3138	3	2	9	N	2	4	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3100	3	9	9	N	8	8	1			1
02	7560	X	2761	-0-	-4799	-0-	2757	3	4	9	N	4	4	1			1
03	8370	X	3006	-0-	-5364	-0-	2997	3	9	9	N	8	8	1			1
04	8100	X	2581	-0-	-5519	-0-	2573	3	8	9	N	7	7	1			1
05	3162	X	853	-0-	-2309	-0-	846	3	7	9	N	6	2	1			5
06	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	2628	3	2	9	N	2	3	1			4

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

01	3162	X	2019	-0-	-1143	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1829	-0-	-915	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1988	-0-	-27	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1798	-0-	-842	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

01	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	350	1	1781	2	N	-0-					32
02	2184	N	1956	-0-	-228	-0-	295	1	1661	2	N	-0-					32
03	2325	N	2135	-0-	-190	-0-	334	1	1801	2	N	-0-					32
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	351	1	1867	2	N	-0-					32
05	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	352	1	1817	2	N	-0-					32
*06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	337	1	2017	2	N	-0-					32

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	460	1	3297	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3282	-0-	-218	-0-	422	1	2860	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2343	-0-	-1532	-0-	429	1	1914	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	184	-0-	-3566	-0-	184	1			N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

01	8959	X	1321	-0-	-7638	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	1587	-0-	-5497	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
06	9510	X	6408	-0-	-3102	-0-	6408	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7812	-0-	-372	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6949	-0-	-443	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7693	-0-	-212	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7130	-0-	-520	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7459	-0-	-384	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
*06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

01	15872	X	11021	-0-	-4851	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	8364	-0-	-5972	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	8894	-0-	-3103	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	8269	-0-	-3341	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9171	-0-	-2826	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	8428	-0-	-2252	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	251	1	4398	2	N	-0-					-0-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	300	1	2228	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	366	-0-	-1215	-0-	366	1			N	-0-					-0-
04	1530	X	428	-0-	-1102	-0-	428	1			N	-0-					-0-
05	1581	X	1570	-0-	-11	-0-	525	1	1045	2	N	-0-					-0-
*06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	447	1	1298	2	N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

01	2852	X	21	-0-	-2831	-0-	21	1			N	-0-					81
02	1708	X	4	-0-	-1704	-0-	4	1			N	-0-					81
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					81
04	1560	X	3	-0-	-1557	-0-	3	1			N	-0-					81
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					81
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5386	-0-	-344	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

01	6448	X	5012	-0-	-1436	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5754	-0-	-229	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5068	-0-	-722	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	728	1	2187	2	N	-0-					-0-
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	696	1	1953	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	750	1	2066	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	740	1	1487	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2320	-0-	-718	-0-	756	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	1460	-0-	-1390	-0-	716	1	744	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
*06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	192	1	3502	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3033	-0-	-47	-0-	169	1	2864	2	N	-0-					-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	193	1	3472	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2972	-0-	-598	-0-	189	1	2783	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2903	-0-	-786	-0-	198	1	2705	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	188	1	2748	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

01	7254	X	5684	-0-	-1570	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4709	-0-	-1171	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5694	-0-	-165	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4930	-0-	-680	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4816	-0-	-704	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
03	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6786	-0-	-684	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7271	-0-	-448	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
*06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

01	7440	X	5911	-0-	-1529	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5907	-0-	-561	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6101	-0-	-440	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5648	-0-	-712	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

01	5797	X	4576	-0-	-1221	-0-	4542	2	34	9	Y	31	35	1			4
02	5236	X	4692	-0-	-544	-0-	4692	2			Y	-0-					4
03	5456	X	5199	-0-	-257	-0-	5199	2			Y	-0-					4
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5175	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	5270	X	5184	-0-	-86	-0-	5184	2			Y	-0-					4
06	5040	X	4974	-0-	-66	-0-	4956	2	18	9	Y	16					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7508	-0-	-304	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6702	-0-	-298	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7275	-0-	-475	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7040	-0-	-460	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
05	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5949	-0-	-1311	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5909	-0-	-105	-0-	5892	3	17	9	N	15	14	1			2
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5322	3	10	9	N	9	8	1			3
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6086	3	15	9	N	14	16	1			1
04	5730	X	5588	-0-	-142	-0-	5570	3	18	9	N	16	15	1			2
05	5921	X	5595	-0-	-326	-0-	5582	3	13	9	N	12	4	1			10
06	5910	X	5276	-0-	-634	-0-	5272	3	4	9	N	4	7	1			7

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					27
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					27
03	2139	N	1627	-0-	-512	-0-	1627	2			N	-0-					27
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					27
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2864	2	11	9	N	10	10	8			27
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6094	-0-	-354	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4825	-0-	-943	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6505	-0-	-222	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
04	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
*06	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9107	2	56	9	Y	51	67	1			6
02	7784	X	7649	-0-	-135	-0-	7649	2			Y	-0-					6
03	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			Y	-0-					6
04	8820	X	8741	-0-	-79	-0-	8697	2	44	9	Y	40	40	1			6
05	9114	X	8800	-0-	-314	-0-	8800	2			Y	-0-					6
*06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9241	2	32	9	Y	29					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	280	1	3288	2	Y	68	66	1			9
							75	9									
02	3416	X	3013	-0-	-403	-0-	230	1	2783	2	Y	-0-					9
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	265	1	3779	2	Y	-0-					9
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	293	1	3320	2	Y	33	42	1			-0-
							36	9									
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	353	1	3380	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3464	-0-	-436	-0-	339	1	3099	2	Y	24					24
							26	9									

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

01	1798	N	896	-0-	-902	-0-	310	1	586	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1007	-0-	-617	-0-	270	1	737	2	N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

01	13392	X	12564	-0-	-828	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9252	-0-	-1892	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11570	-0-	-985	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	9777	-0-	-2373	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	8308	-0-	-4247	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9006	-0-	-3144	-0-	9006	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

01	9393	X	7956	-0-	-1437	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7349	-0-	-1135	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
05	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	6892	-0-	-1748	-0-	6892	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

01	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	268	1	6273	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	6024	-0-	-80	-0-	232	1	5792	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6402	-0-	-170	-0-	256	1	6146	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6218	-0-	-142	-0-	238	1	5980	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6289	-0-	-376	-0-	236	1	6053	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5554	-0-	-896	-0-	228	1	5326	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

01	10199	X	9255	-0-	-944	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7463	-0-	-1581	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8606	-0-	-1159	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8856	-0-	-594	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9636	-0-	-129	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8149	-0-	-821	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	9104	-0-	-4133	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	8715	-0-	-3241	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9861	-0-	-1330	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8932	-0-	-1028	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8044	-0-	-1752	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7280	-0-	-2260	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4162	-0-	-1015	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3344	-0-	-1816	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	2086	-0-	-3897	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	1823	-0-	-3967	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

01	13175	X	10694	-0-	-2481	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10084	-0-	-1368	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11656	-0-	-62	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
04	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10030	-0-	-1130	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9117	-0-	-2163	-0-	9117	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

01	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
02	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10227	-0-	-406	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9830	-0-	-580	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9440	-0-	-1317	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	7610	-0-	-2800	-0-	7610	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

01	9920	X	8568	-0-	-1352	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7489	-0-	-1135	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8731	-0-	-779	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9353	-0-	-474	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8422	-0-	-1178	-0-	8422	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

01	9672	X	8666	-0-	-1006	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	6686	-0-	-2050	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	198	-0-	-8916	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	2	-0-	-8398	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	8400	X	1677	-0-	-6723	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	9139	-0-	-2982	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	7701	-0-	-1875	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8920	-0-	-690	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8319	-0-	-861	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8564	-0-	-674	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7904	-0-	-946	-0-	7904	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	531	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	475	1	2712	2	N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	534	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	494	1	2613	2	N	-0-					-0-
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	494	1	2675	2	N	-0-					-0-
*06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	479	1	2354	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3149	-0-	-664	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3113	-0-	-331	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3613	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7100	-0-	-92	-0-	7100	2			N	-0-					31
02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					31
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			Y	-0-					31
04	6870	X	6849	-0-	-21	-0-	6760	2	89	9	Y	81	96	1			16
05	7223	X	6988	-0-	-235	-0-	6988	2			Y	-0-					16
06	6990	X	6744	-0-	-246	-0-	6723	2	21	9	Y	19					35

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	8099	-0-	-5045	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9357	-0-	-2235	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10257	-0-	-1802	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
04	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9745	-0-	-609	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9342	-0-	-678	-0-	9342	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6159	-0-	-444	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5113	-0-	-795	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
05	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
*06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	8074	-0-	-3334	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7837	-0-	-451	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8371	-0-	-433	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8127	-0-	-393	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8220	-0-	-460	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7016	-0-	-1384	-0-	7016	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	171	1	2689	2	N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	174	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	180	1	2966	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	139	-0-	-2621	-0-	139	1			N	-0-					-0-
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	228	1	5684	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1164	-0-	-1866	-0-	238	1	926	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	427	1	3330	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2780	-0-	-104	-0-	369	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	407	1	3034	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3500	-0-	-160	-0-	434	1	3066	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3109	-0-	-673	-0-	436	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2879	-0-	-751	-0-	406	1	2473	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	7369	-0-	-4566	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	6441	-0-	-3555	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8154	-0-	-1053	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7806	-0-	-84	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	25391	2			N	-0-					-0-
02	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	18433	2			N	-0-					-0-
03	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	22889	-0-	-1681	-0-	22889	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	23629	-0-	-1760	-0-	23629	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	22975	-0-	-1595	-0-	22975	2			N	-0-					-0-

HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - PLUGGED 05/22/15

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9534	-0-	-1595	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8186	-0-	-1698	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9771	-0-	-1172	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9413	-0-	-1057	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9511	-0-	-1029	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7745	-0-	-1705	-0-	7745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	10134	-0-	-3599	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	9392	-0-	-2284	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10427	-0-	-1229	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	8725	-0-	-2555	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9143	-0-	-1242	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8612	-0-	-1468	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9525	-0-	-674	-0-	212	1	9313	2	N	-0-					-0-
02	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	74	1	15444	2	N	-0-					-0-
03	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
04	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
05	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
*06	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3852	-0-	-581	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3820	-0-	-184	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2190	-0-	-218	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2440	-0-	-257	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2346	-0-	-264	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2291	-0-	-79	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4560	-0-	-710	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3226	-0-	-1338	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4555	-0-	-65	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3759	-0-	-922	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4089	-0-	-381	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6268	-0-	-1420	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5448	-0-	-1496	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3919	-0-	-2405	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	2783	-0-	-3337	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6212	-0-	-112	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
*06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	207	1	3265	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2743	-0-	-729	-0-	137	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2990	-0-	-854	-0-	228	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2728	-0-	-992	-0-	231	1	2497	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2603	-0-	-869	-0-	244	1	2359	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2194	-0-	-1166	-0-	238	1	1956	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6968	-0-	-627	-0-	6968	2			Y	-0-					8
02	6776	X	6191	-0-	-585	-0-	6191	2			Y	-0-					8
03	7347	X	6646	-0-	-701	-0-	6646	2			Y	-0-					8
04	7050	X	6519	-0-	-531	-0-	6490	2	29	9	Y	26	18	1			16
05	7161	X	6502	-0-	-659	-0-	6502	2			Y	-0-					16
06	6750	X	6444	-0-	-306	-0-	6444	2			Y	-0-					16

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7582	-0-	-478	-0-	7582	2			N	-0-					18
02	7140	X	6769	-0-	-371	-0-	6769	2			N	-0-					18
03	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	7372	2			N	-0-					18
04	7440	X	7119	-0-	-321	-0-	7119	2			N	-0-					18
05	7595	X	7194	-0-	-401	-0-	7194	2			N	-0-					18
06	7350	X	7032	-0-	-318	-0-	7032	2			N	-0-					18

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5599	-0-	-446	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5622	-0-	-485	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5371	-0-	-539	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6607	-0-	-2786	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	1209	-0-	-7275	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
04	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
05	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
*06	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5105	-0-	-475	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4596	-0-	-714	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4843	-0-	-768	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5088	-0-	-342	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2654	-0-	-482	-0-	37	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	715	-0-	-2735	-0-	71	1	644	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2171	-0-	-1394	-0-	329	1	1840	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3450	X	2433	-0-	-1017	-0-	353	1	2080	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

01	16151	X	12830	-0-	-3321	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12036	-0-	-2552	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	12988	-0-	-3039	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11815	-0-	-1955	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	9963	-0-	-3677	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	10155	-0-	-2745	-0-	10155	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

01	7998	X	7967	-0-	-31	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6885	-0-	-339	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7096	-0-	-902	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6627	-0-	-1083	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
05	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
*06	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

01	6851	X	6245	-0-	-606	-0-	212	1	6033	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4198	-0-	-1990	-0-	220	1	3978	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	2884	-0-	-3967	-0-	263	1	2621	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5066	-0-	-1504	-0-	263	1	4803	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	4737	-0-	-1618	-0-	270	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4257	-0-	-1773	-0-	267	1	3990	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

01	9734	X	6934	-0-	-2800	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	5735	-0-	-3057	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8630	-0-	-949	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6892	-0-	-1448	-0-	6892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7822	-0-	-765	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6473	-0-	-723	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6665	-0-	-1302	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7068	-0-	-642	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7308	-0-	-659	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7530	-0-	-30	-0-	7530	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

01	10633	X	9571	-0-	-1062	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8710	-0-	-894	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
04	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12300	-0-	-150	-0-	12300	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

01	14322	X	12947	-0-	-1375	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12460	-0-	-476	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
03	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
04	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
05	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13700	-0-	-550	-0-	13700	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

01	17329	X	12682	-0-	-4647	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	9942	-0-	-5710	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	11277	-0-	-6052	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	10806	-0-	-3054	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10430	-0-	-2249	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10534	-0-	-1736	-0-	10534	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

01	8835	X	7555	-0-	-1280	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	5713	-0-	-2127	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	6745	-0-	-1873	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7514	-0-	-639	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
*06	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

01	10757	X	6341	-0-	-4416	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7496	-0-	-1604	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	9071	-0-	-12	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7599	-0-	-1191	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

01	10044	X	7164	-0-	-2880	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	6316	-0-	-2756	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	6838	-0-	-3206	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4818	-0-	-2202	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	3	-0-	-7251	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	381	1	6120	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5693	-0-	-383	-0-	348	1	5345	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5804	-0-	-923	-0-	386	1	5418	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	4225	-0-	-2285	-0-	362	1	3863	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6306	-0-	-421	-0-	411	1	5895	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5655	-0-	-645	-0-	386	1	5269	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

01	21142	X	18494	-0-	-2648	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	17031	-0-	-2597	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
03	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	20599	-0-	-431	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
05	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	22174	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	20020	-0-	-2390	-0-	20020	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

01	4712	X	3006	-0-	-1706	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3589	-0-	-79	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3468	-0-	-655	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
*06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

01	13082	X	9141	-0-	-3941	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	8735	-0-	-3081	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9416	-0-	-1124	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8771	-0-	-79	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8718	-0-	-954	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8162	-0-	-1198	-0-	8162	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

01	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7454	-0-	-974	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7917	-0-	-1414	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
04	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8314	-0-	-893	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	5927	-0-	-2983	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8156	-0-	-1702	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7955	-0-	-725	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
03	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8280	-0-	-420	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
05	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
*06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	501	1	4390	2	N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	471	1	4404	2	N	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	549	1	4834	2	N	-0-					-0-
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	522	1	4683	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4822	-0-	-572	-0-	536	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4473	-0-	-747	-0-	509	1	3964	2	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	12130	-0-	-5385	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	10961	-0-	-659	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10288	-0-	-2639	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9886	-0-	-2624	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11473	-0-	-1454	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10115	-0-	-1615	-0-	10115	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8277	-0-	-372	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6737	-0-	-1075	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7757	-0-	-892	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7939	-0-	-371	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7471	-0-	-1054	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6217	-0-	-1793	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7277	-0-	-423	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7807	-0-	-811	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6977	-0-	-1363	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7024	-0-	-1594	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7371	-0-	-819	-0-	7371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9765	-0-	-589	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8559	-0-	-765	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9417	-0-	-906	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9057	-0-	-933	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9695	-0-	-628	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9175	-0-	-275	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	21294	-0-	-1770	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	19256	-0-	-1184	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	21696	-0-	-190	-0-	21696	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	20696	-0-	-124	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	21206	-0-	-308	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	20343	-0-	-657	-0-	20343	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7208	-0-	-46	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5874	-0-	-538	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6991	-0-	-232	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6571	-0-	-419	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6857	-0-	-366	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6219	-0-	-771	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5858	-0-	-2512	-0-	216	1	5642	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6724	-0-	-836	-0-	278	1	6446	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7311	-0-	-873	-0-	333	1	6978	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7299	-0-	-351	-0-	356	1	6943	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7252	-0-	-653	-0-	345	1	6907	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6644	-0-	-556	-0-	333	1	6311	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	8860	-0-	-2610	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7921	-0-	-815	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8520	-0-	-1059	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8164	-0-	-1106	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8383	-0-	-886	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8050	-0-	-530	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	17592	-0-	-4294	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	17771	-0-	-1493	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	19696	-0-	-206	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
04	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17844	-0-	-1841	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	16588	-0-	-2462	-0-	16588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

01	12803	X	11735	-0-	-1068	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10518	-0-	-430	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11717	-0-	-1303	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11257	-0-	-1343	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11750	-0-	-1270	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11310	-0-	-60	-0-	11310	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	604	1	7070	2	N	-0-					-0-
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	111	1	9663	2	N	-0-					-0-
03	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
04	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10332	-0-	-487	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10262	-0-	-598	-0-	10262	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

01	9021	X	6871	-0-	-2150	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	4807	-0-	-3341	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	3889	-0-	-3644	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4317	-0-	-2943	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6823	-0-	-679	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5790	-0-	-870	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

01	11253	X	10643	-0-	-610	-0-	10643	3			N	-0-					-0-
02	10136	X	9356	-0-	-780	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
03	11129	X	10496	-0-	-633	-0-	10496	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	10079	-0-	-361	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10150	-0-	-545	-0-	10150	3			N	-0-					-0-
*06	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

01	14725	X	8879	-0-	-5846	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	4668	-0-	-8632	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	7089	-0-	-7636	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	6400	-0-	-6500	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	7818	-0-	-3745	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8040	-0-	-540	-0-	8040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2723	3	8	9	N	7	7	1			1
02	2940	X	2247	-0-	-693	-0-	2244	3	3	9	N	3	3	1			1
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	3	4	1			-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	5	4	1			1
05	2728	X	2417	-0-	-311	-0-	2411	3	6	9	N	5	2	1			4
06	2640	X	2035	-0-	-605	-0-	2033	3	2	9	N	2	3	1			3

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11408	-0-	-775	-0-	11408	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	9876	-0-	-932	-0-	9876	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	10346	-0-	-1279	-0-	10346	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	8448	-0-	-2592	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	10094	-0-	-1314	-0-	10094	3			N	-0-					-0-
*06	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3642	-0-	-1039	-0-	3631	3	11	9	N	10	10	1			1
02	4228	X	2525	-0-	-1703	-0-	2522	3	3	9	N	3	3	1			1
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3979	-0-	-671	-0-	3950	3	29	9	N	26					31
02	4060	X	3605	-0-	-455	-0-	3605	3			N	-0-	6	1			25
03	4495	X	3949	-0-	-546	-0-	3949	3			N	-0-					25
04	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3864	3	37	9	N	34	47	1			12
05	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	3913	3			N	-0-					12
06	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3729	3			N	-0-					12

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3250	-0-	-54	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3744	-0-	-126	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8890	-0-	-1495	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7465	-0-	-1355	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8117	-0-	-1648	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8013	-0-	-1197	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	6287	-0-	-2610	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8186	-0-	-424	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4163	-0-	-345	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4123	-0-	-1085	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3699	-0-	-1341	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4234	-0-	-626	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

01	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9368	3	31	9	N	28	27	1			3
02	7812	X	7195	-0-	-617	-0-	7183	3	12	9	N	11	11	1			3
03	8649	X	7690	-0-	-959	-0-	7670	3	20	9	N	18	20	1			1
04	9090	X	6786	-0-	-2304	-0-	6764	3	22	9	N	20	18	1			3
05	9393	X	6380	-0-	-3013	-0-	6368	3	12	9	N	11	3	1			11
06	9090	X	5121	-0-	-3969	-0-	5113	3	8	9	N	7	8	1			10

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

01	4588	X	4380	-0-	-208	-0-	4377	2	3	9	N	3	3	8			32
02	4144	X	3841	-0-	-303	-0-	3841	2			N	-0-					32
03	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	2			N	-0-					32
04	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	4093	2			N	-0-					32
05	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	2			N	-0-					32
06	4260	X	3997	-0-	-263	-0-	3997	2			N	-0-					32

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

01	6479	X	5940	-0-	-539	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4928	-0-	-420	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5302	-0-	-1239	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5301	-0-	-1029	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5316	-0-	-1225	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4701	-0-	-1059	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

01	23932	X	22920	-0-	-1012	-0-	22920	2			N	-0-					-0-
02	21616	X	20470	-0-	-1146	-0-	20470	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	22573	-0-	-987	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	21596	-0-	-964	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	22242	-0-	-822	-0-	22242	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	21376	-0-	-794	-0-	21376	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

01	T. A.		14460	-0-	14460	30041	14460	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12535	-0-	12535	42576	12535	2			N	-0-					-0-
03	56664	X	14088	-0-	-42576	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
04	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	15166	-0-	-427	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
*06	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

01	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	363	1	3154	2	N	-0-					-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	324	1	3623	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	340	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2469	-0-	-921	-0-	332	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3593	-0-	-778	-0-	372	1	3221	2	N	-0-					-0-
*06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	323	1	5029	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
03	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
04	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	17236	2			N	-0-					-0-
*06	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15111	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	3			N	-0-					-0-
02	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
03	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	9099	-0-	-501	-0-	9099	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9078	-0-	-842	-0-	9078	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8601	-0-	-999	-0-	8601	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	12069	-0-	-4919	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	8966	-0-	-6378	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	11754	-0-	-4614	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	11814	-0-	-3696	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11899	-0-	-1586	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10883	-0-	-787	-0-	10883	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6976	-0-	-805	-0-	6976	2			Y	-0-					13
02	6916	X	6035	-0-	-881	-0-	6010	2	25	9	Y	23	33	1			3
03	7533	X	7438	-0-	-95	-0-	7438	2			Y	-0-					3
04	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			Y	-0-					3
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7934	2	24	9	Y	22					25
*06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7576	2	21	9	Y	19					44

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5106	-0-	-1652	-0-	529	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4341	-0-	-1119	-0-	464	1	3877	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3615	-0-	-1748	-0-	432	1	3183	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4340	-0-	-610	-0-	611	1	3729	2	N	-0-					-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	574	1	5144	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4012	-0-	-938	-0-	579	1	3433	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2643	-0-	-1170	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2971	-0-	-473	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2297	-0-	-1516	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2386	-0-	-1214	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2469	-0-	-1251	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2233	-0-	-947	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	699	1	1742	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1479	-0-	-593	-0-	579	1	898	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2449	X	2102	-0-	-347	-0-	691	1	1411	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1293	-0-	-1077	-0-	646	1	647	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	593	-0-	-1856	-0-	593	1			N	-0-					-0-
06	2370	X	1333	-0-	-1037	-0-	558	1	775	2	N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9127	-0-	-1382	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	8634	-0-	-2836	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	7101	-0-	-3999	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	8676	-0-	-2794	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	5941	-0-	-3839	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7333	-0-	-541	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6484	-0-	-488	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7157	-0-	-562	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6754	-0-	-386	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6831	-0-	-547	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5620	-0-	-1490	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	2224	-0-	-3449	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4992	-0-	-132	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3747	-0-	-1926	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3243	-0-	-2275	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2535	-0-	-2805	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	6858	-0-	-3806	-0-	6858	3			Y	-0-					56
02	6748	X	6033	-0-	-715	-0-	6033	3			Y	-0-					56
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6883	3	44	9	Y	40	96	1			-0-
04	6630	X	6622	-0-	-8	-0-	6622	3			Y	-0-					-0-
05	6851	X	6722	-0-	-129	-0-	6722	3			Y	-0-					-0-
06	6690	X	6441	-0-	-249	-0-	6441	3			Y	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	4208	-0-	-8347	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	-0-	-0-	-10752	-0-					N	-0-					-0-
03	11904	X	5553	-0-	-6351	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11332	-0-	-188	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9319	-0-	-539	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
*06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	87	-0-	-5400	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
03	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	4549	-0-	-4100	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	1670	-0-	-6700	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1437	-0-	-1849	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
*06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7781	-0-	-403	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6903	-0-	-489	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7686	-0-	-250	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6672	-0-	-1008	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6914	-0-	-1022	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7467	-0-	-63	-0-	7467	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
02	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
03	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13616	-0-	-544	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14448	-0-	-1672	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	13960	-0-	-2390	-0-	13960	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	6572	-0-	-2976	-0-	356	1	6216	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	5556	-0-	-1724	-0-	239	1	5317	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	4089	-0-	-3072	-0-	252	1	3837	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	2712	-0-	-4218	-0-	239	1	2473	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	2680	-0-	-4481	-0-	367	1	2313	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	4148	-0-	-2212	-0-	357	1	3791	3	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1858	-0-	-774	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1826	-0-	-1088	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	950	-0-	-1840	-0-	173	1	777	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	897	-0-	-1986	-0-	163	1	734	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	627	-0-	-1833	-0-	137	1	490	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5825	-0-	-1553	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5703	-0-	-737	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6363	-0-	-519	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5748	-0-	-576	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4752	-0-	-1398	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	14568	-0-	-560	-0-	14568	3			N	-0-					-0-
02	13580	X	13042	-0-	-538	-0-	13042	3			N	-0-					-0-
03	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	3			N	-0-					-0-
04	14190	X	13608	-0-	-582	-0-	13608	3			N	-0-					-0-
05	14663	X	14579	-0-	-84	-0-	14579	3			N	-0-					-0-
06	14430	X	13999	-0-	-431	-0-	13999	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	335	-0-	-378	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	672	N	272	-0-	-400	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	660	N	324	-0-	-336	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	313	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	4650	-0-	-2742	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
05	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6736	-0-	-1244	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4818	-0-	-328	-0-	197	1	4621	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4312	-0-	-336	-0-	166	1	4146	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	189	1	4533	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4409	-0-	-571	-0-	169	1	4240	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4532	-0-	-490	-0-	170	1	4362	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3960	-0-	-690	-0-	162	1	3798	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	986	-0-	-874	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	16970	-0-	-1041	-0-	16970	3			N	-0-					-0-
02	16268	X	14700	-0-	-1568	-0-	14700	3			N	-0-					-0-
03	17422	X	16770	-0-	-652	-0-	16770	3			N	-0-					-0-
04	16710	X	15952	-0-	-758	-0-	15952	3			N	-0-					-0-
05	17143	X	16423	-0-	-720	-0-	16423	3			N	-0-					-0-
06	16410	X	15549	-0-	-861	-0-	15549	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
02	6132	X	4813	-0-	-1319	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7161	-0-	-1419	-0-	7161	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	7447	-0-	-5945	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
02	11900	X	11100	-0-	-800	-0-	11100	3			N	-0-					-0-
03	11718	X	11396	-0-	-322	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	11117	-0-	-223	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	11440	-0-	-836	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	10948	-0-	-932	-0-	10948	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	245	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	234	1	3346	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	213	1	4531	2	N	-0-					-0-
04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	305	1	5225	2	N	-0-					-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	314	1	6279	2	N	-0-					-0-
*06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	312	1	2823	2	N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	427	1	7556	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7519	-0-	-13	-0-	344	1	7175	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	8161	-0-	-178	-0-	315	1	7846	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7599	-0-	-471	-0-	277	1	7322	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7283	-0-	-1056	-0-	286	1	6997	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	6637	-0-	-1433	-0-	266	1	6371	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	220	1	4143	2	N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	209	1	3842	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	286	-0-	-4302	-0-	286	1			N	-0-					-0-
04	4440	X	3836	-0-	-604	-0-	214	1	3622	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	184	1	3953	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3925	-0-	-425	-0-	173	1	3752	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5571	-0-	-429	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5367	-0-	-833	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5475	-0-	-525	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

01	4402	X	1791	-0-	-2611	-0-	186	1	1605	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	1413	-0-	-3487	-0-	149	1	1264	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	1337	-0-	-4088	-0-	182	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	1191	-0-	-4059	-0-	213	1	978	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3385	-0-	-1203	-0-	333	1	3052	2	N	-0-					-0-
*06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	314	1	2965	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

01	8587	X	8321	-0-	-266	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7459	-0-	-157	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8306	-0-	-126	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	8144	-0-	-16	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8363	-0-	-38	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6108	-0-	-1932	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

01	6045	X	4988	-0-	-1057	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4864	-0-	-512	-0-	4863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5797	X	4506	-0-	-1291	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4338	-0-	-1152	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4797	-0-	-628	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

01	3658	X	2782	-0-	-876	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1342	-0-	-1962	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
*06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4505	-0-	-255	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4837	-0-	-433	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4321	-0-	-779	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4387	-0-	-533	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3253	-0-	-639	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3552	-0-	-1188	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	3803	-0-	-937	-0-	3803	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3529	-0-	-935	-0-	3520	3	9	9	N	8	8	1			1
02	4536	X	2560	-0-	-1976	-0-	2557	3	3	9	N	3	3	1			1
03	5022	X	3335	-0-	-1687	-0-	3325	3	10	9	N	9	9	1			1
04	4860	X	2084	-0-	-2776	-0-	2078	3	6	9	N	5	5	1			1
05	4061	X	1669	-0-	-2392	-0-	1665	3	4	9	N	4	1	1			4
06	3420	X	1725	-0-	-1695	-0-	1723	3	2	9	N	2	3	1			3

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	3			Y	-0-					6
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7539	3	78	9	Y	71	55	1			22
03	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			Y	-0-					22
04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7863	3	44	9	Y	40	62	1			-0-
05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			Y	-0-					-0-
06	9030	X	8560	-0-	-470	-0-	8559	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6802	-0-	-421	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5907	-0-	-617	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6367	-0-	-856	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6029	-0-	-961	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6235	-0-	-740	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6006	-0-	-564	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8820	-0-	-821	-0-	8811	2	9	9	Y	8					27
02	9296	X	7612	-0-	-1684	-0-	7612	2			Y	-0-					27
03	10292	X	9100	-0-	-1192	-0-	9100	2			Y	-0-					27
04	9960	X	8178	-0-	-1782	-0-	8128	2	50	9	Y	45	72	1			-0-
05	9176	X	7078	-0-	-2098	-0-	7078	2			Y	-0-					-0-
06	8820	X	7369	-0-	-1451	-0-	7369	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3216	-0-	-473	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2171	-0-	-1525	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	972	-0-	-3120	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
05	30277	X	30277	-0-	-0-	-0-	30277	2			N	-0-					-0-
*06	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	25747	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10785	-0-	-375	-0-	174	1	10611	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	8818	-0-	-1262	-0-	129	1	8689	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	170	-0-	-10990	-0-	170	1			N	-0-					-0-
04	10800	X	5866	-0-	-4934	-0-	150	1	5716	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	8992	-0-	-2168	-0-	102	1	8890	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8178	-0-	-2262	-0-	113	1	8065	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4208	-0-	-628	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3879	-0-	-951	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3768	-0-	-1223	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	2897	-0-	-1933	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4475	-0-	-981	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3196	-0-	-2324	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3571	-0-	-2133	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	2785	-0-	-2735	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6295	-0-	3195	3195	6295	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4148	-0-	1148	4343	4148	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6098	-0-	-567	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5053	-0-	-967	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5423	-0-	-1027	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5600	-0-	-1065	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4873	-0-	-1037	-0-	4873	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5503	-0-	-728	-0-	5497	3	6	9	Y	5					25
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6720	3	1	9	Y	1					26
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7795	3	8	9	Y	7					33
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6962	3	4	9	Y	4	37	1			-0-
05	7440	X	6793	-0-	-647	-0-	6793	3			Y	-0-					-0-
06	7560	X	6384	-0-	-1176	-0-	6384	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	345	1	9800	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7611	-0-	-257	-0-	315	1	7296	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8576	-0-	-73	-0-	336	1	8240	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	7494	-0-	-1986	-0-	372	1	7122	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	5785	-0-	-4011	-0-	391	1	5394	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	7116	-0-	-2364	-0-	347	1	6769	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
*06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

01	6293	X	5342	-0-	-951	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4854	-0-	-298	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4974	-0-	-730	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5037	-0-	-123	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
*06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2434	-0-	-86	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2407	-0-	-197	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5525	-0-	-719	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5954	-0-	-959	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5956	-0-	-734	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5747	-0-	-1166	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5403	-0-	-1287	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

01	7843	X	7102	-0-	-741	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6275	-0-	-809	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6417	-0-	-753	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5940	-0-	-1159	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5750	-0-	-1120	-0-	5	1	5745	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3807	-0-	-967	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3579	-0-	-1041	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	11201	-0-	-4020	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	11131	-0-	-2533	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	10944	-0-	-4184	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	6487	-0-	-8153	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	7964	-0-	-4374	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11905	-0-	-35	-0-	11905	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	7288	-0-	-5980	-0-	242	1	7046	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	193	-0-	-9355	-0-	193	1			N	-0-					-0-
03	7936	X	1110	-0-	-6826	-0-	109	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	241	1	7392	2	N	-0-					-0-
05	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	240	1	9705	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6880	-0-	-170	-0-	225	1	6655	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7749	-0-	-2233	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	5399	-0-	-3617	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8738	-0-	-1244	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
05	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
*06	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1449	-0-	-1015	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2112	-0-	-1763	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3589	-0-	-491	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
*06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	134	-0-	-4570	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	2345	-0-	-2863	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	696	-0-	-4344	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	297	1	3363	2	N	-0-					-0-
*06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	353	1	3491	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3392	-0-	-360	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3788	-0-	-172	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3804	-0-	-96	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	335	1	11519	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	8766	-0-	-978	-0-	254	1	8512	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	7764	-0-	-3024	-0-	336	1	7428	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9963	-0-	-477	-0-	321	1	9642	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	9977	-0-	-811	-0-	322	1	9655	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9668	-0-	-772	-0-	325	1	9343	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

01	5890	X	4724	-0-	-1166	-0-	4724	2			Y	-0-					43
02	5320	X	3810	-0-	-1510	-0-	3810	2			Y	-0-					43
03	5890	X	4152	-0-	-1738	-0-	4152	2			Y	-0-					43
04	4560	X	4012	-0-	-548	-0-	4006	2	6	9	Y	5	1	8			47
05	4712	X	4369	-0-	-343	-0-	4365	2	4	9	Y	4					51
06	4560	X	3806	-0-	-754	-0-	3806	2			Y	-0-	49	1			2

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

01	3875	X	3126	-0-	-749	-0-	270	1	2856	2	Y	-0-					35
02	3500	X	2981	-0-	-519	-0-	261	1	2720	2	Y	-0-					35
03	3348	X	3075	-0-	-273	-0-	261	1	2814	2	Y	-0-					35
04	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	271	1	2842	2	Y	-0-					35
05	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	289	1	2810	2	Y	-0-					35
06	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	269	1	2691	2	Y	29					64
							32	9									

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

01	9424	X	8699	-0-	-725	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7719	-0-	-793	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8697	-0-	-479	-0-	8696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8790	X	7994	-0-	-796	-0-	7993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9083	X	8635	-0-	-448	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8071	-0-	-359	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

01	8308	X	7628	-0-	-680	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6921	-0-	-695	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7448	-0-	-1170	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6872	-0-	-1468	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7369	-0-	-1249	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6866	-0-	-544	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3895	-0-	-414	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3565	-0-	-327	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3428	-0-	-562	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3363	-0-	-605	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3021	-0-	-1059	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			Y	-0-					100
02	3976	X	3598	-0-	-378	-0-	3598	2			Y	-0-					100
03	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	3965	2			Y	-0-					100
04	3900	X	3793	-0-	-107	-0-	3782	2	11	9	Y	10	1	8			109
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4191	2	9	9	Y	8					117
06	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	3843	2			Y	-0-	112	1			5

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
*06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	182	1	7593	2	N	-0-					-0-
02	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	138	1	6889	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7541	-0-	-302	-0-	148	1	7393	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7369	-0-	-221	-0-	139	1	7230	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7405	-0-	-438	-0-	145	1	7260	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7074	-0-	-456	-0-	142	1	6932	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	218	1	3210	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2498	-0-	-358	-0-	231	1	2266	3	Y	1					1
							1	9									
03	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	275	1	2552	3	Y	-0-					1
04	3330	X	2760	-0-	-570	-0-	260	1	2499	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	3441	X	1500	-0-	-1941	-0-	197	1	1303	3	Y	-0-					1
*06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	185	1	3634	3	Y	-0-					1

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4317	-0-	-674	-0-	4285	3	32	9	N	29					35
02	4480	X	4122	-0-	-358	-0-	4121	3	1	9	N	1	7	1			29
03	4929	X	4307	-0-	-622	-0-	4307	3			N	-0-					29
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4765	3	46	9	N	42	56	1			15
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					15
*06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6762	-0-	-709	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6584	-0-	-164	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7225	-0-	-91	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6721	-0-	-329	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	2120	-0-	-6219	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	5276	-0-	-2256	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	5709	-0-	-2630	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3			N	-0-					-0-
*06	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	3			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	13561	-0-	-1691	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12734	-0-	-146	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
04	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	10850	-0-	-3255	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	11973	-0-	-2007	-0-	11973	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3209	-0-	-291	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2749	-0-	-1312	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	391	-0-	-3719	-0-	391	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	10999	-0-	-2145	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10345	-0-	-1527	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11010	-0-	-1793	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8288	-0-	-2962	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	4637	-0-	-6802	-0-	2	1	4635	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	5825	-0-	-5245	-0-	60	1	5765	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8042	-0-	4942	4942	8042	2			N	-0-					-0-
04	12736	X	7794	-0-	-4942	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
*06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

01	2697	X	2450	-0-	-247	-0-	277	1	2173	3	N	-0-					20
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	261	1	2264	3	N	-0-					20
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	312	1	2524	3	N	-0-					20
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	283	1	2343	3	N	-0-					20
05	2790	X	1731	-0-	-1059	-0-	248	1	1483	3	N	-0-					20
06	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	296	1	2296	3	N	-0-					20

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2055	-0-	-297	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2205	-0-	-740	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2486	-0-	-364	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2458	-0-	-62	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

01	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	233	1	2416	2	Y	-0-					27
02	2576	X	2314	-0-	-262	-0-	216	1	2098	2	Y	-0-					27
03	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	222	1	2417	2	Y	-0-					27
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	203	1	2578	2	Y	-0-					27
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	235	1	2510	2	Y	-0-					27
*06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	226	1	2579	2	Y	29					56
							32	9									

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2635	X	1888	-0-	-747	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	150	1	2614	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2284	-0-	-816	-0-	160	1	2124	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1430	-0-	-1570	-0-	212	1	1218	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2799	-0-	-197	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2507	-0-	-523	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4823	-0-	-881	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4666	-0-	-38	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4279	-0-	-836	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	2271	-0-	-2409	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	1275	-0-	-3902	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	436	-0-	-4574	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12317	-0-	-1695	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11911	-0-	-661	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12854	-0-	-507	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
04	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12649	-0-	-526	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12191	-0-	-559	-0-	12191	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	10737	-0-	-2221	-0-	233	1	10504	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	9314	-0-	-2390	-0-	214	1	9100	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	9663	-0-	-3295	-0-	245	1	9418	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	9385	-0-	-2225	-0-	241	1	9144	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	8444	-0-	-2406	-0-	248	1	8196	2	N	-0-					-0-
*06	10380	X	8507	-0-	-1873	-0-	238	1	8269	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9508	-0-	-1280	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8741	-0-	-1003	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9489	-0-	-1299	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9105	-0-	-675	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9186	-0-	-486	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
*06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	4360	-0-	-4723	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	2987	-0-	-4209	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	2018	-0-	-5143	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	1495	-0-	-4655	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	1431	-0-	-4924	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	1051	-0-	-3179	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12872	-0-	-388	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	11187	-0-	-2515	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	10915	-0-	-2345	-0-	10915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9470	-0-	-667	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8149	-0-	-1007	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8958	-0-	-1086	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8733	-0-	-657	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8605	-0-	-1005	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8261	-0-	-889	-0-	8261	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	18452	-0-	-1357	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	16726	-0-	-1166	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	14711	-0-	-4571	-0-	97	1	14614	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	13724	-0-	-4936	-0-	195	1	13529	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	14850	-0-	-4246	-0-	162	1	14688	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	16488	-0-	-1422	-0-	31	1	16457	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9079	-0-	-1523	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8721	-0-	-855	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	8562	-0-	-1947	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8531	-0-	-259	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8311	-0-	-1330	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8113	-0-	-1217	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	7810	-0-	-3567	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	2738	-0-	-3842	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	2332	-0-	-5046	-0-	192	1	2140	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	4389	-0-	-3171	-0-	330	1	4059	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	5138	-0-	-2674	-0-	362	1	4776	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	3780	-0-	-3780	-0-	295	1	3485	2	N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6299	-0-	-924	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5379	-0-	-1285	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4994	-0-	-2384	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238389 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7426 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
*06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7664	-0-	-520	-0-	7631	2	33	9	Y	30					30
02	7308	X	6827	-0-	-481	-0-	6827	2			Y	-0-					30
03	7998	X	7527	-0-	-471	-0-	7525	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	7590	X	7312	-0-	-278	-0-	7312	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	7492	-0-	-227	-0-	7492	2			Y	-0-					-0-
06	7410	X	7239	-0-	-171	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5116	-0-	-805	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4494	-0-	-854	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5318	-0-	-603	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5116	-0-	-194	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
*06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7092	-0-	-131	-0-	7059	2	33	9	Y	30					30
02	6608	X	5630	-0-	-978	-0-	5630	2			Y	-0-					30
03	7316	X	5589	-0-	-1727	-0-	5587	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	7080	X	5692	-0-	-1388	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6082	-0-	-1048	-0-	6082	2			Y	-0-					-0-
06	6870	X	6365	-0-	-505	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		541	-0-	541	541	541	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		6131	-0-	6131	6672	6131	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		6581	-0-	6581	13253	6581	2			N	-0-					-0-
04	20375	X	7122	-0-	-13253	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5842	-0-	-728	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1807	-0-	-983	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1526	-0-	-675	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2006	-0-	-124	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1513	-0-	-998	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2286	-0-	-144	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	215	-0-	-4559	-0-	215	1			N	-0-					-0-
02	4312	X	409	-0-	-3903	-0-	371	1	38	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	2784	-0-	-1990	-0-	469	1	2315	2	N	-0-					-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	478	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	473	1	2097	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	407	-0-	-2293	-0-	407	1			N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	4611	-0-	-2550	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	3955	-0-	-2541	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5348	-0-	-1844	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6483	-0-	-477	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6314	-0-	-444	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4328	-0-	-862	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	14992	-0-	-2399	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13833	-0-	-1203	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14718	-0-	-1929	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13281	-0-	-1239	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12979	-0-	-2335	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	12760	-0-	-2060	-0-	12760	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

01	7316	X	5036	-0-	-2280	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4867	-0-	-1405	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5201	-0-	-1526	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5097	-0-	-1143	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6025	-0-	-268	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
*06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

01	10819	X	10178	-0-	-641	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8850	-0-	-922	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9603	-0-	-1216	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9003	-0-	-1467	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8311	-0-	-2105	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8356	-0-	-1484	-0-	8356	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

01	4092	X	3267	-0-	-825	-0-	3257	2	10	9	N	9					94
02	3556	X	2984	-0-	-572	-0-	2984	2			N	-0-					94
03	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3737	2	34	9	N	31					125
04	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	3629	2			N	-0-					125
05	3999	X	3580	-0-	-419	-0-	3580	2			N	-0-					125
06	3660	X	2607	-0-	-1053	-0-	2607	2			N	-0-					125

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

01	2666	X	2002	-0-	-664	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	892	-0-	-1180	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1413	-0-	-1098	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2101	-0-	-329	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1697	-0-	-253	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

01	3100	N	3516	-0-	416	416	225	1	3291	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4893	-0-	2093	2509	170	1	4723	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3167	-0-	67	2576	185	1	2982	2	N	-0-					-0-
04	5154	X	2578	-0-	-2576	-0-	207	1	2371	2	N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	319	1	4509	2	N	-0-					-0-
*06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	408	1	3552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8404	-0-	-3244	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	3683	-0-	-10949	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
05	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	22085	2			N	-0-					-0-
*06	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20087	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

01	6014	X	5466	-0-	-548	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4998	-0-	-322	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5544	-0-	-284	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
*06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5489	2	257	9	N	234	193	1			41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

01	15438	X	13380	-0-	-2058	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12931	-0-	-285	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13287	-0-	-1345	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12809	-0-	-961	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	13231	-0-	-1091	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12733	-0-	-1127	-0-	12733	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

01	5115	X	4928	-0-	-187	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3879	-0-	-573	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4299	-0-	-471	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3689	-0-	-1240	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3843	-0-	-927	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238495 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6321 - 7750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
05	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
*06	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7608	-0-	-948	-0-	7605	2	3	9	Y	3					14
02	7728	X	7014	-0-	-714	-0-	7014	2			Y	-0-					14
03	8432	X	7971	-0-	-461	-0-	7971	2			Y	-0-					14
04	7620	X	7430	-0-	-190	-0-	7410	2	20	9	Y	18	32	1			-0-
05	7874	X	3034	-0-	-4840	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
06	7710	X	2008	-0-	-5702	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	3			N	-0-					-0-
02	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	3			N	-0-					-0-
03	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	16515	3			N	-0-					-0-
04	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	3			N	-0-					-0-
05	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	3			N	-0-					-0-
*06	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	3			N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2015 - P/A 04/20/15

CHRIST LEAGUE W UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238554 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7093 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2015 - P/A 04/24/15

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2610	-0-	-1017	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2368	-0-	-908	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2868	-0-	-759	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3140	-0-	-250	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
*06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5209	-0-	-991	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4175	-0-	-1425	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3096	-0-	-3104	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	2024	-0-	-3796	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	2101	-0-	-3665	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3280	-0-	-1760	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4336	-0-	-655	-0-	4322	3	14	9	N	13	12	1			2
02	4508	X	3842	-0-	-666	-0-	3836	3	6	9	N	5	5	1			2
03	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	4097	3	11	9	N	10	11	1			1
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4584	3	14	9	N	13	12	1			2
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4721	3	10	9	N	9	3	1			8
*06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4454	3	4	9	N	4	6	1			6

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
*06	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

01	6479	X	4640	-0-	-1839	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2155	-0-	-3697	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	135	1	5142	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5288	-0-	-682	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

01	13113	X	12681	-0-	-432	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10166	-0-	-1230	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11189	-0-	-1428	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10291	-0-	-1979	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11176	-0-	-1503	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11488	-0-	-782	-0-	11488	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

01	9486	X	9179	-0-	-307	-0-	376	1	8803	2	N	-0-					-0-
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	332	1	8287	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	9175	-0-	-63	-0-	367	1	8808	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	349	1	8771	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8709	-0-	-839	-0-	327	1	8382	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	7708	-0-	-1532	-0-	316	1	7392	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

01	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	504	1	9714	2	N	-0-					-0-
02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	427	1	8364	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	7406	-0-	-2483	-0-	410	1	6996	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	6772	-0-	-3128	-0-	485	1	6287	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	6856	-0-	-3374	-0-	490	1	6366	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	5991	-0-	-3909	-0-	472	1	5519	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

01	7192	X	6895	-0-	-297	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
02	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6623	-0-	-352	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5706	-0-	-1044	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5403	-0-	-1820	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
*06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	8627	-0-	-2316	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	1940	-0-	-7132	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	4	-0-	-9637	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
05	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
*06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

01	10571	X	7068	-0-	-3503	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8668	-0-	-880	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9040	-0-	-1097	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8672	-0-	-1138	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8628	-0-	-982	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7746	-0-	-1554	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

01	5270	X	4673	-0-	-597	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4063	-0-	-501	-0-	4062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5301	X	4772	-0-	-529	-0-	4771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4560	X	4316	-0-	-244	-0-	4315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

01	3627	X	2672	-0-	-955	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2812	-0-	-156	-0-	2811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	3120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3030	X	2815	-0-	-215	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

01	7936	X	7395	-0-	-541	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5859	-0-	-1057	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7053	-0-	-728	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6768	-0-	-762	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
05	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
*06	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

01	10168	X	8020	-0-	-2148	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7157	-0-	-1047	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7648	-0-	-2117	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7885	-0-	-1565	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	7855	-0-	-1910	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7023	-0-	-747	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

01	2635	X	1038	-0-	-1597	-0-	148	1	890	3	Y	-0-					29
02	2380	X	1413	-0-	-967	-0-	289	1	1104	3	Y	18					47
							20	9									
03	2635	X	1995	-0-	-640	-0-	316	1	1668	3	Y	10	1	8			56
							11	9									
04	2550	X	2046	-0-	-504	-0-	291	1	1734	3	Y	19	64	1	1	8	10
							21	9									
05	2635	X	802	-0-	-1833	-0-	180	1	620	3	Y	2					12
							2	9									
06	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	174	1	1688	3	Y	10					22
							11	9									

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

01	9269	X	5678	-0-	-3591	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6965	-0-	-1855	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9180	-0-	-585	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7505	-0-	-1945	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7954	-0-	-926	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7282	-0-	-716	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7393	-0-	-347	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7276	-0-	-722	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7068	-0-	-372	-0-	7068	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

01	5022	X	4652	-0-	-370	-0-	4652	2			Y	-0-					5
02	4368	X	4160	-0-	-208	-0-	4145	2	15	9	Y	14	17	1			2
03	4774	X	4473	-0-	-301	-0-	4473	2			Y	-0-					2
04	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	4405	2			Y	-0-					2
05	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	4393	2	13	9	Y	12					14
06	4500	X	4150	-0-	-350	-0-	4139	2	11	9	Y	10					24

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

01	11284	X	4357	-0-	-6927	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
02	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9422	-0-	-529	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9254	-0-	-1720	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9158	-0-	-1462	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	10067	-0-	-225	-0-	354	1	9713	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8765	-0-	-699	-0-	318	1	8447	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	8655	-0-	-3249	-0-	429	1	8226	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	9569	-0-	-1951	-0-	340	1	9229	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	8327	-0-	-3577	-0-	358	1	7969	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8481	-0-	-1269	-0-	345	1	8136	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5110	-0-	-129	-0-	5110	2			Y	-0-					61
02	4900	X	4653	-0-	-247	-0-	4635	2	18	9	Y	16	75	1			2
03	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	5022	2			Y	-0-					2
04	5250	X	4917	-0-	-333	-0-	4917	2			Y	-0-					2
05	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	4885	2	15	9	Y	14					16
06	4980	X	4573	-0-	-407	-0-	4561	2	12	9	Y	11					27

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	2991	2	30	9	N	27					183
02	2912	X	2630	-0-	-282	-0-	2611	2	19	9	N	17					200
03	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2778	2	29	9	N	26	111	1			115
04	3060	X	2600	-0-	-460	-0-	2586	2	14	9	N	13					128
05	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2930	2	30	9	N	27	85	1			70
06	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2777	2	22	9	N	20					90

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	420	X	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	434	X	73	-0-	-361	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6112	-0-	-429	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5696	-0-	-548	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6033	-0-	-880	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5975	-0-	-715	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6122	-0-	-636	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5899	-0-	-191	-0-	5899	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10133	-0-	-996	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	8596	-0-	-1456	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9377	-0-	-1039	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8857	-0-	-1223	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8713	-0-	-1703	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8871	-0-	-939	-0-	8871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	22931	-0-	-3760	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	19979	-0-	-3961	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	21481	-0-	-4280	-0-	21481	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	22655	-0-	-955	-0-	22655	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	23035	-0-	-1021	-0-	23035	2			N	-0-					-0-
*06	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4659	-0-	-735	-0-	436	1	4223	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3991	-0-	-881	-0-	367	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3806	-0-	-1092	-0-	442	1	3364	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4084	-0-	-656	-0-	429	1	3655	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4171	-0-	-727	-0-	437	1	3734	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	2517	-0-	-1983	-0-	257	1	2260	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10557	-0-	-1471	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9443	-0-	-105	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
03	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9770	-0-	-460	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8268	-0-	-2303	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9766	-0-	-464	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	10740	-0-	-2683	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9777	-0-	-1647	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10663	-0-	-1675	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10105	-0-	-965	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10059	-0-	-1380	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10118	-0-	-352	-0-	10118	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5929	-0-	-371	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6153	-0-	-357	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5811	-0-	-489	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3066	2	31	9	N	28					125
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2971	2	24	9	N	22					147
03	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	2981	2	34	9	N	31	65	1			113
04	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	2780	2	19	9	N	17					130
05	3317	X	2876	-0-	-441	-0-	2858	2	18	9	N	16	71	1			75
*06	3210	X	2733	-0-	-477	-0-	2697	2	36	9	N	33					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
02	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
05	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
*06	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

01	18042	X	8203	-0-	-9839	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					N	-0-					-0-
03	16430	X	4294	-0-	-12136	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13269	-0-	-801	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	14083	-0-	-456	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
*06	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

01	4712	X	4664	-0-	-48	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4612	-0-	-518	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

01	16957	X	15772	-0-	-1185	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	14342	-0-	-414	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	15850	-0-	-177	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14265	-0-	-1245	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14658	-0-	-1369	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	15183	-0-	-177	-0-	15183	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

01	6076	X	5226	-0-	-850	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4475	-0-	-1013	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5228	-0-	-848	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4440	-0-	-1080	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4655	-0-	-584	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4648	-0-	-422	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - P/A 05/07/15

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
03	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	1			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	1			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9267	-0-	-1149	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8023	-0-	-741	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8600	-0-	-731	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7796	-0-	-1234	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7911	-0-	-1420	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7593	-0-	-1377	-0-	7593	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9656	-0-	-419	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7938	-0-	-1162	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
03	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8907	-0-	-423	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10107	-0-	-783	-0-	10107	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8045	-0-	-759	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8089	-0-	-467	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7897	-0-	-383	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7781	-0-	-930	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8153	-0-	-277	-0-	8153	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	9	-0-	-495	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	213	1	3370	2	N	-0-					-0-
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	331	1	6545	2	N	-0-					-0-
*06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	350	1	5205	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2286	-0-	-2271	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	274	-0-	-1434	-0-	29	1	245	2	N	-0-					-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	486	1	4621	2	N	-0-					-0-
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	515	1	3999	2	N	-0-					-0-
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	528	1	3403	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	2699	-0-	-2251	-0-	514	1	2185	2	N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6257	-0-	-563	-0-	6257	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5388	-0-	-716	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	5743	-0-	-1015	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	6381	-0-	-159	-0-	6381	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	5813	-0-	-945	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5719	-0-	-341	-0-	5719	2			Y	-0-					-0-

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6206	-0-	-242	-0-	356	1	5850	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5246	-0-	-46	-0-	285	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5736	-0-	-123	-0-	339	1	5397	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	289	1	5188	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	158	1	5704	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5324	-0-	-676	-0-	131	1	5193	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
02	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
03	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
04	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
05	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
*06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

01	9641	X	9195	-0-	-446	-0-	9195	2			N	-0-					97
02	8596	X	8203	-0-	-393	-0-	8203	2			N	-0-					97
03	9331	X	9057	-0-	-274	-0-	9057	2			N	-0-					97
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8839	2	110	9	N	100	197	1			-0-
05	9207	X	9035	-0-	-172	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8611	-0-	-299	-0-	8611	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

01	12338	X	7752	-0-	-4586	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	7388	-0-	-3756	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10086	-0-	-2252	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	10161	-0-	-249	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
05	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7147	-0-	-2603	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

01	8742	X	7943	-0-	-799	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6884	-0-	-1012	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7105	-0-	-725	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7237	-0-	-823	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6379	-0-	-1301	-0-	6379	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

01	16182	X	13160	-0-	-3022	-0-	275	1	12885	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	11714	-0-	-2202	-0-	260	1	11454	2	N	-0-					-0-
03	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	282	1	14678	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	13208	-0-	-802	-0-	258	1	12950	2	N	-0-					-0-
05	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	282	1	15011	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	12105	-0-	-2385	-0-	223	1	11882	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

01	7316	X	6565	-0-	-751	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5684	-0-	-420	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6016	-0-	-308	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5956	-0-	-404	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6204	-0-	-368	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
*06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
02	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11342	-0-	-1306	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10834	-0-	-1406	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11865	-0-	-783	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
*06	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9203	-0-	-1709	-0-	234	1	8969	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	7463	-0-	-2477	-0-	191	1	7272	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	8565	-0-	-2440	-0-	227	1	8338	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	8766	-0-	-1884	-0-	216	1	8550	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	7103	-0-	-2104	-0-	177	1	6926	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8169	-0-	-741	-0-	213	1	7956	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4497	-0-	-897	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3064	-0-	-1808	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
*06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	1367	-0-	-5608	-0-	58	1	1309	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	5160	-0-	-1896	-0-	75	1	5085	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	4686	-0-	-3126	-0-	83	1	4603	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6521	-0-	-1039	-0-	81	1	6440	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5410	-0-	-294	-0-	96	1	5314	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4216	-0-	-1304	-0-	94	1	4122	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9023	-0-	-308	-0-	355	1	8668	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7158	-0-	-1270	-0-	318	1	6840	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8079	-0-	-1345	-0-	366	1	7713	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	7865	-0-	-1255	-0-	350	1	7515	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	8098	-0-	-1326	-0-	354	1	7744	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8002	-0-	-728	-0-	337	1	7665	2	N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29822	X	23380	-0-	-6442	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	19743	-0-	-5653	-0-	19743	2			N	-0-					-0-
03	28117	X	18414	-0-	-9703	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	17062	-0-	-10148	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	18118	-0-	-7550	-0-	18118	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	17147	-0-	-5473	-0-	17147	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	8914	-0-	-8818	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	12094	-0-	-4846	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	9733	-0-	-9022	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	10057	-0-	-8093	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11539	-0-	-1853	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11644	-0-	-1316	-0-	11644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4509	-0-	-279	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3931	-0-	-1079	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
02	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	2362	-0-	-5605	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7537	-0-	-173	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	752	-0-	-7215	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5417	-0-	-2293	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8535	-0-	-889	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	8101	-0-	-271	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8957	-0-	-312	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
04	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8716	-0-	-243	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7945	-0-	-725	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
02	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
03	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
04	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
*06	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8788	-0-	-667	-0-	8788	2			Y	-0-					-0-
02	8540	X	7625	-0-	-915	-0-	7625	2			Y	-0-					-0-
03	9176	X	8450	-0-	-726	-0-	8450	2			Y	-0-					-0-
04	8610	X	8124	-0-	-486	-0-	8124	2			Y	-0-					-0-
05	8866	X	8330	-0-	-536	-0-	8330	2			Y	-0-					-0-
06	8490	X	7919	-0-	-571	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6591	-0-	-725	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	5929	-0-	-679	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6353	-0-	-684	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	6130	-0-	-410	-0-	6130	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	6181	-0-	-577	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	6089	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	102	-0-	-10934	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	4989	-0-	-4979	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	7595	-0-	-3441	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	1359	-0-	-7461	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

01	11408	X	8668	-0-	-2740	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9646	-0-	-658	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
03	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10555	-0-	-140	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9999	-0-	-1131	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

01	6386	X	5991	-0-	-395	-0-	184	1	5807	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5021	-0-	-579	-0-	152	1	4869	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	180	1	5805	2	N	-0-					-0-
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	160	1	5771	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5490	-0-	-493	-0-	169	1	5321	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5263	-0-	-527	-0-	149	1	5114	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

01	12617	X	11981	-0-	-636	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9778	-0-	-2234	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	10000	-0-	-3299	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10195	-0-	-2675	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10002	-0-	-1964	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10344	-0-	-1236	-0-	10344	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

01	8959	X	4450	-0-	-4509	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8145	-0-	-39	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7943	-0-	-582	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7537	-0-	-713	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

01	1829	N	1055	-0-	-774	-0-	1041	2	14	9	N	13					133
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	N	1					134
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2380	2	55	9	N	50	41	1	3	8	140
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1891	2	23	9	N	21	7	8			154
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1951	2	41	9	N	37	135	1	3	8	53
06	2370	N	1644	-0-	-726	-0-	1644	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9220	-0-	-2529	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	8389	-0-	-2223	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	8315	-0-	-3434	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8227	-0-	-2453	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8114	-0-	-1868	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7615	-0-	-1385	-0-	7615	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5578	-0-	-218	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	6093	-0-	-14	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4434	-0-	-1926	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
*06	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2021	-0-	-924	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1991	-0-	-669	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2096	-0-	-849	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1140	-0-	-1410	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
*06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5651	-0-	-1944	-0-	394	1	5257	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5778	-0-	-1082	-0-	369	1	5409	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	5564	-0-	-2031	-0-	418	1	5146	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5399	-0-	-931	-0-	410	1	4989	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5133	-0-	-1253	-0-	421	1	4712	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	3968	-0-	-2212	-0-	398	1	3570	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2778	-0-	-218	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2875	-0-	-275	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4977	-0-	-1285	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6136	-0-	-1707	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6470	-0-	-1120	-0-	6470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11717	-0-	-342	-0-	291	1	11426	2	N	-0-			-0-
02	10892	X	10460	-0-	-432	-0-	255	1	10205	2	N	-0-			-0-
03	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	296	1	12283	2	N	-0-			-0-
04	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	286	1	11596	2	N	-0-			-0-
05	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	297	1	11798	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	11512	-0-	-158	-0-	288	1	11224	2	N	-0-			-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

01	8711	X	7214	-0-	-1497	-0-	499	1	6715	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	6041	-0-	-875	-0-	442	1	5599	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	6643	-0-	-1014	-0-	443	1	6200	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6434	-0-	-976	-0-	514	1	5920	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	6783	-0-	-657	-0-	526	1	6257	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6317	-0-	-673	-0-	474	1	5843	2	N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

01	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	444	1	1943	2	N	-0-			-0-
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	386	1	1915	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	1539	-0-	-848	-0-	404	1	1135	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	1957	-0-	-353	-0-	399	1	1558	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	1947	-0-	-595	-0-	405	1	1542	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	1299	-0-	-1161	-0-	351	1	948	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

01	8649	X	8298	-0-	-351	-0-	8298	2			N	-0-			-0-
02	7756	X	7489	-0-	-267	-0-	7489	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	7965	-0-	-405	-0-	7965	2			N	-0-			-0-
04	8100	X	7847	-0-	-253	-0-	7847	2			N	-0-			-0-
05	8339	X	7788	-0-	-551	-0-	7788	2			N	-0-			-0-
06	8040	X	6026	-0-	-2014	-0-	6026	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

01	11005	X	9609	-0-	-1396	-0-	9609	2			N	-0-			-0-
02	9688	X	8305	-0-	-1383	-0-	8305	2			N	-0-			-0-
03	10726	X	9043	-0-	-1683	-0-	9043	2			N	-0-			-0-
04	10320	X	9066	-0-	-1254	-0-	9066	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	8951	-0-	-1217	-0-	8951	2			N	-0-			-0-
06	9300	X	8212	-0-	-1088	-0-	8212	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

01	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-			-0-
02	7056	X	5969	-0-	-1087	-0-	5969	2			N	-0-			-0-
03	7812	X	6688	-0-	-1124	-0-	6688	2			N	-0-			-0-
04	7560	X	6387	-0-	-1173	-0-	6387	2			N	-0-			-0-
05	7812	X	6421	-0-	-1391	-0-	6421	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	6407	-0-	-1153	-0-	6407	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

01	13237	X	11597	-0-	-1640	-0-	11597	2			N	-0-			-0-
02	11900	X	10572	-0-	-1328	-0-	10572	2			N	-0-			-0-
03	12772	X	12307	-0-	-465	-0-	12307	2			N	-0-			-0-
04	12060	X	11157	-0-	-903	-0-	11157	2			N	-0-			-0-
05	12462	X	9489	-0-	-2973	-0-	9489	2			N	-0-			-0-
06	11910	X	11126	-0-	-784	-0-	11126	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4519	-0-	-844	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4453	-0-	-391	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	2612	-0-	-2751	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4348	-0-	-422	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5963	-0-	2863	2863	5963	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5987	-0-	-2863	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
*06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4861	-0-	1761	4345	433	1	4428	2	N	-0-					-0-
02	7750	X	3405	-0-	-4345	-0-	362	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	494	1	3653	2	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	418	1	5607	2	N	-0-					-0-
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	415	1	6065	2	N	-0-					-0-
*06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	447	1	5596	2	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	423	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2345	-0-	-455	-0-	345	1	1999	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	470	1	2261	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2910	X	2115	-0-	-795	-0-	491	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	436	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2661	-0-	-129	-0-	483	1	2178	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	429	1	2377	3	N	-0-					10
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	361	1	1841	3	N	-0-					10
03	2387	X	1931	-0-	-456	-0-	452	1	1473	3	N	5	5	8			10
							6	9									
04	2730	X	978	-0-	-1752	-0-	416	1	550	3	N	11	11	8			10
							12	9									
05	2821	X	554	-0-	-2267	-0-	162	1	391	3	N	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	18428	3	70	9	N	64	57	1			7
02	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13708	3	21	9	N	19	20	1			6
03	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13268	3	34	9	N	31	35	1			2
04	13350	X	10811	-0-	-2539	-0-	10777	3	34	9	N	31	29	1			4
05	13795	X	12069	-0-	-1726	-0-	12045	3	24	9	N	22	7	1			19
06	13350	X	8524	-0-	-4826	-0-	8516	3	8	9	N	7	14	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240677 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 1313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - PLUGGED 01/27/15

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

01	5022	X	2396	-0-	-2626	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3881	-0-	-1141	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
05	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
*06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

01	7440	X	6108	-0-	-1332	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5128	-0-	-1116	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6271	-0-	-487	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6021	-0-	-459	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5802	-0-	-708	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4509	-0-	-1551	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

01	4991	X	3866	-0-	-1125	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	1974	-0-	-2534	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4472	-0-	-519	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4103	-0-	-607	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
*06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

01	13733	X	13077	-0-	-656	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11730	-0-	-674	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12787	-0-	-946	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12026	-0-	-964	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11325	-0-	-1912	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11901	-0-	-759	-0-	11901	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

01	19716	X	18596	-0-	-1120	-0-	18596	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16450	-0-	-1358	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	18115	-0-	-1539	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	17356	-0-	-1034	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	16010	-0-	-2931	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	17507	-0-	-493	-0-	17507	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

01	10974	X	6718	-0-	-4256	-0-	403	1	6315	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	4679	-0-	-4141	-0-	363	1	4316	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	4152	-0-	-5582	-0-	425	1	3727	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	5215	-0-	-4205	-0-	443	1	4772	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	4859	-0-	-2364	-0-	469	1	4390	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	1957	-0-	-4553	-0-	410	1	1547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

01	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5696	-0-	-212	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6291	-0-	-250	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5875	-0-	-245	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6214	-0-	-110	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5919	-0-	-171	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

01	7998	X	6797	-0-	-1201	-0-	6780	2	17	9	N	15					31
02	7224	X	6266	-0-	-958	-0-	6266	2			N	-0-					31
03	7998	X	6923	-0-	-1075	-0-	6878	2	45	9	N	41					72
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					72
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7150	2	28	9	N	25					97
*06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					97

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	673	1	3127	2	N	-0-					-0-
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	625	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1600	-0-	-1314	-0-	550	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2100	-0-	-1590	-0-	562	1	1538	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	603	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3456	-0-	-504	-0-	608	1	2848	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

01	5115	X	3875	-0-	-1240	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4258	-0-	-362	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4203	-0-	-912	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4079	-0-	-871	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4304	-0-	-780	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3741	-0-	-1312	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2397	-0-	-2493	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

01	9207	X	8470	-0-	-737	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
02	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8057	-0-	-133	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8039	-0-	-1385	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7242	-0-	-1878	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6979	-0-	-1267	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6129	-0-	-1319	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	5749	-0-	-2032	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4856	-0-	-2614	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4956	-0-	-2360	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	4792	-0-	-1958	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

01	10664	X	10262	-0-	-402	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9243	-0-	-389	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9205	-0-	-1583	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	5334	-0-	-5106	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	1535	-0-	-9253	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	1975	-0-	-7955	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

01	3813	X	3636	-0-	-177	-0-	453	1	3183	3	N	-0-					39
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	396	1	3100	3	N	20					59
							22	9									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	462	1	3277	3	N	43	1	8			101
							47	9									
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	462	1	3159	3	N	2	2	8			101
							2	9									
05	3906	X	3408	-0-	-498	-0-	486	1	2921	3	N	1	1	8			101
							1	9									
06	3780	X	2846	-0-	-934	-0-	324	1	2522	3	N	-0-					101

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

01	3100	N	17185	-0-	14085	26761	17185	2			N	-0-					-0-
02	41061	X	14300	-0-	-26761	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
03	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
04	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
*06	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

01	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4228	-0-	-1540	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5414	-0-	-972	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
06	7770	X	1780	-0-	-5990	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

01	9052	X	8720	-0-	-332	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7726	-0-	-2	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8474	-0-	-640	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7875	-0-	-945	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7841	-0-	-1273	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7359	-0-	-1071	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT — WELL #: A 1H — RRCID -> 240986 — COMPL. DATE 02/27/2009 — TOTAL DEPTH 6891 — PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	13428	-0-	-3002	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12319	-0-	-2521	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13907	-0-	-818	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12909	-0-	-1251	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12043	-0-	-1597	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	8120	-0-	-5350	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT — WELL #: B 3H — RRCID -> 241008 — COMPL. DATE 09/06/2008 — TOTAL DEPTH 7710 — PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	7983	-0-	-2867	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9098	-0-	-702	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	9268	-0-	-2698	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	7959	-0-	-3621	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9158	-0-	-2808	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8365	-0-	-1385	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT — WELL #: 3H — RRCID -> 241107 — COMPL. DATE 10/27/2008 — TOTAL DEPTH 6723 — PERF. 7040 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6891	-0-	-580	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5193	-0-	-1359	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5396	-0-	-1858	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5117	-0-	-1903	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5885	-0-	-997	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5336	-0-	-1324	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

ANTHONY — WELL #: 1H — RRCID -> 241188 — COMPL. DATE 08/29/2008 — TOTAL DEPTH 7549 — PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
*06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT — WELL #: 5H — RRCID -> 241190 — COMPL. DATE 07/13/2009 — TOTAL DEPTH 8456 — PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5063	-0-	-1230	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4736	-0-	-658	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4423	-0-	-1127	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

CORLEY UNIT — WELL #: A 1H — RRCID -> 241193 — COMPL. DATE 10/19/2008 — TOTAL DEPTH 6714 — PERF. 7180 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015 - PLUGGED 01/06/15

GERY SMITH UNIT — WELL #: A 1H — RRCID -> 241201 — COMPL. DATE 06/05/2007 — TOTAL DEPTH 7526 — PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	7122	-0-	-4720	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	5434	-0-	-5262	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	1667	-0-	-7881	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	37	-0-	-8813	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
06	6900	X	309	-0-	-6591	-0-	309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	290	1	4208	2	N	-0-			-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	242	1	4978	2	N	-0-			-0-
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	188	1	6690	2	N	-0-			-0-
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	177	1	4944	2	N	-0-			-0-
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	236	1	5321	2	N	-0-			-0-
*06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	259	1	6085	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

01	9145	X	7762	-0-	-1383	-0-	7762	2			N	-0-			-0-
02	7392	X	7257	-0-	-135	-0-	7257	2			N	-0-			-0-
03	8556	X	6341	-0-	-2215	-0-	6341	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	4014	-0-	-4266	-0-	4014	2			N	-0-			-0-
05	8556	X	6296	-0-	-2260	-0-	6296	2			N	-0-			-0-
06	7770	X	4274	-0-	-3496	-0-	4274	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

01	18538	X	17661	-0-	-877	-0-	17661	2			N	-0-			-0-
02	16744	X	15372	-0-	-1372	-0-	15372	2			N	-0-			-0-
03	18290	X	17468	-0-	-822	-0-	17468	2			N	-0-			-0-
04	17430	X	16940	-0-	-490	-0-	16940	2			N	-0-			-0-
05	17825	X	17418	-0-	-407	-0-	17418	2			N	-0-			-0-
06	17100	X	16560	-0-	-540	-0-	16560	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

01	10447	X	10112	-0-	-335	-0-	10112	2			N	-0-			-0-
02	9408	X	8691	-0-	-717	-0-	8691	2			N	-0-			-0-
03	10261	X	9709	-0-	-552	-0-	9709	2			N	-0-			-0-
04	9870	X	9038	-0-	-832	-0-	9038	2			N	-0-			-0-
05	10199	X	8680	-0-	-1519	-0-	8680	2			N	-0-			-0-
06	9780	X	7513	-0-	-2267	-0-	7513	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: N 2H RRCID -> 241239 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5762 - 8034

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

01	20212	X	19952	-0-	-260	-0-	19952	2			N	-0-			-0-
02	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	17588	2			N	-0-			-0-
03	19313	X	17753	-0-	-1560	-0-	17753	2			N	-0-			-0-
04	19320	X	17087	-0-	-2233	-0-	17087	2			N	-0-			-0-
05	19964	X	17280	-0-	-2684	-0-	17280	2			N	-0-			-0-
06	19320	X	16355	-0-	-2965	-0-	16355	2			N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

01	7192	X	7028	-0-	-164	-0-	354	1	6674	2	N	-0-			-0-
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	349	1	6631	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	5987	-0-	-1825	-0-	406	1	5581	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	4758	-0-	-2802	-0-	398	1	4360	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	4961	-0-	-2851	-0-	369	1	4592	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	5315	-0-	-2155	-0-	381	1	4934	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	435	1	5489	2	N	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	320	1	3830	2	N	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	411	1	3450	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4263	-0-	-1467	-0-	343	1	3920	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	3714	-0-	-2207	-0-	408	1	3306	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	2818	-0-	-2912	-0-	428	1	2390	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

01	27559	X	27158	-0-	-401	-0-	27158	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	23071	-0-	-2969	-0-	23071	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	26289	-0-	-2541	-0-	26289	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	25139	-0-	-2761	-0-	25139	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	25815	-0-	-1961	-0-	25815	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	24589	-0-	-1691	-0-	24589	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

01	13299	X	11622	-0-	-1677	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10562	-0-	-1338	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	10641	-0-	-2224	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10266	-0-	-2184	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	10232	-0-	-2633	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8658	-0-	-2652	-0-	8658	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

01	10881	X	8383	-0-	-2498	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	3896	-0-	-5568	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	6494	-0-	-2961	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7183	-0-	-1967	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6954	-0-	-2098	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	5040	-0-	-3060	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
*06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	115	1	4293	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2229	-0-	-871	-0-	115	1	2114	2	N	-0-					-0-
*06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	60	1	3942	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

01	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	12041	-0-	-4871	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	16619	-0-	-2105	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	15329	-0-	-2791	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	12889	-0-	-4099	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	4405	-0-	-11675	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
02	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13720	-0-	-1005	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	14126	-0-	-124	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
05	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	12602	-0-	-1648	-0-	12602	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	14584	-0-	-2714	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	12097	-0-	-3527	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	11757	-0-	-5200	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	12756	-0-	-1344	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13278	-0-	-1292	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12291	-0-	-1809	-0-	12291	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	13511	-0-	-6794	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	10974	-0-	-7366	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-
04	13080	X	7965	-0-	-5115	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	7222	-0-	-6294	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	5332	-0-	-7748	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9655	-0-	-296	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7143	-0-	-2033	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9025	-0-	-305	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9155	-0-	-796	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8880	-0-	-750	-0-	8880	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9931	-0-	-1198	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	8872	-0-	-1852	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10304	-0-	-1569	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9634	-0-	-1856	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9930	-0-	-858	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9492	-0-	-468	-0-	9492	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
03	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9873	-0-	-57	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9824	-0-	-437	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8997	-0-	-1233	-0-	8997	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4038	3	41	9	Y	37	33	1			5
02	4004	X	3791	-0-	-213	-0-	3791	3			Y	-0-					5
03	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4322	3	68	9	Y	62	50	1			17
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4459	3	26	9	Y	24	27	1			14
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4397	3	22	9	Y	20	26	1			8
06	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	4041	3	22	9	Y	20	13	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	14443	-0-	-65	-0-	14443	2			N	-0-					-0-
02	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
03	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	22074	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13215	-0-	-765	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
05	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	25392	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	20921	-0-	-439	-0-	20921	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	12113	-0-	-2953	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	7100	-0-	-7880	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	8755	-0-	-7923	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	12033	-0-	-4107	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	12945	-0-	-3733	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	9542	-0-	-2188	-0-	9542	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7874	-0-	-961	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6327	-0-	-1653	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6971	-0-	-1864	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	3396	-0-	-4314	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	3224	-0-	-4712	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
*06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6802	-0-	-235	-0-	6755	3	47	9	N	43					51
02	6412	X	5922	-0-	-490	-0-	5921	3	1	9	N	1	10	1			42
03	7099	X	6500	-0-	-599	-0-	6500	3			N	-0-					42
04	6870	X	5197	-0-	-1673	-0-	5180	3	17	9	N	15	52	1			5
05	6789	X	5135	-0-	-1654	-0-	5135	3			N	-0-					5
06	6570	X	5542	-0-	-1028	-0-	5542	3			N	-0-					5

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8203	-0-	-1190	-0-	462	1	7684	2	N	52	28	1			104
							57	9									
02	8260	X	7440	-0-	-820	-0-	360	1	7045	2	N	32					136
							35	9									
03	9083	X	8231	-0-	-852	-0-	399	1	7822	2	N	9	6	8			139
							10	9									
04	8790	X	8070	-0-	-720	-0-	404	1	7608	2	N	53	123	1	15	8	54
							58	9									
05	8556	X	8450	-0-	-106	-0-	439	1	7974	2	N	34	4	8			84
							37	9									
06	7980	X	7859	-0-	-121	-0-	404	1	7453	2	N	2	66	1	3	8	17
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

01	4805	X	4094	-0-	-711	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3794	-0-	-546	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3321	-0-	-1422	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2299	-0-	-2051	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
*06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

SIDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243358 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7010 - 9376

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - PLUGGED 05/14/15

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

01	9331	X	8056	-0-	-1275	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6013	-0-	-590	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	3636	-0-	-4164	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	5528	-0-	-2532	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7750	-0-	-50	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

01	7719	X	7023	-0-	-696	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6152	-0-	-624	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6193	-0-	-1185	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6425	-0-	-715	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6295	-0-	-1083	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5670	-0-	-1140	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

01	8773	X	7620	-0-	-1153	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6744	-0-	-1180	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7788	-0-	-985	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6307	-0-	-1553	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7232	-0-	-890	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5791	-0-	-1739	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

01	9145	X	8046	-0-	-1099	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7507	-0-	-753	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7961	-0-	-1122	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7360	-0-	-1250	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7770	-0-	-538	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	3981	-0-	-4059	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	6593	-0-	-5218	-0-	6593	3			N	-0-					16
02	10668	X	9402	-0-	-1266	-0-	9402	3			N	-0-					16
03	11687	X	9279	-0-	-2408	-0-	9279	3			N	-0-					16
04	10320	X	7582	-0-	-2738	-0-	7582	3			N	-0-					16
05	10416	X	8772	-0-	-1644	-0-	8771	3	1	9	N	1	1	8			16
06	10080	X	7770	-0-	-2310	-0-	7770	3			N	-0-					16

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

01	16647	X	14254	-0-	-2393	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	11996	-0-	-3040	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13447	-0-	-1402	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13110	-0-	-990	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13253	-0-	-1162	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12710	-0-	-1090	-0-	12710	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

01	13206	X	11481	-0-	-1725	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	9961	-0-	-1659	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10998	-0-	-1681	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	11069	-0-	-181	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11019	-0-	-606	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
*06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

01	15717	X	14737	-0-	-980	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	12973	-0-	-1223	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	14196	-0-	-1056	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13227	-0-	-1413	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14074	-0-	-1054	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13003	-0-	-1247	-0-	13003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4743	-0-	-1581	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	2833	-0-	-2879	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	1981	-0-	-4343	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	1343	-0-	-4627	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	785	-0-	-5260	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	1844	-0-	-2746	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	226	1	7591	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	6704	-0-	-1668	-0-	168	1	6536	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	6194	-0-	-3075	-0-	192	1	6002	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	6014	-0-	-2956	-0-	184	1	5830	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	6337	-0-	-2746	-0-	190	1	6147	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	3776	-0-	-3784	-0-	186	1	3590	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10366	-0-	-78	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10902	-0-	-661	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10504	-0-	-686	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10449	-0-	-1083	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9604	-0-	-1496	-0-	9604	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2910	-0-	-2422	-0-	544	1	2366	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6124	-0-	-260	-0-	455	1	5669	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5377	-0-	-1691	-0-	532	1	4845	2	N	-0-					-0-
04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	519	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	506	1	6382	2	N	-0-					-0-
*06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	435	1	6789	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12152	-0-	-1178	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11221	-0-	-819	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12601	-0-	-574	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11624	-0-	-646	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	12144	-0-	-380	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	11776	-0-	-404	-0-	11776	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5112	-0-	-158	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4281	-0-	-395	-0-	4227	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
03	4960	X	4913	-0-	-47	-0-	4858	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	4950	X	4811	-0-	-139	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4552	-0-	-398	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8452	-0-	-1468	-0-	106	1	8346	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7768	-0-	-772	-0-	106	1	7662	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8825	-0-	-537	-0-	139	1	8686	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8335	-0-	-725	-0-	142	1	8193	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8666	-0-	-76	-0-	140	1	8526	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8529	-0-	-21	-0-	137	1	8392	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4581	-0-	-1943	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7629	-0-	-927	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	3607	-0-	-4673	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
*06	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

01	9672	X	8849	-0-	-823	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7731	-0-	-501	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8058	-0-	-932	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7754	-0-	-796	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7728	-0-	-1107	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7968	-0-	-582	-0-	7968	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

01	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
04	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8116	-0-	-99	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
*06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

01	10509	X	9783	-0-	-726	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8642	-0-	-850	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9558	-0-	-951	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8811	-0-	-1269	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9036	-0-	-1380	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8992	-0-	-488	-0-	8992	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

01	12865	X	10412	-0-	-2453	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	5982	-0-	-5330	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	5448	-0-	-7076	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8196	-0-	-2394	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
05	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	2631	-0-	-7449	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

01	5053	X	3519	-0-	-1534	-0-	348	1	3171	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3135	-0-	-1429	-0-	315	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3395	-0-	-1255	-0-	351	1	3044	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3698	-0-	-712	-0-	356	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3136	-0-	-1421	-0-	324	1	2812	2	N	-0-					-0-
*06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	316	1	3344	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

01	6789	X	4903	-0-	-1886	-0-	4867	3	36	9	N	33					40
02	5264	X	2579	-0-	-2685	-0-	2578	3	1	9	N	1	8	1			33
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					33
04	5550	X	423	-0-	-5127	-0-	423	3			N	-0-	33	1			-0-
05	5115	X	4140	-0-	-975	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4175	-0-	-565	-0-	4175	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3255	-0-	-992	-0-	211	1	3044	2	N	-0-			72
02	3836	X	3691	-0-	-145	-0-	194	1	3497	2	N	-0-			72
03	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	224	1	3339	2	N	-0-			72
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	163	1	4620	2	N	-0-			72
05	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	183	1	3342	2	N	-0-			72
06	3960	X	3292	-0-	-668	-0-	205	1	3087	2	N	-0-			72

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

01	9021	X	8835	-0-	-186	-0-	8835	2			N	-0-			-0-
02	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
03	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	8788	-0-	-242	-0-	8788	2			N	-0-			-0-
05	9331	X	8834	-0-	-497	-0-	8834	2			N	-0-			-0-
06	9030	X	8397	-0-	-633	-0-	8397	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

01	16926	X	10537	-0-	-6389	-0-	10537	2			N	-0-			-0-
02	15708	X	13859	-0-	-1849	-0-	13859	2			N	-0-			-0-
03	17391	X	13620	-0-	-3771	-0-	13620	2			N	-0-			-0-
04	16830	X	14410	-0-	-2420	-0-	14410	2			N	-0-			-0-
05	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-			-0-
06	14850	X	7821	-0-	-7029	-0-	7821	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

01	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-			-0-
02	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	8667	-0-	-137	-0-	8667	2			N	-0-			-0-
04	8730	X	8162	-0-	-568	-0-	8162	2			N	-0-			-0-
05	9021	X	7900	-0-	-1121	-0-	7900	2			N	-0-			-0-
06	8730	X	8110	-0-	-620	-0-	8110	2			N	-0-			-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

01	15097	X	14460	-0-	-637	-0-	14460	2			N	-0-			-0-
02	13608	X	12825	-0-	-783	-0-	12825	2			N	-0-			-0-
03	14725	X	14060	-0-	-665	-0-	14060	2			N	-0-			-0-
04	14130	X	13366	-0-	-764	-0-	13366	2			N	-0-			-0-
05	14570	X	13590	-0-	-980	-0-	13590	2			N	-0-			-0-
06	13980	X	13252	-0-	-728	-0-	13252	2			N	-0-			-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

01	7843	X	7247	-0-	-596	-0-	7247	2			N	-0-			-0-
02	7084	X	6486	-0-	-598	-0-	6486	2			N	-0-			-0-
03	7750	X	7023	-0-	-727	-0-	7023	2			N	-0-			-0-
04	7290	X	6676	-0-	-614	-0-	6676	2			N	-0-			-0-
05	7471	X	6655	-0-	-816	-0-	6655	2			N	-0-			-0-
06	7020	X	6769	-0-	-251	-0-	6769	2			N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	497	1	4256	2	N	23	66	1			92
							25	9									
02	4592	X	4270	-0-	-322	-0-	458	1	3793	2	N	17					109
							19	9									
03	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	518	1	4262	2	N	26					135
							29	9									
04	4680	X	4209	-0-	-471	-0-	502	1	3689	2	N	16	94	1			57
							18	9									
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	506	1	4567	2	N	25					82
							28	9									
*06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	529	1	4104	2	N	19					101
							21	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

01	15686	X	11756	-0-	-3930	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	10529	-0-	-3639	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	11787	-0-	-2845	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	11892	-0-	-2268	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	8244	-0-	-4745	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	5378	-0-	-6022	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-					-0-
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	231	1	3138	2	N	-0-					-0-
*06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	341	1	4501	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

01	6324	X	6107	-0-	-217	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4814	-0-	-870	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	2001	-0-	-4230	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	2742	-0-	-3288	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3754	-0-	-2477	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	3671	-0-	-2239	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

01	18817	X	14521	-0-	-4296	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	16241	-0-	-755	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	17488	-0-	-120	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	12211	-0-	-4829	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	17028	-0-	-952	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	15913	-0-	-1487	-0-	15913	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

01	1778	N	202	-0-	-1576	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	63	-0-	-1925	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	515	-0-	-2005	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		6693	-0-	6693	6693	6693	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		7468	-0-	7468	14161	7468	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		6451	-0-	6451	20612	6451	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		8944	-0-	8944	29556	8944	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
02	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8984	-0-	-688	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8687	-0-	-673	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8816	-0-	-856	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9065	-0-	-265	-0-	9065	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

01	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	328	1	8807	2	N	-0-					-0-
02	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	292	1	8910	2	N	-0-					-0-
03	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	328	1	10446	2	N	-0-					-0-
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	301	1	7690	2	N	-0-					-0-
05	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	317	1	10000	2	N	-0-					-0-
*06	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	300	1	8075	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

01	12803	X	12124	-0-	-679	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10834	-0-	-730	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11806	-0-	-842	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10356	-0-	-1494	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11482	-0-	-701	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11279	-0-	-451	-0-	11279	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

01	9672	X	9201	-0-	-471	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8169	-0-	-567	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8679	-0-	-280	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8329	-0-	-581	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8527	-0-	-680	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8130	-0-	-780	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

01	14663	X	13840	-0-	-823	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12306	-0-	-574	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	11042	-0-	-2691	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	13310	-0-	-70	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
05	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
*06	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

01	19220	X	13179	-0-	-6041	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
02	16716	X	10662	-0-	-6054	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
03	18135	X	15171	-0-	-2964	-0-	15171	3			N	-0-					-0-
04	17550	X	11212	-0-	-6338	-0-	11212	3			N	-0-					-0-
05	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	19192	3			N	-0-					-0-
*06	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	5580	X	4039	-0-	-1541	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4781	-0-	-619	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	14909	-0-	-6419	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	9192	-0-	-9288	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	8518	-0-	-10051	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	11745	-0-	-6225	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	16759	-0-	-1283	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
*06	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	16019	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	8778	-0-	-4149	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8613	-0-	-2699	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11087	-0-	-724	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9239	-0-	-451	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	4529	-0-	-5019	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	6420	-0-	-4320	-0-	6420	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	13350	-0-	-1933	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13079	-0-	-725	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14109	-0-	-1174	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13912	-0-	-428	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	14246	-0-	-231	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	11381	-0-	-2629	-0-	11381	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	10766	-0-	-2099	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9726	-0-	-1194	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10047	-0-	-1888	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10144	-0-	-1076	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9249	-0-	-1973	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8542	-0-	-1868	-0-	8542	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	9427	-0-	-8367	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	10693	-0-	-5379	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	11442	-0-	-6011	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11810	-0-	-1750	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10135	-0-	-1707	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	5237	-0-	-6223	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5027	-0-	-1018	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	3843	-0-	-1953	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3352	-0-	-3065	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3503	-0-	-2707	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3849	-0-	-1173	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4672	-0-	-188	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	9089	-0-	-25	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7425	-0-	-807	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	6547	-0-	-2195	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	5760	-0-	-3030	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	4990	-0-	-4093	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8036	-0-	-754	-0-	8036	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	556	1	11237	2	N	-0-					-0-
02	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	494	1	10009	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	8058	-0-	-3257	-0-	452	1	7606	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	9240	-0-	-1710	-0-	538	1	8702	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	4966	-0-	-6349	-0-	560	1	4406	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	2202	-0-	-8748	-0-	545	1	1657	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6396	-0-	-641	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
04	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6352	-0-	-654	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6666	-0-	-264	-0-	6666	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	5074	-0-	-4629	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	5110	-0-	-3654	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	2006	-0-	-7697	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5835	-0-	-2595	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6158	-0-	-1468	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
*06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	14389	-0-	-2568	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	12814	-0-	-1662	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14063	-0-	-1747	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13322	-0-	-598	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13554	-0-	-830	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
*06	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	10787	-0-	-4062	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	9336	-0-	-3740	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9955	-0-	-2166	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9677	-0-	-1453	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10271	-0-	-579	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	5348	-0-	-5092	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	1618	-0-	-2330	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2372	-0-	-1999	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2526	-0-	-1854	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2067	-0-	-2459	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2468	-0-	-1912	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	10919	-0-	-1884	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10363	-0-	-1201	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
03	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
04	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
05	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
*06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12743	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

01	10323	X	5611	-0-	-4712	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6857	-0-	-703	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5967	-0-	-1411	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7031	-0-	-109	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6961	-0-	-634	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7052	-0-	-298	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5565	-0-	-679	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6327	-0-	-586	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	5870	-0-	-940	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	5843	-0-	-967	-0-	5843	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

01	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	302	1	2032	2	N	-0-					-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	299	1	3973	2	N	-0-					-0-
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	343	1	6479	2	N	-0-					-0-
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	322	1	5144	2	N	-0-					-0-
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	347	1	5376	2	N	-0-					-0-
*06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	266	1	4844	2	N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

01	6696	X	6377	-0-	-319	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5718	-0-	-330	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6139	-0-	-216	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5622	-0-	-558	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5596	-0-	-790	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4830	-0-	-1350	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

01	11935	X	11446	-0-	-489	-0-	279	1	11167	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	9526	-0-	-1674	-0-	248	1	9278	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10144	-0-	-2256	-0-	262	1	9882	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	9337	-0-	-2663	-0-	265	1	9072	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	9146	-0-	-3254	-0-	280	1	8866	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	8337	-0-	-2733	-0-	273	1	8064	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

01	5239	X	1954	-0-	-3285	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	1533	-0-	-3199	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	1539	-0-	-3638	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	1528	-0-	-2972	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1284	-0-	-1692	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1167	-0-	-723	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

01	11594	X	9263	-0-	-2331	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	8259	-0-	-2437	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	8806	-0-	-3036	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8650	-0-	-2810	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8449	-0-	-1533	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7740	-0-	-1230	-0-	7740	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

01	22568	X	20681	-0-	-1887	-0-	20681	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	16460	-0-	-2860	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	19565	-0-	-2166	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	18895	-0-	-2135	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	19682	-0-	-2049	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18378	-0-	-1632	-0-	18378	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

01	9796	X	9302	-0-	-494	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7775	-0-	-905	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8480	-0-	-758	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
04	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	6731	-0-	-2569	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7884	-0-	-1116	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

01	13795	X	12014	-0-	-1781	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10189	-0-	-1711	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	10801	-0-	-2374	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	9268	-0-	-3032	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	10484	-0-	-1978	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	9483	-0-	-2157	-0-	9483	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

01	7409	X	7128	-0-	-281	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
03	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6819	-0-	-1334	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
*06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4854	3	30	9	Y	27	28	1			7
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5794	3	31	9	Y	28					35
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	4361	3	37	9	Y	34	35	1	1	8	33
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4839	3	4	9	Y	4	30	1	4	8	3
05	6448	X	4471	-0-	-1977	-0-	4470	3	1	9	Y	1	2	1	1	8	1
06	6240	X	4135	-0-	-2105	-0-	4115	3	20	9	Y	18	15	1			4

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9831	-0-	-554	-0-	9788	3	43	9	N	39					122
02	9380	X	9109	-0-	-271	-0-	9109	3			N	-0-					122
03	10323	X	9726	-0-	-597	-0-	9702	3	24	9	N	22					144
04	9990	X	9131	-0-	-859	-0-	9125	3	6	9	N	5	1	8			148
05	10230	X	9400	-0-	-830	-0-	9390	3	10	9	N	9	132	1			25
06	9750	X	9096	-0-	-654	-0-	9077	3	19	9	N	17					42

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5880	-0-	-1095	-0-	5835	3	45	9	N	41					82
02	6104	X	5889	-0-	-215	-0-	5887	3	2	9	N	2					84
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6567	3	29	9	N	26					110
04	6090	X	6031	-0-	-59	-0-	6021	3	10	9	N	9	1	8			118
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	3			N	-0-					118
*06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6780	3	1	9	N	1	89	1			30

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	452	1	4932	2	N	-0-					-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	447	1	4246	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	2746	-0-	-2121	-0-	365	1	2381	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	495	1	4576	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4942	-0-	-452	-0-	497	1	4445	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	517	1	4147	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6879	-0-	-282	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4435	-0-	-2033	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4255	-0-	-1697	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5082	-0-	-1578	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4339	-0-	-2543	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3788	-0-	-2872	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	4626	-0-	-5356	-0-	4626	2			N	-0-			-0-
02	7784	X	3954	-0-	-3830	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	6078	-0-	-153	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
04	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-			-0-
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-			-0-
*06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

01	11904	X	10446	-0-	-1458	-0-	286	1	10160	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	9789	-0-	-1215	-0-	262	1	9527	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	10761	-0-	-1422	-0-	284	1	10477	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	10059	-0-	-1731	-0-	270	1	9789	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	10125	-0-	-725	-0-	283	1	9842	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	9731	-0-	-769	-0-	275	1	9456	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

01	15376	X	13523	-0-	-1853	-0-	13523	2			N	-0-			-0-
02	13888	X	11754	-0-	-2134	-0-	11754	2			N	-0-			-0-
03	14973	X	12759	-0-	-2214	-0-	12759	2			N	-0-			-0-
04	14160	X	11698	-0-	-2462	-0-	11698	2			N	-0-			-0-
05	14105	X	11625	-0-	-2480	-0-	11625	2			N	-0-			-0-
06	13080	X	8337	-0-	-4743	-0-	8337	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

01	7099	X	6535	-0-	-564	-0-	6535	2			N	-0-			-0-
02	6188	X	5644	-0-	-544	-0-	5644	2			N	-0-			-0-
03	6944	X	6165	-0-	-779	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	5838	-0-	-882	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
05	6944	X	5910	-0-	-1034	-0-	5910	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	5290	-0-	-1040	-0-	5290	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-			-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-			-0-
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-			-0-
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-			-0-
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-			-0-
06	7020	X	5634	-0-	-1386	-0-	5634	2			N	-0-			-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

01	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	22208	2			N	-0-			-0-
02	20300	X	18905	-0-	-1395	-0-	18905	2			N	-0-			-0-
03	22475	X	21720	-0-	-755	-0-	21720	2			N	-0-			-0-
04	21750	X	21008	-0-	-742	-0-	21008	2			N	-0-			-0-
05	22196	X	21208	-0-	-988	-0-	21208	2			N	-0-			-0-
*06	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	21661	2			N	-0-			-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

01	29326	X	26874	-0-	-2452	-0-	26874	2			N	-0-			-0-
02	25396	X	24062	-0-	-1334	-0-	24062	2			N	-0-			-0-
03	27652	X	26017	-0-	-1635	-0-	26017	2			N	-0-			-0-
04	26370	X	24425	-0-	-1945	-0-	24425	2			N	-0-			-0-
05	27032	X	24899	-0-	-2133	-0-	24899	2			N	-0-			-0-
06	26010	X	23789	-0-	-2221	-0-	23789	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	1267	-0-	-8126	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	8232	X	6559	-0-	-1673	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	3420	-0-	-5694	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	1859	-0-	-6151	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	4703	-0-	-2830	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	2314	-0-	-4706	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

01	14477	X	11145	-0-	-3332	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11256	-0-	-1372	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11779	-0-	-1644	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11685	-0-	-1305	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11037	-0-	-1859	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10530	-0-	-1530	-0-	10530	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

01	12710	X	11552	-0-	-1158	-0-	11552	3			N	-0-					-0-
02	10976	X	9504	-0-	-1472	-0-	9504	3			N	-0-					-0-
03	12028	X	10677	-0-	-1351	-0-	10677	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	9706	-0-	-1844	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
05	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	3			N	-0-					-0-
06	11190	X	10229	-0-	-961	-0-	10229	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

01	12400	X	9103	-0-	-3297	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
02	10500	X	6530	-0-	-3970	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
03	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	9657	-0-	-1593	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
05	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	3			N	-0-					-0-
06	11340	X	9786	-0-	-1554	-0-	9786	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

01	18321	X	16176	-0-	-2145	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14534	-0-	-1874	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	15141	-0-	-2932	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	14393	-0-	-2767	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	15670	-0-	-1380	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	12082	-0-	-3578	-0-	12082	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

01	16399	X	15493	-0-	-906	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	13761	-0-	-687	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14992	-0-	-818	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14244	-0-	-876	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14528	-0-	-1096	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13954	-0-	-1046	-0-	13954	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

01	24366	X	20835	-0-	-3531	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	18462	-0-	-2594	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	19364	-0-	-2677	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	15524	-0-	-4846	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	13730	-0-	-7319	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	14467	-0-	-5693	-0-	14467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7355	-0-	-1976	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6225	-0-	-2203	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	6457	-0-	-2874	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5485	-0-	-2315	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5087	-0-	-2694	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4998	-0-	-2112	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9967	-0-	-1009	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10824	-0-	-1328	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10275	-0-	-1485	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10480	-0-	-959	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10060	-0-	-680	-0-	10060	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10386	-0-	-619	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8827	-0-	-637	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9745	-0-	-733	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9283	-0-	-797	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	10051	-0-	-365	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9238	-0-	-812	-0-	9238	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	7320	-0-	-2817	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	4970	-0-	-2674	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	4878	-0-	-3678	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	714	-0-	-7566	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	4914	-0-	-3642	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	4553	-0-	-2527	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	9195	-0-	-198	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
02	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	5819	-0-	-3121	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	2426	-0-	-7990	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	3346	-0-	-6734	-0-	91	1	3255	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5848	-0-	-104	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5364	-0-	-124	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5675	-0-	-565	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	651	-0-	-5890	-0-	391	1	260	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	297	-0-	-4351	-0-	297	1			N	-0-			-0-
03	4650	X	375	-0-	-4275	-0-	375	1			N	-0-			-0-
04	3900	X	399	-0-	-3501	-0-	399	1			N	-0-			-0-
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	404	1	3725	2	N	-0-			-0-
*06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	445	1	4705	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

01	8742	X	8195	-0-	-547	-0-	254	1	7941	2	N	-0-			-0-
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	248	1	7437	2	N	-0-			-0-
03	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	345	1	9019	2	N	-0-			-0-
04	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	359	1	8427	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	7430	-0-	-1064	-0-	368	1	7062	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	7455	-0-	-1605	-0-	449	1	7006	2	N	-0-			-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

01	5394	X	3428	-0-	-1966	-0-	471	1	2957	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	3532	-0-	-1340	-0-	448	1	3084	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4116	-0-	-1278	-0-	491	1	3625	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	2694	-0-	-1296	-0-	455	1	2239	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3603	-0-	-520	-0-	318	1	3285	2	N	-0-			-0-
*06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	287	1	5469	2	N	-0-			-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

01	5022	X	4399	-0-	-623	-0-	4399	3			N	-0-			163
02	4368	X	4058	-0-	-310	-0-	4058	3			N	-0-			163
03	5363	X	4076	-0-	-1287	-0-	4076	3			N	-0-			163
04	5190	X	3937	-0-	-1253	-0-	3937	3			N	-0-			163
05	5363	X	3815	-0-	-1548	-0-	3815	3			N	-0-			163
*06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6246	-0-	-1008	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5621	-0-	-931	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6357	-0-	-897	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6529	-0-	-71	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
*06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1853	-0-	-751	-0-	1846	3	7	9	N	6	5	1			1
02	2184	X	2042	-0-	-142	-0-	2039	3	3	9	N	3	3	1			1
03	2294	X	2015	-0-	-279	-0-	2011	3	4	9	N	4	5	1			-0-
04	2070	X	1824	-0-	-246	-0-	1817	3	7	9	N	6	5	1			1
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2398	3	14	9	N	13	5	1			9
*06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2323	3	2	9	N	2	7	1			4

KILLIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247678 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7994 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2015 - P/A 07/02/15

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	3374	-0-	-3570	-0-	3366	3	8	9	N	7	7	1			1
02	6272	X	3234	-0-	-3038	-0-	3234	3			N	-0-	1	1			-0-
03	6789	X	3277	-0-	-3512	-0-	3269	3	8	9	N	7	6	1			1
04	6180	X	4803	-0-	-1377	-0-	4789	3	14	9	N	13	12	1			2
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-	1	1			1
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-	1	1			-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12658	-0-	-1788	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11086	-0-	-1962	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	10012	-0-	-2884	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10791	-0-	-1689	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11390	-0-	-1506	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11721	-0-	-519	-0-	11721	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6786	-0-	-623	-0-	697	1	5968	2	N	110	240	1			142
							121	9									
02	6412	X	5905	-0-	-507	-0-	635	1	5261	2	Y	8	105	1			45
							9	9									
03	6975	X	6663	-0-	-312	-0-	722	1	5941	2	Y	-0-					45
04	6660	X	5934	-0-	-726	-0-	704	1	5178	2	Y	47					92
							52	9									
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	726	1	6546	2	Y	109	47	1			154
							120	9									
*06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	752	1	5839	2	Y	47	91	1			110
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	362	1	2600	2	N	28					238
							31	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	327	1	1683	2	N	18					256
							20	9									
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	362	1	1598	2	N	38	84	1			210
							42	9									
04	2910	N	2126	-0-	-784	-0-	351	1	1754	2	N	19	69	1			160
							21	9									
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	362	1	2056	2	N	28					188
							31	9									
*06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	351	1	1826	2	N	13					201
							14	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

01	11501	X	8065	-0-	-3436	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	6802	-0-	-2970	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5962	-0-	-1838	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7545	-0-	-515	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
*06	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

01	4309	X	3948	-0-	-361	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3670	-0-	-138	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	998	-0-	-2932	-0-	998	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

01	14012	X	13578	-0-	-434	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	11516	-0-	-1140	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12732	-0-	-1156	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12114	-0-	-1176	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12487	-0-	-1246	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11903	-0-	-1237	-0-	11903	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

01	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
02	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12245	-0-	-62	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11644	-0-	-626	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11903	-0-	-776	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	8509	-0-	-3761	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	333	1	5238	2	N	-0-					-0-
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	302	1	4901	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	544	-0-	-2060	-0-	288	1	256	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	310	-0-	-2210	-0-	310	1			N	-0-					-0-
05	2604	X	330	-0-	-2274	-0-	330	1			N	-0-					-0-
06	2520	X	321	-0-	-2199	-0-	321	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3104	-0-	-58	-0-	186	1	2918	2	N	-0-					70
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	157	1	2723	2	N	-0-					70
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	189	1	3103	2	N	-0-					70
04	3060	X	2719	-0-	-341	-0-	184	1	2535	2	N	-0-					70
05	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	267	1	2690	2	N	-0-					70
06	3180	X	3137	-0-	-43	-0-	331	1	2806	2	N	-0-					70

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

01	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7651	-0-	-357	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8526	-0-	-619	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8147	-0-	-793	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7297	-0-	-1941	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8111	-0-	-829	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

01	7099	X	6037	-0-	-1062	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	3842	-0-	-2878	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	4033	-0-	-3407	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3823	-0-	-3377	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	3844	-0-	-2573	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3888	-0-	-1962	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

01	4216	X	3375	-0-	-841	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2583	-0-	-1225	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2708	-0-	-1508	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2321	-0-	-1699	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
*06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

01	9331	X	8834	-0-	-497	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5075	-0-	-2457	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	5601	-0-	-3069	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8296	-0-	-663	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	6711	-0-	-3159	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

01	7750	X	4821	-0-	-2929	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4167	-0-	-2833	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5599	-0-	-1624	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5502	-0-	-978	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3021	-0-	-1815	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4283	-0-	-1147	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	11335	-0-	-2894	-0-	278	1	11057	2	N	-0-			-0-
02	12852	X	10152	-0-	-2700	-0-	261	1	9891	2	N	-0-			-0-
03	14229	X	10641	-0-	-3588	-0-	295	1	10346	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	10664	-0-	-1756	-0-	289	1	10375	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	10651	-0-	-974	-0-	297	1	10354	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	9666	-0-	-1314	-0-	286	1	9380	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3877	-0-	-1455	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
02	4816	X	3549	-0-	-1267	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	3859	-0-	-1473	-0-	3859	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	3264	-0-	-1566	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	3547	-0-	-1165	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
*06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-			-0-
02	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	2			N	-0-			-0-
03	14105	X	13732	-0-	-373	-0-	13732	2			N	-0-			-0-
04	14010	X	12870	-0-	-1140	-0-	12870	2			N	-0-			-0-
05	14477	X	12842	-0-	-1635	-0-	12842	2			N	-0-			-0-
06	14010	X	11099	-0-	-2911	-0-	11099	2			N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-			-0-
02	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-			-0-
03	9238	X	8059	-0-	-1179	-0-	8059	2			N	-0-			-0-
04	10680	X	7417	-0-	-3263	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-			-0-
06	10680	X	9425	-0-	-1255	-0-	9425	2			N	-0-			-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6734	-0-	-117	-0-	6734	2			N	-0-			-0-
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-			-0-
03	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	5844	2			N	-0-			-0-
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-			-0-
05	6727	X	6676	-0-	-51	-0-	6676	2			N	-0-			-0-
06	6510	X	4995	-0-	-1515	-0-	4995	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-			-0-
02	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-			-0-
03	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-			-0-
04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-			-0-
05	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-			-0-
*06	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	6864	-0-	-4606	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
02	9576	X	9399	-0-	-177	-0-	9399	2			N	-0-			-0-
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-			-0-
04	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-			-0-
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	10372	-0-	-218	-0-	10372	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5082	-0-	-1025	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5337	-0-	-179	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5777	-0-	-144	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
*06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

01	12369	X	12275	-0-	-94	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10619	-0-	-413	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10630	-0-	-2483	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10515	-0-	-2175	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	10594	-0-	-2519	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	9567	-0-	-2313	-0-	9567	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

01	4495	X	1213	-0-	-3282	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	592	-0-	-3468	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2291	-0-	-406	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
*06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

01	8277	X	6923	-0-	-1354	-0-	362	1	6549	2	N	11					103
							12	9									
02	7476	X	6087	-0-	-1389	-0-	327	1	5732	2	N	25					128
							28	9									
03	8277	X	7083	-0-	-1194	-0-	362	1	6685	2	N	33					161
							36	9									
04	6840	X	6782	-0-	-58	-0-	351	1	6428	2	N	3	97	1			67
							3	9									
05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	362	1	6736	2	N	8					75
							9	9									
*06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	351	1	6884	2	N	6					81
							7	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

01	9889	X	8690	-0-	-1199	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7734	-0-	-1198	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8325	-0-	-1006	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7877	-0-	-523	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6855	-0-	-1825	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8016	-0-	-384	-0-	8016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10612	-0-	-1540	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8853	-0-	-1535	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9197	-0-	-2304	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8459	-0-	-2011	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8343	-0-	-2259	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8015	-0-	-2245	-0-	8015	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

01	6572	X	6194	-0-	-378	-0-	211	1	5983	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5377	-0-	-559	-0-	221	1	5156	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5343	-0-	-919	-0-	263	1	5080	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5150	-0-	-910	-0-	315	1	4835	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4921	-0-	-1279	-0-	287	1	4634	2	N	-0-					-0-
*06	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	409	1	6580	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

01	8525	X	221	-0-	-8304	-0-	221	1			N	-0-					-0-
02	7700	X	2998	-0-	-4702	-0-	316	1	2682	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8020	-0-	-505	-0-	313	1	7707	2	N	-0-					-0-
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	293	1	8112	2	N	-0-					-0-
05	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	279	1	7140	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	5553	-0-	-2217	-0-	260	1	5293	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3332	X	2355	-0-	-977	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2845	-0-	-813	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1811	-0-	-949	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

01	3038	X	1227	-0-	-1811	-0-	286	1	941	3	Y	-0-					15
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	470	1	2452	3	Y	18					33
							20	9									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	535	1	2763	3	Y	11	2	8			42
							12	9									
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	515	1	2468	3	Y	23	60	1	5	8	-0-
							25	9									
05	3255	X	2022	-0-	-1233	-0-	306	1	1714	3	Y	2					2
							2	9									
06	3210	X	1103	-0-	-2107	-0-	314	1	778	3	Y	10					12
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6639	-0-	-150	-0-	90	1	6549	2	Y	-0-					15
02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	80	1	6423	2	Y	-0-					15
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	88	1	6357	2	Y	50	46	1			19
							55	9									
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	85	1	6361	2	Y	4	23	1			-0-
							4	9									
05	7192	X	6215	-0-	-977	-0-	90	1	6125	2	Y	-0-					-0-
06	6960	X	5612	-0-	-1348	-0-	80	1	5532	2	Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7662	-0-	-1452	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6975	-0-	-1257	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	6327	-0-	-2787	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	4351	-0-	-3809	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	4728	-0-	-3456	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	5448	-0-	-2022	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6106	-0-	-2481	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	2950	-0-	-4806	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6654	-0-	-1933	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5329	-0-	-941	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	6450	X	75	-0-	-6375	-0-	75	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7641	-0-	-1690	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	5323	-0-	-3105	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
04	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
05	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
*06	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	14032	-0-	-321	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11803	-0-	-1161	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11733	-0-	-1504	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	9834	-0-	-3756	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	7495	-0-	-6548	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	7179	-0-	-6411	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4941	-0-	-484	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8461	-0-	-209	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
05	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	5707	-0-	-2963	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1699	-0-	-1745	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2522	-0-	-733	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
*06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7926	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	7530	X	6911	-0-	-619	-0-	6892	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	7781	X	3354	-0-	-4427	-0-	3352	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7680	X	5653	-0-	-2027	-0-	5651	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10422	-0-	-583	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9162	-0-	-778	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9932	-0-	-856	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9547	-0-	-803	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9620	-0-	-1013	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9099	-0-	-981	-0-	9099	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					70
02	2828	X	2784	-0-	-44	-0-	2784	3			N	-0-					70
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	21					91
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					91
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	6	59	1			38
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUTCHENS WELL #: 1H RRCID -> 249203 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8040 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4116	-0-	-317	-0-	4032	2	84	9	N	76					176
02	4004	X	3615	-0-	-389	-0-	3547	2	68	9	N	62	188	1			50
03	4433	X	3870	-0-	-563	-0-	3828	2	42	9	N	38					88
04	4020	X	3703	-0-	-317	-0-	3645	2	58	9	N	53	1	8			140
05	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4102	2	51	9	N	46	171	1			15
*06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4376	2	95	9	N	86					101

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5925	-0-	-492	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4991	-0-	-805	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5024	-0-	-1393	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4831	-0-	-1109	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5035	-0-	-1072	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4969	-0-	-761	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	14474	-0-	-1739	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	12356	-0-	-2288	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13169	-0-	-2765	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	13103	-0-	-1657	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13169	-0-	-1773	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	11633	-0-	-2377	-0-	11633	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11953	-0-	-2245	-0-	467	1	11486	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	5738	-0-	-5546	-0-	401	1	5337	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	7818	-0-	-4675	-0-	732	1	7086	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10763	-0-	-1327	-0-	724	1	10039	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	9927	-0-	-2039	-0-	473	1	9454	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11099	-0-	-481	-0-	696	1	10403	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12495	-0-	-1703	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12114	-0-	-710	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13323	-0-	-565	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
04	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12837	-0-	-586	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12750	-0-	-240	-0-	12750	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	22399	-0-	-603	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	20244	-0-	-952	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	21870	-0-	-1597	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	19284	-0-	-3426	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	20919	-0-	-2548	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	18560	-0-	-3130	-0-	18560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9395	-0-	-1703	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8563	-0-	-929	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
03	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10032	-0-	-258	-0-	10032	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

01	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	98	1	11231	2	N	-0-					-0-
02	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
05	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
*06	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

01	6975	X	5781	-0-	-1194	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4196	-0-	-2104	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4307	-0-	-2544	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3999	-0-	-2151	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3883	-0-	-2472	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	1238	-0-	-4342	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

01	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	472	1	9122	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6344	-0-	-348	-0-	435	1	5909	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7387	-0-	-22	-0-	423	1	6964	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	943	-0-	-6227	-0-	439	1	504	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	467	1	8399	2	N	-0-					-0-
*06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	457	1	8925	2	N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

01	10695	X	8915	-0-	-1780	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	4843	-0-	-4649	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	7130	-0-	-3379	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8503	-0-	-1667	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8280	-0-	-1857	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
*06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

01	10757	X	8704	-0-	-2053	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	6071	-0-	-3645	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8361	-0-	-2241	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	7064	-0-	-3196	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	6715	-0-	-3887	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	11899	-0-	-1710	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10636	-0-	-1656	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12850	-0-	-480	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
04	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
05	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10602	-0-	-1848	-0-	10602	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1110	-0-	-710	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2068	-0-	-512	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5819	-0-	-319	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4914	-0-	-770	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4946	-0-	-1347	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4138	-0-	-1952	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4202	-0-	-1998	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
*06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	8675	-0-	-3725	-0-	8675	3			N	-0-					32
02	11172	X	7948	-0-	-3224	-0-	7948	3			N	-0-					32
03	12369	X	8053	-0-	-4316	-0-	8053	3			N	-0-					32
04	10950	X	8095	-0-	-2855	-0-	8095	3			N	-0-					32
05	10540	X	8754	-0-	-1786	-0-	8754	3			N	-0-					32
06	8520	X	7420	-0-	-1100	-0-	7420	3			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8525	-0-	-1209	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7612	-0-	-872	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7505	-0-	-1888	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8014	-0-	-476	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7651	-0-	-874	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7297	-0-	-953	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9407	-0-	-1350	-0-	9407	3			N	-0-					33
02	9604	X	9009	-0-	-595	-0-	9009	3			N	-0-					33
03	10602	X	10107	-0-	-495	-0-	10107	3			N	-0-					33
04	10260	X	9634	-0-	-626	-0-	9634	3			N	-0-					33
05	10292	X	9775	-0-	-517	-0-	9775	3			N	-0-					33
06	9780	X	9548	-0-	-232	-0-	9548	3			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	11990	-0-	-224	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10408	-0-	-876	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11069	-0-	-1424	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10553	-0-	-1537	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11626	-0-	-371	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10751	-0-	-859	-0-	10751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	20205	-0-	-286	-0-	20205	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	17721	-0-	-1123	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	19593	-0-	-1270	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	18431	-0-	-1759	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	18424	-0-	-2191	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	17573	-0-	-1987	-0-	17573	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	13668	-0-	-2638	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
02	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	2280	-0-	-12135	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	3702	-0-	-9528	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	8450	-0-	-7484	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13740	-0-	-1680	-0-	13740	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6862	-0-	-1198	-0-	6837	3	25	9	N	23	21	1			3
02	7280	X	6154	-0-	-1126	-0-	6144	3	10	9	N	9	9	1			3
03	7812	X	5718	-0-	-2094	-0-	5703	3	15	9	N	14	16	1			1
04	7050	X	5229	-0-	-1821	-0-	5212	3	17	9	N	15	14	1			2
05	7285	X	5711	-0-	-1574	-0-	5697	3	14	9	N	13	4	1			11
06	6630	X	6025	-0-	-605	-0-	6018	3	7	9	N	6	8	1			9

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5354	-0-	-1497	-0-	89	1	5265	2	Y	-0-					51
02	6076	X	5799	-0-	-277	-0-	80	1	5719	2	Y	-0-					51
03	6727	X	6351	-0-	-376	-0-	91	1	6204	2	Y	51	83	1			19
							56	9									
04	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	85	1	6254	2	Y	4	23	1			-0-
							4	9									
05	6727	X	6480	-0-	-247	-0-	111	1	6369	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5872	-0-	-338	-0-	89	1	5783	2	Y	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9345	-0-	-1009	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8172	-0-	-1180	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9448	-0-	-906	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9520	-0-	-20	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
*06	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10406	-0-	-971	-0-	271	1	10135	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9514	-0-	-1098	-0-	288	1	9226	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9190	-0-	-2590	-0-	330	1	8860	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	8298	-0-	-3102	-0-	306	1	7992	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	9343	-0-	-2437	-0-	326	1	9017	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	4952	-0-	-5248	-0-	306	1	4646	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4944	-0-	-1287	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5161	-0-	-635	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4486	-0-	-1931	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5948	-0-	-262	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4684	-0-	-836	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11867	-0-	-688	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10529	-0-	-811	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11875	-0-	-649	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10946	-0-	-634	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
05	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
*06	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
*06	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

01	2263	X	875	-0-	-1388	-0-	854	3	21	9	N	19	15	1			4
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5501	3	6	9	N	5	7	1			2
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3876	3	8	9	N	7	8	1			1
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3887	3	12	9	N	11	10	1			2
05	6076	X	3881	-0-	-2195	-0-	3874	3	7	9	N	6	2	1			6
06	5880	X	3541	-0-	-2339	-0-	3537	3	4	9	N	4	5	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9629	3	35	9	N	32	29	1			4
02	8400	X	8056	-0-	-344	-0-	8044	3	12	9	N	11	12	1			3
03	9300	X	8350	-0-	-950	-0-	8332	3	18	9	N	16	18	1			1
04	9360	X	7803	-0-	-1557	-0-	7780	3	23	9	N	21	19	1			3
05	9672	X	7109	-0-	-2563	-0-	7095	3	14	9	N	13	4	1			12
*06	9360	X	6569	-0-	-2791	-0-	6562	3	7	9	N	6	9	1			9

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

01	9114	X	8648	-0-	-466	-0-	8648	2			N	-0-					54
02	8092	X	7850	-0-	-242	-0-	7747	2	103	9	N	94	94	1			54
03	8928	X	8638	-0-	-290	-0-	8541	2	97	9	N	88					142
04	8550	X	8202	-0-	-348	-0-	8201	2	1	9	N	1	1	8			142
05	8835	X	8361	-0-	-474	-0-	8328	2	33	9	N	30	127	1			45
06	8400	X	8252	-0-	-148	-0-	8252	2			N	-0-					45

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
*06	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

01	7688	X	6950	-0-	-738	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5434	-0-	-1286	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6251	-0-	-1189	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6584	-0-	-616	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6586	-0-	-358	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6666	-0-	-54	-0-	6666	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
02	9968	X	-0-	-0-	-9968	-0-					N	-0-					-0-
03	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11854	3	23	9	N	21	19	1			2
04	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	16326	3	54	9	N	49	44	1			7
05	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15812	3	33	9	N	30	10	1			27
*06	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14674	3	14	9	N	13	20	1			20

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

01	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3615	-0-	-1005	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
*06	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	307	1	5688	2	N	-0-					-0-
02	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	174	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	223	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	157	1	569	2	N	-0-					-0-
05	496	X	295	-0-	-201	-0-	295	1			N	-0-					-0-
*06	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	425	1	6578	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

01	12121	X	1902	-0-	-10219	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	2551	-0-	-8397	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	2824	-0-	-9142	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	2061	-0-	-8829	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5750	-0-	-47	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	565	-0-	-2165	-0-	565	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

01	14601	X	11586	-0-	-3015	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10745	-0-	-1099	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12202	-0-	-105	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
04	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
05	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11538	-0-	-282	-0-	11538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2513	-0-	-742	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2649	-0-	-21	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11806	-0-	-1772	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	8875	-0-	-3389	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	9268	-0-	-3876	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	8939	-0-	-2491	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	8957	-0-	-2854	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	7522	-0-	-3908	-0-	7522	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	322	1	8812	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	3835	-0-	-3921	-0-	294	1	3541	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	5821	-0-	-3789	-0-	337	1	5484	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	5989	-0-	-3311	-0-	347	1	5642	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	3273	-0-	-6337	-0-	373	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	4384	-0-	-4466	-0-	407	1	3977	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14497	-0-	-383	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12313	-0-	-1827	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14864	-0-	-791	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12656	-0-	-2494	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	14755	-0-	-900	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13393	-0-	-977	-0-	13393	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38099	X	36222	-0-	-1877	-0-	36222	2			N	-0-					-0-
02	34048	X	32517	-0-	-1531	-0-	32517	2			N	-0-					-0-
03	37479	X	35233	-0-	-2246	-0-	35233	2			N	-0-					-0-
04	35880	X	33628	-0-	-2252	-0-	33628	2			N	-0-					-0-
05	36456	X	34219	-0-	-2237	-0-	34219	2			N	-0-					-0-
06	35040	X	32746	-0-	-2294	-0-	32746	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	7539	-0-	-2939	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	7080	-0-	-2384	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6890	-0-	-3588	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	6498	-0-	-2172	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6331	-0-	-2504	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6046	-0-	-1544	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1313	-0-	-451	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	732	-0-	-1438	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1521	-0-	-579	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1836	-0-	-334	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6699	-0-	-927	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6863	-0-	-25	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7454	-0-	-172	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6389	-0-	-901	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5917	-0-	-1678	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	3293	-0-	-4057	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		3692	-0-	3692	3692	3692	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		12520	-0-	12520	16212	12520	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		13777	-0-	13777	29989	13777	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		10623	-0-	10623	40612	10623	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		4785	-0-	4785	45397	4785	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6771	-0-	-328	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5821	-0-	-591	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
03	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6465	-0-	-293	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	7025	-0-	-115	-0-	7025	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10600	-0-	-1118	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9109	-0-	-1027	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9803	-0-	-1419	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9585	-0-	-1275	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9677	-0-	-1142	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9644	-0-	-616	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7658	-0-	-805	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6988	-0-	-656	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7881	-0-	-396	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7605	-0-	-405	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7412	-0-	-338	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7134	-0-	-486	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8667	-0-	-385	-0-	425	1	8242	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	8050	-0-	-126	-0-	392	1	7658	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	5588	-0-	-3464	-0-	395	1	5193	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	6669	-0-	-1731	-0-	408	1	6261	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	6045	-0-	-2883	-0-	414	1	5631	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	4390	-0-	-4250	-0-	398	1	3992	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11234	-0-	-1941	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9092	-0-	-1856	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10090	-0-	-2031	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9426	-0-	-2304	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9494	-0-	-1821	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	7281	-0-	-3579	-0-	7281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	7078	-0-	-4578	-0-	423	1	6655	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	4202	-0-	-4618	-0-	347	1	3855	2	N	-0-					-0-
03	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	463	1	7370	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6686	-0-	-694	-0-	409	1	6277	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6889	-0-	-737	-0-	437	1	6452	2	N	-0-					-0-
*06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	437	1	8442	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

01	11067	X	9662	-0-	-1405	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	5312	-0-	-4684	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	4308	-0-	-6759	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	3124	-0-	-7196	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	4428	-0-	-5988	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	5598	-0-	-3762	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4585	2	50	9	Y	45	42	1			5
02	4172	X	3526	-0-	-646	-0-	3526	2			Y	-0-					5
03	5239	X	4209	-0-	-1030	-0-	4170	2	39	9	Y	35	36	1			4
04	5070	X	4638	-0-	-432	-0-	4613	2	25	9	Y	23	16	1			11
05	5239	X	4527	-0-	-712	-0-	4503	2	24	9	Y	22	25	1			8
06	4500	X	1083	-0-	-3417	-0-	1079	2	4	9	Y	4	6	1			6

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

01	11563	X	11218	-0-	-345	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
02	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
03	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
04	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
05	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11094	-0-	-186	-0-	11094	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

01	21266	X	12607	-0-	-8659	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	11620	-0-	-7588	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	12379	-0-	-3834	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	11330	-0-	-2620	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	11348	-0-	-2509	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10334	-0-	-2116	-0-	10334	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

01	3999	X	3377	-0-	-622	-0-	435	1	2942	3	N	-0-					50
02	3612	X	3223	-0-	-389	-0-	328	1	2871	3	N	22					72
							24	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	421	1	3440	3	N	3	3	8			72
							3	9									
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	377	1	3375	3	N	26	6	8			92
							29	9									
05	3565	X	2351	-0-	-1214	-0-	234	1	2116	3	N	1	1	8			92
							1	9									
06	3750	X	2258	-0-	-1492	-0-	278	1	1970	3	N	9	1	8			100
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5030	-0-	-1821	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
04	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
*06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

01	7006	X	6316	-0-	-690	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6208	-0-	-120	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6667	-0-	-339	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	3920	-0-	-2590	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6643	-0-	-17	-0-	6643	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	306	1	2442	3	Y	-0-					16
02	2072	X	1422	-0-	-650	-0-	265	1	1146	3	Y	10					26
							11	9									
03	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	335	1	1836	3	Y	16	1	8			41
							18	9									
04	2670	X	2253	-0-	-417	-0-	365	1	1879	3	Y	8	3	8			46
							9	9									
05	2759	X	1625	-0-	-1134	-0-	235	1	1373	3	Y	15					61
							17	9									
06	2670	X	2253	-0-	-417	-0-	280	1	1964	3	Y	8					69
							9	9									

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

01	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
02	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	12455	-0-	-69	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10728	-0-	-1392	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	10505	-0-	-2019	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10355	-0-	-1765	-0-	10355	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

01	11191	X	9206	-0-	-1985	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8099	-0-	-2009	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8150	-0-	-2421	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6846	-0-	-2544	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	6893	-0-	-2810	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6369	-0-	-2541	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					23
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					23
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					23
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					23
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	3022	3	10	9	N	9	9	1			1
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3048	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	2866	3	10	9	N	9	8	1			1
05	3379	X	2665	-0-	-714	-0-	2658	3	7	9	N	6	2	1			5
06	3270	X	2847	-0-	-423	-0-	2844	3	3	9	N	3	4	1			4

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6420	-0-	-648	-0-	6420	2			Y	-0-					8
02	6272	X	5778	-0-	-494	-0-	5778	2			Y	-0-					8
03	6820	X	6253	-0-	-567	-0-	6253	2			Y	-0-					8
04	6480	X	5925	-0-	-555	-0-	5897	2	28	9	Y	25	17	1			16
05	6541	X	5993	-0-	-548	-0-	5993	2			Y	-0-					16
06	6210	X	5796	-0-	-414	-0-	5796	2			Y	-0-					16

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	2369	-0-	-3614	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	3218	-0-	-4012	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	2768	-0-	-4796	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	1644	-0-	-5676	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11323	-0-	-2224	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	9429	-0-	-2415	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10710	-0-	-1690	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10526	-0-	-1024	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
05	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
*06	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6594	-0-	-846	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6213	-0-	-507	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6511	-0-	-929	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6338	-0-	-502	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6417	-0-	-558	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6186	-0-	-474	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5352	3	18	9	N	16	15	1			2
02	5152	X	4446	-0-	-706	-0-	4439	3	7	9	N	6	6	1			2
03	5704	X	4620	-0-	-1084	-0-	4608	3	12	9	N	11	12	1			1
04	5520	X	4459	-0-	-1061	-0-	4445	3	14	9	N	13	12	1			2
05	5363	X	4381	-0-	-982	-0-	4371	3	10	9	N	9	3	1			8
06	5190	X	4518	-0-	-672	-0-	4514	3	4	9	N	4	6	1			6

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2482	-0-	-2261	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	14862	-0-	-4358	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13263	-0-	-1437	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14260	-0-	-2015	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13663	-0-	-2087	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13690	-0-	-2027	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12962	-0-	-1408	-0-	12962	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1342	-0-	-766	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
*06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10323	X	140	-0-	-10183	-0-	140	3			N	-0-					19
*08	9734	X	3081	-0-	-6653	-0-	3081	3			N	-0-					19
*09	9420	X	9247	-0-	-173	-0-	9247	3			N	-0-					19
*10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			N	-0-					19
*11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					19
*12	9548	X	8098	-0-	-1450	-0-	8098	3			N	-0-					19
*01	9548	X	7395	-0-	-2153	-0-	7395	3			N	-0-					19
*02	8624	X	6466	-0-	-2158	-0-	6466	3			N	-0-					19
*03	9424	X	6638	-0-	-2786	-0-	6638	3			N	-0-					19
*04	8100	X	5195	-0-	-2905	-0-	5195	3			N	-0-					19
*05	8091	X	5271	-0-	-2820	-0-	5271	3			N	-0-					19
06	7170	X	4080	-0-	-3090	-0-	4079	3	1	9	N	1	1	8			19

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10869	-0-	-1097	-0-	445	1	10424	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9828	-0-	-700	-0-	378	1	9450	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11100	-0-	-432	-0-	444	1	10656	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10485	-0-	-225	-0-	401	1	10084	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10349	-0-	-563	-0-	389	1	9960	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9243	-0-	-1497	-0-	379	1	8864	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

01	5115	X	4419	-0-	-696	-0-	4375	2	44	9	Y	40	37	1			5
02	4620	X	3410	-0-	-1210	-0-	3410	2			Y	-0-					5
03	4805	X	2844	-0-	-1961	-0-	2811	2	33	9	Y	30	20	1			15
04	4620	X	3912	-0-	-708	-0-	3890	2	22	9	Y	20	23	1			12
05	4774	X	4003	-0-	-771	-0-	3984	2	19	9	Y	17	22	1			7
06	4290	X	3572	-0-	-718	-0-	3555	2	17	9	Y	15	10	1			12

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

01	5766	X	3810	-0-	-1956	-0-	536	1	3274	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3238	-0-	-150	-0-	449	1	2789	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2822	-0-	-1146	-0-	522	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2144	-0-	-1696	-0-	492	1	1652	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1866	-0-	-2102	-0-	527	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	1357	-0-	-2333	-0-	528	1	829	2	N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

01	T. A.		15795	-0-	15795	23381	15795	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2194	-0-	2194	25575	2194	2			N	-0-					-0-
03	31845	X	6270	-0-	-25575	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
04	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	6346	-0-	-9464	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	10712	-0-	-4588	-0-	10712	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	403	1	3790	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	373	1	4035	2	N	-0-					-0-
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	454	1	281	2	N	-0-					-0-
04	600	X	453	-0-	-147	-0-	453	1			N	-0-					-0-
05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	429	1	444	2	N	-0-					-0-
*06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	522	1	3818	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

01	22382	X	21332	-0-	-1050	-0-	21332	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18986	-0-	-1230	-0-	18986	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	21000	-0-	-1289	-0-	21000	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	20002	-0-	-1388	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	20389	-0-	-1373	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	19365	-0-	-1275	-0-	19365	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

01	4433	X	2207	-0-	-2226	-0-	173	1	2034	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2337	-0-	-379	-0-	146	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2178	-0-	-829	-0-	179	1	1999	2	N	-0-					-0-
04	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	173	1	9965	2	N	-0-					-0-
05	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	7	1	15372	2	N	-0-					-0-
*06	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8480	-0-	-169	-0-	8456	3	24	9	Y	22					92
02	8008	X	6851	-0-	-1157	-0-	6850	3	1	9	Y	1					93
03	8866	X	8727	-0-	-139	-0-	8719	3	8	9	Y	7					100
04	8580	X	8053	-0-	-527	-0-	8047	3	6	9	Y	5	105	1			-0-
05	8494	X	8215	-0-	-279	-0-	8215	3			Y	-0-					-0-
06	8460	X	7820	-0-	-640	-0-	7820	3			Y	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

01	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3227	-0-	-301	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3469	-0-	-437	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3300	-0-	-330	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

01	9672	X	7331	-0-	-2341	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	5744	-0-	-2264	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
04	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11081	-0-	-379	-0-	11081	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

01	9610	X	125	-0-	-9485	-0-	55	1	70	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	3085	-0-	-5595	-0-	82	1	3003	2	N	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	138	1	4261	2	N	-0-					-0-
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	111	1	5513	2	N	-0-					-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	122	1	3925	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3622	-0-	-638	-0-	108	1	3514	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7848	-0-	-552	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	6801	-0-	-2499	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	4311	-0-	-5199	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
*06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

01	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
02	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
03	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
04	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
05	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
*06	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

01	9951	X	9469	-0-	-482	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7989	-0-	-467	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9115	-0-	-247	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7873	-0-	-1277	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8649	-0-	-806	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8510	-0-	-640	-0-	8510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6046	-0-	-1518	-0-	6046	2			Y	-0-					86
02	7112	X	5773	-0-	-1339	-0-	5773	2			Y	-0-					86
03	7874	X	6860	-0-	-1014	-0-	6860	2			Y	-0-					86
04	7620	X	6575	-0-	-1045	-0-	6569	2	6	9	Y	5	91	1			-0-
05	7502	X	7144	-0-	-358	-0-	7144	2			Y	-0-					-0-
*06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

01	15159	X	12198	-0-	-2961	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	10400	-0-	-4860	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
03	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
04	42662	X	42662	-0-	-0-	-0-	42662	2			N	-0-					-0-
05	39136	X	39136	-0-	-0-	-0-	39136	2			N	-0-					-0-
*06	32970	X	32970	-0-	-0-	-0-	32970	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251930 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7956 - 9510

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - PLUGGED 02/10/15

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

01	6076	X	5514	-0-	-562	-0-	5504	2	10	9	Y	9	68	1			9
02	5292	X	5103	-0-	-189	-0-	5103	2			Y	-0-					9
03	5766	X	5630	-0-	-136	-0-	5630	2			Y	-0-					9
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					9
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5719	2	56	9	Y	51	52	1			8
*06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5702	2	36	9	Y	33					41

KIMBROUGH XTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7188 - 10060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2015 - PLUGGED 04/30/15

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

01	2604	X	965	-0-	-1639	-0-	283	1	682	3	Y	-0-					15
02	2352	X	1787	-0-	-565	-0-	393	1	1374	3	Y	18					33
							20	9									
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	430	1	2090	3	Y	18	9	8			42
							20	9									
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	409	1	1734	3	Y	23	60	1	5	8	-0-
							25	9									
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	244	1	1821	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
06	2460	X	1755	-0-	-705	-0-	258	1	1485	3	Y	11	1	8			12
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	9487	-0-	-3029	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11265	-0-	-2592	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	4749	-0-	-8661	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	23	-0-	-13834	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	296	1	5347	2	N	-0-	179	1			21
02	5432	X	4689	-0-	-743	-0-	266	1	4402	2	N	19					40
							21	9									
03	5828	X	5365	-0-	-463	-0-	291	1	5029	2	N	41	3	8			78
							45	9									
04	5460	X	5183	-0-	-277	-0-	284	1	4871	2	N	25	10	8			93
							28	9									
05	5642	X	5130	-0-	-512	-0-	353	1	4775	2	N	2	2	8			93
							2	9									
06	5460	X	4808	-0-	-652	-0-	298	1	4465	2	N	41	115	1	2	8	17
							45	9									

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
02	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
03	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9036	-0-	-1284	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9937	-0-	-1161	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9656	-0-	-1324	-0-	9656	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	5497	2			N	-0-					115
02	5236	X	4861	-0-	-375	-0-	4861	2			N	-0-					115
03	5890	X	5310	-0-	-580	-0-	5310	2			N	-0-					115
04	5700	X	4529	-0-	-1171	-0-	4529	2			N	-0-					115
05	5890	X	4034	-0-	-1856	-0-	4034	2			N	-0-					115
06	5310	X	3924	-0-	-1386	-0-	3924	2			N	-0-					115

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	829	-0-	-938	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
04	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
*06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6070	-0-	-2145	-0-	139	1	5931	2	N	-0-					-0-
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	304	1	6515	2	N	-0-					-0-
03	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	344	1	7114	2	N	-0-					-0-
04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	327	1	6555	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7137	-0-	-427	-0-	157	1	6980	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6599	-0-	-721	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4366	-0-	-2175	-0-	173	1	4193	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	4592	-0-	-700	-0-	153	1	4439	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	170	1	5316	2	N	-0-			-0-
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	162	1	5581	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	5126	-0-	-733	-0-	178	1	4948	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	2092	-0-	-3218	-0-	162	1	1930	2	N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

01	11470	X	6511	-0-	-4959	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
02	10080	X	9002	-0-	-1078	-0-	9002	2			N	-0-			-0-
03	10726	X	9966	-0-	-760	-0-	9966	2			N	-0-			-0-
04	10140	X	9750	-0-	-390	-0-	9750	2			N	-0-			-0-
05	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-			-0-
06	9660	X	9278	-0-	-382	-0-	9278	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

01	34813	X	33872	-0-	-941	-0-	33872	2			N	-0-			-0-
02	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	30475	2			N	-0-			-0-
03	34224	X	32000	-0-	-2224	-0-	32000	2			N	-0-			-0-
04	33120	X	29800	-0-	-3320	-0-	29800	2			N	-0-			-0-
05	34224	X	30209	-0-	-4015	-0-	30209	2			N	-0-			-0-
06	32790	X	29627	-0-	-3163	-0-	29627	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

01	14756	X	12645	-0-	-2111	-0-	12645	2			N	-0-			-0-
02	13328	X	10570	-0-	-2758	-0-	10570	2			N	-0-			-0-
03	13485	X	12929	-0-	-556	-0-	12929	2			N	-0-			-0-
04	13050	X	11398	-0-	-1652	-0-	11398	2			N	-0-			-0-
05	12648	X	11787	-0-	-861	-0-	11787	2			N	-0-			-0-
06	12510	X	11216	-0-	-1294	-0-	11216	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

01	10292	X	9890	-0-	-402	-0-	9890	2			N	-0-			-0-
02	9296	X	9048	-0-	-248	-0-	9048	2			N	-0-			-0-
03	10075	X	9682	-0-	-393	-0-	9682	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	9097	-0-	-653	-0-	9097	2			N	-0-			-0-
05	10075	X	9716	-0-	-359	-0-	9716	2			N	-0-			-0-
*06	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

01	10664	X	9630	-0-	-1034	-0-	9630	2			N	-0-			-0-
02	9352	X	8422	-0-	-930	-0-	8422	2			N	-0-			-0-
03	10354	X	8670	-0-	-1684	-0-	8670	2			N	-0-			-0-
04	9990	X	8473	-0-	-1517	-0-	8473	2			N	-0-			-0-
05	10323	X	6971	-0-	-3352	-0-	6971	2			N	-0-			-0-
06	9330	X	7222	-0-	-2108	-0-	7222	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

01	12338	X	8383	-0-	-3955	-0-	8383	2			N	-0-			-0-
02	10444	X	921	-0-	-9523	-0-	921	2			N	-0-			-0-
03	10912	X	26	-0-	-10886	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	10560	X	513	-0-	-10047	-0-	513	2			N	-0-			-0-
05	8370	X	7091	-0-	-1279	-0-	7091	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	5576	-0-	-2524	-0-	5576	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4969	-0-	-332	-0-	517	1	4424	2	N	25					174
							28	9									
02	4676	X	4354	-0-	-322	-0-	466	1	3863	2	N	23					197
							25	9									
03	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	516	1	4251	2	N	30					227
							33	9									
04	4860	X	3463	-0-	-1397	-0-	412	1	3031	2	N	18	102	1			143
							20	9									
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	541	1	4880	2	N	28					171
							31	9									
06	4800	X	2749	-0-	-2051	-0-	312	1	2425	2	N	11					182
							12	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7249	-0-	-315	-0-	756	1	6465	2	N	25					114
							28	9									
02	6832	X	6242	-0-	-590	-0-	670	1	5553	2	N	17	73	1			58
							19	9									
03	7378	X	6602	-0-	-776	-0-	713	1	5870	2	N	17					75
							19	9									
04	7020	X	6246	-0-	-774	-0-	745	1	5482	2	N	17					92
							19	9									
05	7254	X	7005	-0-	-249	-0-	697	1	6284	2	N	22					114
							24	9									
06	7020	X	6676	-0-	-344	-0-	760	1	5895	2	N	19					133
							21	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3628	-0-	-376	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4457	-0-	-286	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4385	-0-	-358	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4154	-0-	-286	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10018	-0-	-398	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8502	-0-	-906	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10070	-0-	-346	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9166	-0-	-554	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8521	-0-	-1523	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8202	-0-	-1548	-0-	8202	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10298	-0-	-1637	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9304	-0-	-1476	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9990	-0-	-1480	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
04	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10070	-0-	-222	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9151	-0-	-809	-0-	9151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

01	13733	X	2180	-0-	-11553	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	2930	-0-	-9474	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	6423	-0-	-7310	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	8643	-0-	-4107	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
*06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

01	7533	X	3476	-0-	-4057	-0-	221	1	3255	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	3039	-0-	-3765	-0-	158	1	2881	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	3605	-0-	-3928	-0-	200	1	3405	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	4915	-0-	-2375	-0-	218	1	4697	2	N	-0-					-0-
05	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	184	1	7771	2	N	-0-					-0-
*06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	167	1	5993	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

01	5053	X	3517	-0-	-1536	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3767	-0-	-153	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3553	-0-	-508	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4024	-0-	-161	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3981	-0-	-69	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

01	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
03	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	14055	-0-	-195	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	14697	-0-	-28	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	14195	-0-	-55	-0-	14195	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

01	22785	X	20813	-0-	-1972	-0-	20813	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	18440	-0-	-1972	-0-	18440	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	20507	-0-	-1348	-0-	20507	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	19447	-0-	-1373	-0-	19447	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	20020	-0-	-1277	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	19059	-0-	-1071	-0-	19059	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

01	10571	X	9494	-0-	-1077	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8584	-0-	-964	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9396	-0-	-617	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8837	-0-	-613	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
*06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5750	-0-	-791	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	2067	-0-	-3841	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4477	-0-	-2064	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4807	-0-	-1133	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
*06	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

01	16089	X	13807	-0-	-2282	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12857	-0-	-2179	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	12560	-0-	-4087	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	12601	-0-	-3509	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	11391	-0-	-2838	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	13119	-0-	-651	-0-	13119	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	585	-0-	-525	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	242	-0-	-905	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	122	-0-	-988	-0-	122	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

01	23126	X	3399	-0-	-19727	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	15129	-0-	-5759	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	14552	-0-	-8574	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	5808	-0-	-6402	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	13024	-0-	-3716	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
*06	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

01	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	428	1	12483	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	13310	-0-	-410	-0-	373	1	12937	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	10188	-0-	-5002	-0-	398	1	9790	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	8431	-0-	-6269	-0-	386	1	8045	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	9313	-0-	-5412	-0-	627	1	8686	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	370	-0-	-13880	-0-	98	1	272	2	N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

01	8091	X	5156	-0-	-2935	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5676	-0-	-2360	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	2585	-0-	-6312	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	1425	-0-	-7185	-0-	18	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5421	-0-	-1492	-0-	51	1	5370	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4265	-0-	-1825	-0-	3	1	4262	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

01	10354	X	4160	-0-	-6194	-0-	89	1	4071	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	7628	-0-	-1724	-0-	188	1	7440	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	1514	-0-	-8840	-0-	84	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	1778	-0-	-7342	-0-	69	1	1709	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	7172	-0-	-1570	-0-	154	1	7018	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	3768	-0-	-4392	-0-	102	1	3666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	846	-0-	-53	-0-	846	1			N	-0-					-0-
02	1260	X	730	-0-	-530	-0-	730	1			N	-0-					-0-
03	1395	X	672	-0-	-723	-0-	672	1			N	-0-					-0-
04	1350	X	635	-0-	-715	-0-	635	1			N	-0-					-0-
05	1054	X	160	-0-	-894	-0-	160	1			N	-0-					-0-
06	810	X	1	-0-	-809	-0-	1	2			N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

01	620	N	68	-0-	-552	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

01	11935	X	9211	-0-	-2724	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
02	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	3616	-0-	-7389	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	7678	-0-	-2492	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
*06	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

01	16678	X	14282	-0-	-2396	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12362	-0-	-2086	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12880	-0-	-2372	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12564	-0-	-1866	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	12801	-0-	-2048	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12839	-0-	-991	-0-	12839	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

01	10726	X	9201	-0-	-1525	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8446	-0-	-1242	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9396	-0-	-1175	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8792	-0-	-508	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8861	-0-	-501	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8573	-0-	-517	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
*06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1995	-0-	-206	-0-	1992	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2227	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6355	-0-	-775	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5587	-0-	-853	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6210	-0-	-827	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5947	-0-	-863	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6436	-0-	-167	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6107	-0-	-43	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	8929	-0-	-4773	-0-	8887	3	42	9	N	38	34	1			6
02	11984	X	10251	-0-	-1733	-0-	10236	3	15	9	N	14	15	1			5
03	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11062	3	29	9	N	26	29	1			2
04	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11106	3	34	9	N	31	29	1			4
05	11346	X	10769	-0-	-577	-0-	10745	3	24	9	N	22	7	1			19
*06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11353	3	13	9	N	12	14	1			17

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	306	-0-	-10048	-0-	306	1			N	-0-					-0-
02	9828	X	432	-0-	-9396	-0-	151	1	281	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	1603	-0-	-9278	-0-	197	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	1032	-0-	-9498	-0-	205	1	827	2	N	-0-					-0-
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	211	1	5510	2	N	-0-					-0-
*06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	196	1	6791	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12230	-0-	-666	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8708	-0-	-2940	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	8092	-0-	-4401	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10049	-0-	-2041	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9818	-0-	-2675	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	9069	-0-	-2781	-0-	9069	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	8536	-0-	-3864	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	6146	-0-	-6694	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	6986	-0-	-6282	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	8223	-0-	-4617	-0-	8223	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8908	-0-	-423	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7864	-0-	-564	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7810	-0-	-1521	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7364	-0-	-1426	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7699	-0-	-1322	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7660	-0-	-950	-0-	7660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9435	-0-	-826	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	6747	-0-	-2521	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8441	-0-	-1138	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7509	-0-	-1761	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	6268	-0-	-3156	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	5217	-0-	-3903	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

01	16864	X	15759	-0-	-1105	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14026	-0-	-1150	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15329	-0-	-1349	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14715	-0-	-1095	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	12980	-0-	-3109	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	14972	-0-	-268	-0-	14972	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

01	5518	X	5469	-0-	-49	-0-	726	1	4743	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	5087	-0-	-65	-0-	599	1	4488	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5208	-0-	-496	-0-	663	1	4545	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4510	-0-	-1010	-0-	634	1	3876	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5171	-0-	-471	-0-	676	1	4495	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4725	-0-	-735	-0-	660	1	4065	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

01	16120	X	15388	-0-	-732	-0-	15388	2			Y	-0-					8
02	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	14641	2			Y	-0-					8
03	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			Y	-0-					8
04	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15255	2	64	9	Y	58	66	1			-0-
05	16213	X	15001	-0-	-1212	-0-	15001	2			Y	-0-					-0-
06	15690	X	14669	-0-	-1021	-0-	14669	2			Y	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

01	5766	X	4843	-0-	-923	-0-	423	1	4420	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4389	-0-	-763	-0-	340	1	4049	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	2269	-0-	-3435	-0-	353	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	432	1	5099	2	N	-0-					-0-
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	439	1	5015	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3142	-0-	-1568	-0-	263	1	2879	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

01	10385	X	7848	-0-	-2537	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7755	-0-	-1018	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7409	-0-	-1021	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9218	-0-	-1694	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
*06	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		3495	-0-	3495	3495	305	1	3190	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		3286	-0-	3286	6781	547	1	2739	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		2600	-0-	2600	9381	449	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		4302	-0-	4302	13683	848	1	3454	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		3722	-0-	3722	17405	1013	1	2709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	427	1	12431	2	N	-0-					-0-
02	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	373	1	10330	2	N	-0-					-0-
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	506	1	6166	2	N	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	404	1	5616	2	N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	732	1	4205	2	N	-0-					-0-
*06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	908	1	109	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	7876	-0-	-3687	-0-	265	1	7611	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	8535	-0-	-1909	-0-	225	1	8310	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	2567	-0-	-8035	-0-	269	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	327	1	9910	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	7680	-0-	-1961	-0-	267	1	7413	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8742	-0-	-408	-0-	331	1	8411	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	4814	2	52	9	N	47					61
02	4732	X	4356	-0-	-376	-0-	4298	2	58	9	N	53					114
03	5084	X	4750	-0-	-334	-0-	4671	2	79	9	N	72	150	1	1	8	35
04	4920	X	4392	-0-	-528	-0-	4384	2	8	9	N	7	2	8			40
05	4867	X	4497	-0-	-370	-0-	4430	2	67	9	N	61	1	8			100
06	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	4017	2	75	9	N	68	112	1			56

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11927	-0-	-783	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	10458	-0-	-1022	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11492	-0-	-877	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10912	-0-	-1058	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11603	-0-	-580	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10757	-0-	-793	-0-	10757	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8360	-0-	-1746	-0-	163	1	8197	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	7288	-0-	-1840	-0-	132	1	7156	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7744	-0-	-1029	-0-	178	1	7566	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7075	-0-	-1025	-0-	111	1	6964	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7357	-0-	-1013	-0-	162	1	7195	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7727	-0-	-373	-0-	151	1	7576	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	10848	-0-	-5489	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	8202	-0-	-6554	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	8825	-0-	-7512	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11921	-0-	-769	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
05	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9810	-0-	-690	-0-	9810	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

01	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

01	6820	X	6321	-0-	-499	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5672	-0-	-488	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5288	-0-	-982	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5730	-0-	-749	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4811	-0-	-1309	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

01	6727	X	3173	-0-	-3554	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2114	-0-	-946	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	1348	-0-	-3395	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	590	-0-	-4000	-0-	590	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

01	15810	X	14289	-0-	-1521	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13895	-0-	-245	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	14049	-0-	-1544	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	11642	-0-	-2938	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	11628	-0-	-3748	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	10936	-0-	-3944	-0-	10936	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

01	10850	X	10626	-0-	-224	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9507	-0-	-293	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9885	-0-	-965	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9039	-0-	-1251	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9182	-0-	-1451	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8779	-0-	-1511	-0-	8779	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

01	11935	X	9665	-0-	-2270	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9560	-0-	-884	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10426	-0-	-1013	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10133	-0-	-457	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10261	-0-	-310	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9245	-0-	-985	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9787	-0-	-908	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
02	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
03	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7777	-0-	-1703	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	7052	-0-	-3643	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	7862	-0-	-2488	-0-	7862	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10889	-0-	-488	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9228	-0-	-1048	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10139	-0-	-1238	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10116	-0-	-624	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10757	-0-	-186	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10099	-0-	-431	-0-	10099	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7141	-0-	-1384	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6283	-0-	-1249	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6686	-0-	-1312	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6955	-0-	-365	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6057	-0-	-1352	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5272	-0-	-1628	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	18068	-0-	-4624	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	16432	-0-	-4064	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	17377	-0-	-5315	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	16919	-0-	-4831	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	15843	-0-	-4431	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
*06	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	20483	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	628	-0-	-11462	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	479	-0-	-1089	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
04	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
05	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
*06	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	6294	-0-	-4246	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	6284	-0-	-4486	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	7295	-0-	-3834	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	7105	-0-	-3665	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	12942	-0-	-2868	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13565	-0-	-239	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14913	-0-	-370	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	14043	-0-	-747	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	14673	-0-	-331	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	13887	-0-	-633	-0-	13887	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	10182	-0-	-4667	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	12675	-0-	-737	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12923	-0-	-1926	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
04	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	9069	-0-	-4974	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	7954	-0-	-5636	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	16594	-0-	-5912	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	10145	-0-	-10183	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	14959	-0-	-5656	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
04	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
05	20670	X	20670	-0-	-0-	-0-	20670	2			N	-0-					-0-
*06	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	19899	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	12215	-0-	-30	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
03	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11312	-0-	-508	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10025	-0-	-2375	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	9772	-0-	-2468	-0-	9772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	184	-0-	-3226	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	1578	-0-	-1274	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1187	-0-	-343	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3896	-0-	-1002	-0-	461	1	3435	2	N	-0-					27
02	3976	X	3167	-0-	-809	-0-	351	1	2816	2	N	-0-					27
03	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	388	1	3535	2	N	-0-					27
04	4320	X	4282	-0-	-38	-0-	388	1	3894	2	N	-0-					27
05	4464	X	3678	-0-	-786	-0-	368	1	3310	2	N	-0-					27
*06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	406	1	3728	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	25737	-0-	-1729	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
02	24192	X	22999	-0-	-1193	-0-	22999	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	25169	-0-	-1088	-0-	25169	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	23638	-0-	-1712	-0-	23638	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	24451	-0-	-1558	-0-	24451	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	23625	-0-	-1275	-0-	23625	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	11268	-0-	-5162	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	13586	-0-	-1254	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15331	-0-	-603	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
04	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	14521	-0-	-514	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12379	-0-	-2471	-0-	12379	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9554	-0-	-1141	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10292	-0-	-403	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9423	-0-	-297	-0-	9423	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12182	-0-	-776	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10120	-0-	-1584	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11831	-0-	-476	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11368	-0-	-542	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11810	-0-	-404	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11372	-0-	-418	-0-	11372	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	13480	-0-	-2423	-0-	13480	2			N	-0-					20
02	14364	X	11092	-0-	-3272	-0-	11092	2			N	-0-					20
03	15655	X	14092	-0-	-1563	-0-	14092	2			N	-0-					20
04	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					20
05	13485	X	12466	-0-	-1019	-0-	12466	2			N	-0-					20
06	13650	X	11443	-0-	-2207	-0-	11443	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8378	-0-	-330	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
03	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8215	-0-	-1115	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

01	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
02	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
03	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
04	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3535	-0-	-695	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

01	9672	X	8437	-0-	-1235	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7817	-0-	-583	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8028	-0-	-1272	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7511	-0-	-829	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6141	-0-	-2508	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	5513	-0-	-2857	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

01	11284	X	10804	-0-	-480	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9143	-0-	-797	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9804	-0-	-1201	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10450	-0-	-200	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10745	-0-	-260	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9424	-0-	-1046	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

01	16616	X	15621	-0-	-995	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	12949	-0-	-2535	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	13874	-0-	-3269	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	11094	-0-	-5496	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	13192	-0-	-2432	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13901	-0-	-1219	-0-	13901	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

01	3813	X	2623	-0-	-1190	-0-	2594	3	29	9	Y	26	25	1			2
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					2
03	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	3143	3	39	9	Y	35	34	1			3
04	3330	X	2872	-0-	-458	-0-	2851	3	21	9	Y	19	14	1			8
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3706	3	18	9	Y	16	18	1			6
06	3090	X	3013	-0-	-77	-0-	2996	3	17	9	Y	15	10	1			11

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

01	6448	X	5804	-0-	-644	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4886	-0-	-546	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5248	-0-	-766	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5419	-0-	-401	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5303	-0-	-494	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4968	-0-	-642	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8241	-0-	-2330	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7394	-0-	-1762	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
03	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8270	-0-	-520	-0-	8270	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2786	2	29	9	Y	26	24	1			3
02	2464	X	2384	-0-	-80	-0-	2384	2			Y	-0-					3
03	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	2699	2	40	9	Y	36	26	1			13
04	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	2726	2	17	9	Y	15	19	1			9
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3284	2	18	9	Y	16	19	1			6
*06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3282	2	17	9	Y	15	10	1			11

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	21662	-0-	-9896	-0-	21662	3			N	-0-					-0-
02	25256	X	15988	-0-	-9268	-0-	15988	3			N	-0-					-0-
03	25513	X	57	-0-	-25456	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	24030	X	38	-0-	-23992	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	24831	X	12972	-0-	-11859	-0-	224	1	12748	3	N	-0-					-0-
06	20970	X	18896	-0-	-2074	-0-	316	1	18580	3	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5817	-0-	-1592	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5634	-0-	-1058	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4502	-0-	-1588	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5425	-0-	-868	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4451	-0-	-1579	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10855	-0-	-1483	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9519	-0-	-1625	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11218	-0-	-1120	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9477	-0-	-2073	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
05	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
*06	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	3689	-0-	-4526	-0-	105	1	3584	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	3484	-0-	-3936	-0-	181	1	3303	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	1574	-0-	-6641	-0-	205	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	1044	-0-	-5976	-0-	174	1	870	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	319	-0-	-4114	-0-	165	1	154	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	477	-0-	-3243	-0-	379	1	98	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	5497	2	4	9	Y	4	34	1			4
02	5404	X	4636	-0-	-768	-0-	4636	2			Y	-0-					4
03	5983	X	4846	-0-	-1137	-0-	4846	2			Y	-0-					4
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			Y	-0-					4
05	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	5274	2	51	9	Y	46	43	1			7
06	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	5066	2	33	9	Y	30					37

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		10860	-0-	10860	12333	10860	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6817	-0-	6817	19150	6817	2			N	-0-					-0-
03	28226	X	9076	-0-	-19150	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
04	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
05	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
*06	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9414	-0-	-816	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8042	-0-	-778	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9171	-0-	-408	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8634	-0-	-486	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8733	-0-	-691	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8615	-0-	-505	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7215	-0-	-70	-0-	7143	2	72	9	Y	65	59	1			8
02	6580	X	4674	-0-	-1906	-0-	4674	2			Y	-0-					8
03	7285	X	6724	-0-	-561	-0-	6599	2	125	9	Y	114	95	1			27
04	7050	X	6572	-0-	-478	-0-	6531	2	41	9	Y	37	43	1			21
05	7285	X	6987	-0-	-298	-0-	6954	2	33	9	Y	30	40	1			11
06	6990	X	6477	-0-	-513	-0-	6446	2	31	9	Y	28	18	1			21

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8891	-0-	-6	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8015	-0-	-595	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7837	-0-	-1060	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8242	-0-	-368	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	22213	2			N	-0-					-0-
02	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
03	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	18649	-0-	-2861	-0-	18649	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	17643	-0-	-4584	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	8643	-0-	-12867	-0-	8643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2448	-0-	-2605	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3229	-0-	-635	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3528	-0-	-502	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3465	-0-	-75	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11561	-0-	-994	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10437	-0-	-903	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11787	-0-	-768	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
04	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
05	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
*06	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	12806	-0-	-121	-0-	12714	2	92	9	N	84	187	1			23
02	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11849	2	30	9	N	27					50
03	12927	X	12504	-0-	-423	-0-	12401	2	103	9	N	94	30	1	2	8	112
04	12390	X	11798	-0-	-592	-0-	11768	2	30	9	N	27	76	1	5	8	58
05	13144	X	12200	-0-	-944	-0-	12149	2	51	9	N	46	51	1	1	8	52
06	12720	X	11723	-0-	-997	-0-	11683	2	40	9	N	36	70	1			18

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6587	-0-	-233	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5990	-0-	-170	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6386	-0-	-372	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6184	-0-	-266	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6391	-0-	-274	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6009	-0-	-411	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6954	-0-	-1726	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6040	-0-	-1800	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
04	6960	X	3849	-0-	-3111	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	19291	-0-	-3680	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	16950	-0-	-3798	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	16907	-0-	-4731	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	12320	-0-	-7270	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	15204	-0-	-4419	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	14228	-0-	-4432	-0-	14228	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	12114	-0-	-1681	-0-	12031	2	83	9	N	75					187
02	12376	X	11266	-0-	-1110	-0-	11266	2			N	-0-					187
03	13919	X	12676	-0-	-1243	-0-	12588	2	88	9	N	80					267
04	13470	X	11859	-0-	-1611	-0-	11857	2	2	9	N	2	194	1			75
05	13919	X	12034	-0-	-1885	-0-	12034	2			N	-0-					75
*06	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12324	2	130	9	N	118					193

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8726	-0-	-574	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8098	-0-	-302	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8945	-0-	-355	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7738	-0-	-992	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8419	-0-	-602	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7767	-0-	-903	-0-	7767	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4405	-0-	-679	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4387	-0-	-983	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
02	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
04	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8584	-0-	-685	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8617	-0-	-893	-0-	8617	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8450	-0-	-757	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8122	-0-	-788	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8389	-0-	-818	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6593	-0-	-2317	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	2951	-0-	-4303	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	2572	-0-	-3364	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5563	-0-	-1040	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5856	-0-	-534	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5807	-0-	-796	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3577	-0-	-1793	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11385	-0-	-736	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9755	-0-	-353	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10557	-0-	-510	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10711	-0-	-299	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	9612	-0-	-1765	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	8061	-0-	-2949	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

01	8866	X	8612	-0-	-254	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7562	-0-	-446	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8104	-0-	-421	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7920	-0-	-420	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8258	-0-	-360	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7561	-0-	-779	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

01	62527	X	48683	-0-	-13844	-0-	48683	3			N	-0-					-0-
02	56476	X	43675	-0-	-12801	-0-	43675	3			N	-0-					-0-
03	62527	X	54914	-0-	-7613	-0-	54914	3			N	-0-					-0-
04	59040	X	51972	-0-	-7068	-0-	51972	3			N	-0-					-0-
05	61008	X	53818	-0-	-7190	-0-	53818	3			N	-0-					-0-
06	53130	X	51250	-0-	-1880	-0-	51250	3			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

01	15686	X	14452	-0-	-1234	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	12500	-0-	-1584	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	14435	-0-	-879	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13376	-0-	-604	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13526	-0-	-920	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12915	-0-	-1065	-0-	12915	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

01	11904	X	11447	-0-	-457	-0-	11447	2			Y	-0-					-0-
02	10752	X	10268	-0-	-484	-0-	10268	2			Y	-0-					-0-
03	11532	X	11282	-0-	-250	-0-	11282	2			Y	-0-					-0-
04	11070	X	10738	-0-	-332	-0-	10738	2			Y	-0-					-0-
05	11439	X	10961	-0-	-478	-0-	10961	2			Y	-0-					-0-
06	11070	X	10553	-0-	-517	-0-	10553	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

01	8525	X	1162	-0-	-7363	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2807	-0-	-2121	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	1035	-0-	-2902	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1701	-0-	-1119	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	902	-0-	-2098	-0-	902	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

01	8277	X	7110	-0-	-1167	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6569	-0-	-711	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6795	-0-	-831	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6285	-0-	-1095	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5941	-0-	-1685	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	4930	-0-	-2120	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

01	13051 X	8064	-0-	-4987	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	11788 X	9175	-0-	-2613	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
03	13051 X	9294	-0-	-3757	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
04	12630 X	10725	-0-	-1905	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
05	13051 X	12100	-0-	-951	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
*06	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

01	16120 X	14022	-0-	-2098	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
02	15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
03	16414 X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
04	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
05	16864 X	8394	-0-	-8470	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
06	16320 X	13850	-0-	-2470	-0-	13850	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

01	12865 X	11715	-0-	-1150	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
02	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
03	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
04	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
05	17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
*06	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

01	10633 X	10549	-0-	-84	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
02	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
03	11470 X	10759	-0-	-711	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
04	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
05	11470 X	11420	-0-	-50	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
06	10860 X	10620	-0-	-240	-0-	10620	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

01	13361 X	10350	-0-	-3011	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
02	13702 X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
03	13733 X	10728	-0-	-3005	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
04	13290 X	4950	-0-	-8340	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	13733 X	12285	-0-	-1448	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
06	13290 X	6948	-0-	-6342	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WALSH CRESSON RANCH				WELL #: H 1H	RRCID -> 253329	COMPL. DATE 09/13/2007				TOTAL DEPTH 6487		PERF. 7135 - 10185				
01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6928	2	63	9	Y	57	52	1			7
02	5264	X	4910	-0-	-354	-0-	4910	2			Y	-0-					7
03	5828	X	3810	-0-	-2018	-0-	3734	2	76	9	Y	69	52	1			24
04	6480	X	6064	-0-	-416	-0-	6030	2	34	9	Y	31	37	1			18
05	6696	X	6258	-0-	-438	-0-	6227	2	31	9	Y	28	35	1			11
06	6780	X	5780	-0-	-1000	-0-	5750	2	30	9	Y	27	18	1			20
	GUY UNIT				WELL #: B 3H	RRCID -> 253423	COMPL. DATE 08/06/2009				TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7721 - 8879				
01	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4673	-0-	-647	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5152	-0-	-1234	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5456	-0-	-724	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5374	-0-	-1012	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4646	-0-	-784	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
	SAMMONS RICHARDSON UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 253488	COMPL. DATE 08/18/2009				TOTAL DEPTH 6516		PERF. 6858 - 9363				
01	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			Y	-0-					9
02	9268	X	8606	-0-	-662	-0-	8574	2	32	9	Y	29					38
03	10478	X	2817	-0-	-7661	-0-	2817	2			Y	-0-	38	1			-0-
04	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	10087	-0-	-391	-0-	10087	2			Y	-0-					-0-
06	9960	X	9633	-0-	-327	-0-	9575	2	58	9	Y	53					53
	SHIPMAN UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 253521	COMPL. DATE 11/16/2007				TOTAL DEPTH 7977		PERF. 8183 - 10643				
01	7905	X	6350	-0-	-1555	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5721	-0-	-1419	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6423	-0-	-1048	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
*06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
	PRIME RAIL UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 253553	COMPL. DATE 09/04/2009				TOTAL DEPTH 7066		PERF. 7799 - 12403				
01	20057	X	16183	-0-	-3874	-0-	386	1	15797	2	N	-0-					-0-
02	18116	X	15796	-0-	-2320	-0-	339	1	15457	2	N	-0-					-0-
03	20057	X	15358	-0-	-4699	-0-	371	1	14987	2	N	-0-					-0-
04	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	382	1	16389	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	16897	-0-	-587	-0-	396	1	16501	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	16189	-0-	-731	-0-	384	1	15805	2	N	-0-					-0-
	TERMINAL UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 253565	COMPL. DATE 10/26/2010				TOTAL DEPTH 7033		PERF. 7640 - 10286				
01	16120	X	12758	-0-	-3362	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	6107	-0-	-8453	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	7723	-0-	-8149	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12208	-0-	-2732	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
05	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
*06	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	19916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	747	1	17504	2	N	-0-			-0-
02	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	659	1	16473	2	N	-0-			-0-
03	17391	X	17002	-0-	-389	-0-	679	1	16323	2	N	-0-			-0-
04	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	707	1	17750	2	N	-0-			-0-
05	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	674	1	17277	2	N	-0-			-0-
06	17130	X	15027	-0-	-2103	-0-	616	1	14411	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10755	-0-	-746	-0-	10755	2			N	-0-			-0-
02	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-			-0-
03	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-			-0-
04	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	16685	2			N	-0-			-0-
05	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16326	2			N	-0-			-0-
*06	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	2			N	-0-			-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8977	-0-	-602	-0-	8977	2			N	-0-			-0-
02	8316	X	8013	-0-	-303	-0-	8013	2			N	-0-			-0-
03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-			-0-
04	8700	X	8643	-0-	-57	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
05	8990	X	8871	-0-	-119	-0-	8871	2			N	-0-			-0-
06	8820	X	8314	-0-	-506	-0-	8314	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	21763	-0-	-2045	-0-	21763	2			N	-0-			-0-
02	20888	X	19740	-0-	-1148	-0-	19740	2			N	-0-			-0-
03	22382	X	21994	-0-	-388	-0-	21994	2			N	-0-			-0-
04	21660	X	20913	-0-	-747	-0-	20913	2			N	-0-			-0-
05	22134	X	20744	-0-	-1390	-0-	20744	2			N	-0-			-0-
06	21270	X	20662	-0-	-608	-0-	20662	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5502	-0-	-729	-0-	239	1	5263	2	N	-0-			-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	211	1	4421	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4367	-0-	-500	-0-	214	1	4153	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4755	-0-	-555	-0-	236	1	4519	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4172	-0-	-1315	-0-	241	1	3931	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	3937	-0-	-1373	-0-	234	1	3703	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36518	X	22061	-0-	-14457	-0-	22061	2			N	-0-			-0-
02	32984	X	19128	-0-	-13856	-0-	19128	2			N	-0-			-0-
03	36518	X	20855	-0-	-15663	-0-	20855	2			N	-0-			-0-
04	26610	X	20413	-0-	-6197	-0-	20413	2			N	-0-			-0-
05	24583	X	20462	-0-	-4121	-0-	20462	2			N	-0-			-0-
06	21360	X	19257	-0-	-2103	-0-	19257	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	12518	-0-	-37	-0-	12518	2			N	-0-			-0-
02	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	15103	2			N	-0-			-0-
03	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2			N	-0-			-0-
04	12120	X	11537	-0-	-583	-0-	11537	2			N	-0-			-0-
05	13175	X	11312	-0-	-1863	-0-	11312	2			N	-0-			-0-
06	12750	X	10429	-0-	-2321	-0-	10429	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7947	-0-	-313	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7811	-0-	-1334	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7824	-0-	-1026	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7836	-0-	-1309	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7439	-0-	-1411	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7889	-0-	-1659	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7617	-0-	-1623	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7323	-0-	-2225	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7352	-0-	-838	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10468	-0-	-196	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
02	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10507	-0-	-126	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
04	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10201	-0-	-742	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
*06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	11962	-0-	-4096	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	10161	-0-	-4343	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	11269	-0-	-3518	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	9008	-0-	-3982	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	7288	-0-	-5670	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	6098	-0-	-5482	-0-	6098	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	15907	-0-	-4057	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	13871	-0-	-2901	-0-	13871	2			N	-0-					-0-
03	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
04	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	21255	2			N	-0-					-0-
05	21589	X	21589	-0-	-0-	-0-	21589	2			N	-0-					-0-
*06	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	9578	-0-	-2450	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	6541	-0-	-3651	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	7298	-0-	-3986	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7715	-0-	-2125	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8274	-0-	-1305	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6995	-0-	-2275	-0-	6995	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

01	28472	X	28472	-0-	-0-	-0-	28472	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18984	-0-	-1232	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	16919	-0-	-6424	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	16639	-0-	-5951	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	15873	-0-	-7470	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	14947	-0-	-7643	-0-	14947	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	6463	-0-	3463	3463	6463	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	10179	-0-	7079	10542	10179	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	10089	-0-	7089	17631	10089	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

01	11346	X	5431	-0-	-5915	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	5119	-0-	-5129	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5693	-0-	-879	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5010	-0-	-1350	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4975	-0-	-698	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5305	-0-	-215	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

01	10168	X	9034	-0-	-1134	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8622	-0-	-562	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9722	-0-	-167	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9026	-0-	-274	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9195	-0-	-353	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9347	-0-	-73	-0-	9347	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

01	10540	X	8230	-0-	-2310	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	5106	-0-	-4414	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	5568	-0-	-4972	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
04	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6825	-0-	-1793	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7831	-0-	-119	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	11482	-0-	-14248	-0-	108	1	11374	2	N	-0-			-0-
02	23240	X	13947	-0-	-9293	-0-	231	1	13716	2	N	-0-			-0-
03	23963	X	14861	-0-	-9102	-0-	204	1	14657	2	N	-0-			-0-
04	23190	X	17385	-0-	-5805	-0-	282	1	17103	2	N	-0-			-0-
05	22258	X	21082	-0-	-1176	-0-	299	1	20783	2	N	-0-			-0-
*06	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	283	1	16623	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

01	3875	X	1387	-0-	-2488	-0-	319	1	1068	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	908	-0-	-2592	-0-	275	1	633	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	1275	-0-	-2600	-0-	287	1	988	2	N	-0-			-0-
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	327	1	1761	2	N	-0-			-0-
05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	432	1	1612	2	N	-0-			-0-
*06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	398	1	1743	2	N	-0-			-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

01	12462	X	4411	-0-	-8051	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					N	-0-			-0-
03	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-			-0-
04	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-			-0-
05	22411	X	22411	-0-	-0-	-0-	22411	2			N	-0-			-0-
*06	32865	X	32865	-0-	-0-	-0-	32865	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

01	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-			-0-
02	13188	X	11615	-0-	-1573	-0-	11615	2			N	-0-			-0-
03	14601	X	4215	-0-	-10386	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
04	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-			-0-
05	30199	X	30199	-0-	-0-	-0-	30199	2			N	-0-			-0-
*06	32219	X	32219	-0-	-0-	-0-	32219	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

01	19840	X	17002	-0-	-2838	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15386	-0-	-1974	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	16905	-0-	-1757	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15800	-0-	-1570	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	16140	-0-	-910	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	15258	-0-	-1242	-0-	15258	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					108
02	6104	X	3710	-0-	-2394	-0-	3710	2			N	-0-					108
03	6789	X	136	-0-	-6653	-0-	136	2			N	-0-					108
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					108
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					108
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

01	27776	X	23968	-0-	-3808	-0-	23968	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	21327	-0-	-3761	-0-	21327	2			N	-0-					-0-
03	27776	X	23142	-0-	-4634	-0-	23142	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	22467	-0-	-783	-0-	22467	2			N	-0-					-0-
05	24025	X	22607	-0-	-1418	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
*06	26641	X	26641	-0-	-0-	-0-	26641	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

01	18910	X	16384	-0-	-2526	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	13888	-0-	-2828	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	14821	-0-	-3066	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14039	-0-	-3091	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14234	-0-	-2692	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	13407	-0-	-2463	-0-	13407	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

01	10478	X	8186	-0-	-2292	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	6679	-0-	-2785	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6285	-0-	-4193	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6529	-0-	-1391	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
05	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
*06	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

01	21266	X	13689	-0-	-7577	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	12178	-0-	-5658	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	12193	-0-	-5663	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	11949	-0-	-2961	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	11992	-0-	-2609	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11800	-0-	-1460	-0-	11800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12111	-0-	-1560	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11759	-0-	-589	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12245	-0-	-1426	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11355	-0-	-1635	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12402	-0-	-804	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12493	-0-	-107	-0-	12493	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

01	21824	X	20225	-0-	-1599	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17927	-0-	-301	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	19471	-0-	-834	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18429	-0-	-1221	-0-	18429	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	18237	-0-	-2068	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	17621	-0-	-1939	-0-	17621	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

01	8029	X	7615	-0-	-414	-0-	419	1	7196	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6603	-0-	-1153	-0-	345	1	6258	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8227	-0-	-360	-0-	423	1	7804	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7747	-0-	-563	-0-	365	1	7382	2	N	-0-					-0-
05	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	399	1	11799	2	N	-0-					-0-
*06	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	345	1	15905	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

01	16523	X	9727	-0-	-6796	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	7854	-0-	-7070	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13673	-0-	-680	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	4983	-0-	-8907	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	9248	-0-	-4175	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	1723	-0-	-11507	-0-	69	1	1654	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

01	5828	X	5559	-0-	-269	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4820	-0-	-550	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4904	-0-	-1172	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4755	-0-	-1125	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

01	37820	X	25386	-0-	-12434	-0-	25386	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	21650	-0-	-12510	-0-	21650	2			N	-0-					-0-
03	36332	X	33902	-0-	-2430	-0-	33902	2			N	-0-					-0-
04	31874	X	31874	-0-	-0-	-0-	31874	2			N	-0-					-0-
05	34818	X	34818	-0-	-0-	-0-	34818	2			N	-0-					-0-
*06	33484	X	33484	-0-	-0-	-0-	33484	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

01	14477	X	10745	-0-	-3732	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10190	-0-	-1262	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10210	-0-	-82	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	3330	-0-	-7080	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	2806	-0-	-8478	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	4267	-0-	-6653	-0-	93	1	4174	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	12370	-0-	-2727	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	9493	-0-	-4143	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	9989	-0-	-5108	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	9970	-0-	-3620	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10355	-0-	-2696	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	9185	-0-	-2785	-0-	34	1	9151	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
02	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	23039	2			N	-0-					-0-
03	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
04	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	21073	-0-	-38	-0-	21073	2			N	-0-					-0-
*06	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	21024	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32674	X	24504	-0-	-8170	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
02	28252	X	22141	-0-	-6111	-0-	22141	2			N	-0-					-0-
03	28861	X	25401	-0-	-3460	-0-	25401	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	22268	-0-	-5662	-0-	22268	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	24005	-0-	-3337	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	22379	-0-	-2191	-0-	22379	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	21217	-0-	-5288	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	21590	-0-	-2350	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	23406	-0-	-3099	-0-	23406	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21610	-0-	-2870	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	23736	-0-	-165	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	22663	-0-	-467	-0-	22663	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5379	-0-	-1341	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5637	-0-	-1803	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5187	-0-	-1383	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5278	-0-	-1108	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	1498	-0-	-4562	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7661	-0-	-1422	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	6066	-0-	-3654	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8224	-0-	-1820	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7886	-0-	-1834	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
03	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	13986	-0-	-2694	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	5107	-0-	-12129	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	6556	-0-	-10124	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10184	-0-	-1131	-0-	10184	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	9372	-0-	-624	-0-	9372	2	N	-0-			-0-
03	10757	X	10626	-0-	-131	-0-	10626	2	N	-0-			-0-
04	10170	X	9763	-0-	-407	-0-	9763	2	N	-0-			-0-
05	10509	X	9583	-0-	-926	-0-	9583	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	8408	-0-	-1882	-0-	8408	2	N	-0-			-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5113	-0-	-1366	-0-	730	1	4383	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	4666	-0-	-850	-0-	633	1	4033	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5024	-0-	-711	-0-	704	1	4320	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	4635	-0-	-855	-0-	653	1	3982	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	4587	-0-	-1086	-0-	654	1	3933	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	3586	-0-	-1424	-0-	593	1	2993	2	N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	495	1	3865	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	2128	-0-	-1988	-0-	392	1	1736	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	3409	-0-	-1148	-0-	423	1	2986	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	1642	-0-	-2768	-0-	420	1	1222	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	2513	-0-	-1858	-0-	484	1	2029	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3033	-0-	-1197	-0-	485	1	2548	2	N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	7040	-0-	-3252	-0-	7040	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	7066	-0-	-2090	-0-	7066	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	5066	-0-	-3273	-0-	5066	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	3683	-0-	-4387	-0-	3683	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	3282	-0-	-4530	-0-	3282	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	1437	-0-	-6123	-0-	1437	2	N	-0-			-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10017	-0-	-1484	-0-	10017	2	N	-0-			-0-
02	10836	X	9511	-0-	-1325	-0-	9511	2	N	-0-			-0-
03	11997	X	11616	-0-	-381	-0-	11616	2	N	-0-			-0-
04	11610	X	10482	-0-	-1128	-0-	10482	2	N	-0-			-0-
05	11687	X	11004	-0-	-683	-0-	11004	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	10335	-0-	-915	-0-	10335	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6983	-0-	-612	-0-	6983	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	6050	-0-	-810	-0-	6050	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	7048	-0-	-547	-0-	7048	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6759	-0-	-291	-0-	6759	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6891	-0-	-270	-0-	6891	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6315	-0-	-495	-0-	6315	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2	N	-0-			-0-
02	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2	N	-0-			-0-
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2	N	-0-			-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	N	-0-			-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	12967	-0-	-5044	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	11256	-0-	-3080	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13924	-0-	-1514	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
05	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12591	-0-	-879	-0-	12591	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10881	-0-	-179	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	10232	-0-	-2478	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	7252	-0-	-5048	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	5510	-0-	-7200	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	4533	-0-	-7137	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	16343	-0-	-4861	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	12180	-0-	-6972	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	10349	-0-	-10855	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	14308	-0-	-2882	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	15780	-0-	-1983	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	11383	-0-	-4427	-0-	11383	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32054	X	30902	-0-	-1152	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	28137	-0-	-59	-0-	28137	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	30561	-0-	-997	-0-	30561	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	29303	-0-	-1237	-0-	29303	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	30018	-0-	-1540	-0-	30018	2			N	-0-					-0-
06	30150	X	28939	-0-	-1211	-0-	28939	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	18809	-0-	-1930	-0-	18809	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	16587	-0-	-2005	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	18454	-0-	-1293	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17465	-0-	-1375	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	17913	-0-	-1338	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17069	-0-	-1141	-0-	17069	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	360	1	8344	3	N	-0-					132
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	322	1	7146	3	N	25					157
							28	9									
03	7967	X	7448	-0-	-519	-0-	333	1	7115	3	N	-0-					157
04	8430	X	7496	-0-	-934	-0-	351	1	7131	3	N	13	141	1	7	8	22
							14	9									
05	8711	X	7680	-0-	-1031	-0-	362	1	7273	3	N	41	1	8			62
							45	9									
06	8430	X	7137	-0-	-1293	-0-	338	1	6798	3	N	1	1	8			62
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	1465	-0-	-5293	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	1193	-0-	-5247	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	3333	-0-	-3797	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6767	-0-	-133	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
*06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7459	-0-	-1996	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	6860	-0-	-1680	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7158	-0-	-2297	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6964	-0-	-1406	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6985	-0-	-1664	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6818	-0-	-532	-0-	6818	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	14212	-0-	-1226	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
02	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12375	-0-	-2257	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
04	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
05	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	15074	-0-	-766	-0-	15074	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	5719	-0-	-7177	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	2150	-0-	-5270	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7498	-0-	-655	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6743	-0-	-157	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	3949	-0-	-3181	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
*06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5457	-0-	-1859	-0-	262	1	5195	2	N	-0-					-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	315	1	6812	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6746	-0-	-570	-0-	386	1	6360	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6402	-0-	-588	-0-	383	1	6019	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6183	-0-	-1722	-0-	407	1	5776	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	5765	-0-	-1885	-0-	348	1	5417	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	7464	-0-	-5990	-0-	267	1	7197	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	9119	-0-	-1913	-0-	306	1	8813	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9455	-0-	-2325	-0-	377	1	9078	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	8294	-0-	-2326	-0-	381	1	7913	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8159	-0-	-2102	-0-	401	1	7758	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	7703	-0-	-2077	-0-	374	1	7329	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5198	-0-	-227	-0-	159	1	5039	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4430	-0-	-134	-0-	161	1	4269	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4844	-0-	-209	-0-	187	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4141	-0-	-899	-0-	190	1	3951	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4851	-0-	-357	-0-	181	1	4670	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2971	-0-	-2069	-0-	212	1	2759	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	15792	-0-	-204	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
02	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
04	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
05	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
*06	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18802	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

01	14663	X	11445	-0-	-3218	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	9869	-0-	-2731	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	10781	-0-	-2518	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10448	-0-	-982	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10098	-0-	-1403	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9473	-0-	-1597	-0-	9473	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

01	10416	X	9661	-0-	-755	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8399	-0-	-1009	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8971	-0-	-1445	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8519	-0-	-1081	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8363	-0-	-1433	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7938	-0-	-1422	-0-	7938	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

01	0	A	5217	-0-	5217	732874	5217	2			N	-0-					-0-
02	0	A	4571	-0-	4571	737445	4571	2			N	-0-					-0-
03	0	A	5638	-0-	5638	743083	5638	2			N	-0-					-0-
04	0	A	5731	-0-	5731	748814	5731	2			N	-0-					-0-
05	0	A	6013	-0-	6013	754827	6013	2			N	-0-					-0-
06	0	A	5915	-0-	5915	760742	5915	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

01	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	362	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1719	-0-	-409	-0-	327	1	1392	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1762	-0-	-532	-0-	362	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1616	-0-	-514	-0-	351	1	1265	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1661	-0-	-540	-0-	362	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1246	-0-	-854	-0-	351	1	895	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

01	15097	X	14283	-0-	-814	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13095	-0-	-541	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14339	-0-	-262	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13627	-0-	-503	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13542	-0-	-1059	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12825	-0-	-1215	-0-	12825	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

01	11346	X	7419	-0-	-3927	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	6474	-0-	-3774	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	7456	-0-	-3890	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
04	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
05	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
*06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6864	-0-	-359	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6253	-0-	-377	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	4875	-0-	-2472	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4951	-0-	-2159	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	16573	-0-	-4507	-0-	249	1	16324	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	8677	-0-	-4679	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					N	-0-					-0-
04	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-					-0-
05	16585	X	14059	-0-	-2526	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
*06	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27931	X	21769	-0-	-6162	-0-	21769	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	11928	-0-	-10724	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	21969	-0-	-5001	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	21798	-0-	-4302	-0-	21798	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	21254	-0-	-5716	-0-	21254	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	19088	-0-	-2182	-0-	19088	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	24407	-0-	-1323	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	21245	-0-	-1995	-0-	21245	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	21755	-0-	-3975	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	21103	-0-	-3347	-0-	21103	2			N	-0-					-0-
05	24893	X	23616	-0-	-1277	-0-	23616	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	21756	-0-	-1854	-0-	21756	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	17116	-0-	-306	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14985	-0-	-751	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	14463	-0-	-2432	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	13422	-0-	-3138	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	13717	-0-	-3395	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	14280	-0-	-2280	-0-	14280	2			N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	115	1	3690	2	N	-0-					43
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	39	1	3258	2	N	-0-					43
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	76	1	4359	2	N	-0-					43
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	98	1	4090	2	N	-0-					43
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	187	1	3717	2	N	117	44	1			116
							129	9									
*06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	181	1	4252	2	N	20					136
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10012	-0-	-1086	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8017	-0-	-1895	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8457	-0-	-2517	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9715	-0-	-905	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
05	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
*06	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

01	12555	X	10979	-0-	-1576	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9391	-0-	-1137	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10414	-0-	-1118	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9840	-0-	-960	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9924	-0-	-1050	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8692	-0-	-1928	-0-	8692	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

01	18600	X	16349	-0-	-2251	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	12239	-0-	-4309	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	14097	-0-	-4224	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	8033	-0-	-9697	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
05	28746	X	28746	-0-	-0-	-0-	28746	2			N	-0-					-0-
*06	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

01	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
03	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12542	-0-	-178	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12780	-0-	-364	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12246	-0-	-474	-0-	12246	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

01	7316	X	6877	-0-	-439	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5706	-0-	-818	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5763	-0-	-1460	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4798	-0-	-2102	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5133	-0-	-1749	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5136	-0-	-1524	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

01	19406	X	13207	-0-	-6199	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	12621	-0-	-4067	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	13267	-0-	-3504	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12526	-0-	-1094	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
05	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
*06	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

01	9021	X	8769	-0-	-252	-0-	8769	2			Y	-0-					20
02	8176	X	6888	-0-	-1288	-0-	6860	2	28	9	Y	25					45
03	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	9879	2	155	9	Y	141	160	1			26
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			Y	-0-					26
05	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			Y	-0-					26
06	9720	X	8124	-0-	-1596	-0-	8077	2	47	9	Y	43					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	20082	-0-	-2455	-0-	822	1	19260	2	N	-0-			-0-
02	19180	X	17569	-0-	-1611	-0-	676	1	16893	2	N	-0-			-0-
03	21235	X	18313	-0-	-2922	-0-	732	1	17581	2	N	-0-			-0-
04	20280	X	19129	-0-	-1151	-0-	732	1	18397	2	N	-0-			-0-
05	20119	X	19421	-0-	-698	-0-	729	1	18692	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	16520	-0-	-2920	-0-	677	1	15843	2	N	-0-			-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

01	13268	X	10815	-0-	-2453	-0-	10815	2			N	-0-			-0-
02	11984	X	8240	-0-	-3744	-0-	8240	2			N	-0-			-0-
03	12865	X	4989	-0-	-7876	-0-	4989	2			N	-0-			-0-
04	12450	X	8443	-0-	-4007	-0-	8443	2			N	-0-			-0-
05	12865	X	8165	-0-	-4700	-0-	8165	2			N	-0-			-0-
06	10470	X	9928	-0-	-542	-0-	9928	2			N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

01	6045	X	4153	-0-	-1892	-0-	4153	3			N	-0-			14
02	5460	X	3308	-0-	-2152	-0-	3308	3			N	-0-			14
03	4495	X	1373	-0-	-3122	-0-	1373	3			N	-0-			14
04	4020	X	3483	-0-	-537	-0-	3483	3			N	-0-			14
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-			14
*06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-			14

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

01	26877	X	17874	-0-	-9003	-0-	17874	2			N	-0-			-0-
02	23716	X	17212	-0-	-6504	-0-	17212	2			N	-0-			-0-
03	25823	X	24740	-0-	-1083	-0-	24740	2			N	-0-			-0-
04	26594	X	26594	-0-	-0-	-0-	26594	2			N	-0-			-0-
05	27209	X	27209	-0-	-0-	-0-	27209	2			N	-0-			-0-
*06	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	26213	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

01	20305	X	9381	-0-	-10924	-0-	9381	2			N	-0-			-0-
02	18340	X	11569	-0-	-6771	-0-	11569	2			N	-0-			-0-
03	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-			-0-
04	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2			N	-0-			-0-
05	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-			-0-
*06	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

01	10075	X	9882	-0-	-193	-0-	9882	2			N	-0-			-0-
02	9632	X	9201	-0-	-431	-0-	9201	2			N	-0-			-0-
03	10664	X	8815	-0-	-1849	-0-	8815	2			N	-0-			-0-
04	10320	X	8277	-0-	-2043	-0-	8277	2			N	-0-			-0-
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-			-0-
*06	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

01	8401	X	6740	-0-	-1661	-0-	6740	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	5503	-0-	-2085	-0-	5503	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	5028	-0-	-3125	-0-	5028	2			N	-0-			-0-
04	7530	X	4083	-0-	-3447	-0-	4083	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	4394	-0-	-2829	-0-	4394	2			N	-0-			-0-
06	6510	X	4960	-0-	-1550	-0-	4960	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68324	X	47944	-0-	-20380	-0-	47944	2			N	-0-					-0-
02	61712	X	39959	-0-	-21753	-0-	39959	2			N	-0-					-0-
03	68324	X	44882	-0-	-23442	-0-	44882	2			N	-0-					-0-
04	56850	X	40134	-0-	-16716	-0-	40134	2			N	-0-					-0-
05	53289	X	40518	-0-	-12771	-0-	40518	2			N	-0-					-0-
06	46410	X	39750	-0-	-6660	-0-	39750	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	8962	-0-	-13017	-0-	130	1	8832	2	N	-0-					-0-
02	19852	X	5083	-0-	-14769	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	8	-0-	-21971	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	59	1	13770	2	N	-0-					-0-
05	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	19812	2			N	-0-					-0-
*06	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	18878	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5696	-0-	-628	-0-	5696	2			N	-0-					31
02	5712	X	5480	-0-	-232	-0-	5480	2			N	-0-					31
03	6293	X	5818	-0-	-475	-0-	5818	2			N	-0-					31
04	5730	X	4238	-0-	-1492	-0-	4238	2			N	-0-					31
05	6076	X	5646	-0-	-430	-0-	5646	2			N	-0-					31
06	5880	X	5675	-0-	-205	-0-	5675	2			N	-0-					31

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7396	-0-	-912	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6751	-0-	-445	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7281	-0-	-531	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7035	-0-	-525	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7082	-0-	-699	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6607	-0-	-623	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14182	-0-	14182	27208	344	1	13838	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		11121	-0-	11121	38329	329	1	10792	2	N	-0-					-0-
03	49652	X	11323	-0-	-38329	-0-	356	1	10967	2	N	-0-					-0-
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	327	1	9620	2	N	-0-					-0-
05	14167	X	8715	-0-	-5452	-0-	348	1	8367	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	7837	-0-	-5873	-0-	317	1	7520	2	N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	6791	-0-	-2788	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	3121	-0-	-8459	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	1200	-0-	-10766	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	1562	-0-	-10018	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	7198	-0-	-3001	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5600	-0-	-2352	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7314	-0-	-1490	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7682	-0-	-508	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
*06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

01	11129	X	11094	-0-	-35	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7014	-0-	-3526	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11828	-0-	-634	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11246	-0-	-814	-0-	11246	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

01	13950	X	7799	-0-	-6151	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	6039	-0-	-5721	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	8935	-0-	-4085	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
04	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
05	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
*06	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

01	5487	X	4991	-0-	-496	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4325	-0-	-519	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4497	-0-	-494	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4106	-0-	-1084	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

01	15624	X	13535	-0-	-2089	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12545	-0-	-1567	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
03	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
04	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
05	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	13697	-0-	-1243	-0-	13697	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

01	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
02	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	97	1	12371	2	N	-0-					-0-
03	18042	X	17097	-0-	-945	-0-	207	1	16890	2	N	-0-					-0-
04	17460	X	14402	-0-	-3058	-0-	226	1	14176	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	11300	-0-	-6742	-0-	256	1	11044	2	N	-0-					-0-
06	16560	X	12263	-0-	-4297	-0-	224	1	12039	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9716	-0-	-483	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8593	-0-	-451	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8090	-0-	-1923	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9238	-0-	-452	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9721	-0-	-137	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9254	-0-	-136	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	134	1	15294	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	14596	-0-	-244	-0-	140	1	14456	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	11355	-0-	-5943	-0-	146	1	11209	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	8855	-0-	-7885	-0-	137	1	8718	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	10873	-0-	-6425	-0-	143	1	10730	2	N	-0-					-0-
06	15630	X	7444	-0-	-8186	-0-	154	1	7290	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	11196	-0-	-3126	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	4410	-0-	-9562	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	41	-0-	-15428	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	8	-0-	-14962	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	15214	-0-	-38	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
*06	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			Y	-0-					8
02	6356	X	6187	-0-	-169	-0-	6163	2	24	9	Y	22	27	1			3
03	7037	X	6585	-0-	-452	-0-	6585	2			Y	-0-					3
04	6810	X	6386	-0-	-424	-0-	6386	2			Y	-0-					3
05	7037	X	6272	-0-	-765	-0-	6253	2	19	9	Y	17					20
06	6840	X	5978	-0-	-862	-0-	5961	2	17	9	Y	15					35

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	18275	-0-	-4479	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
02	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
03	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	16652	-0-	-1048	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	17759	-0-	-779	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	16262	-0-	-1678	-0-	16262	2			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7923	-0-	-1005	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7186	-0-	-878	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8354	-0-	-326	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7286	-0-	-724	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7123	-0-	-1154	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7362	-0-	-708	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	13475	-0-	-382	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
02	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13213	-0-	-644	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
04	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	9756	-0-	-4132	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	1142	-0-	-12298	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9507	-0-	-1126	-0-	9506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9604	X	6754	-0-	-2850	-0-	6752	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10633	X	8110	-0-	-2523	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7596	-0-	-2244	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	6815	-0-	-3105	-0-	6812	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	9210	X	8141	-0-	-1069	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

01	10013	X	8187	-0-	-1826	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7782	-0-	-1542	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8903	-0-	-1420	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8682	-0-	-1308	-0-	8469	2	213	9	N	194	194	1			-0-
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8745	2	107	9	N	97	97	1			-0-
06	8610	X	8513	-0-	-97	-0-	8445	2	68	9	Y	62					62

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

01	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	3963	2			N	-0-					139
02	3584	X	2736	-0-	-848	-0-	2736	2			N	-0-					139
03	3968	X	3471	-0-	-497	-0-	3471	2			N	-0-					139
04	3840	X	3108	-0-	-732	-0-	3108	2			N	-0-					139
05	3968	X	2987	-0-	-981	-0-	2987	2			N	-0-					139
06	3840	X	2759	-0-	-1081	-0-	2759	2			N	-0-					139

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

01	8308	X	6189	-0-	-2119	-0-	6189	3			N	-0-					156
02	7504	X	6313	-0-	-1191	-0-	6313	3			N	-0-					156
03	8308	X	6875	-0-	-1433	-0-	6871	3	4	9	N	4	4	8			156
04	7410	X	7312	-0-	-98	-0-	7312	3			N	-0-					156
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7297	3	6	9	N	5	5	8			156
*06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	3			N	-0-					156

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

01	6789	X	5423	-0-	-1366	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	1990	-0-	-3610	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	2516	-0-	-3684	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5141	-0-	-859	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4431	-0-	-819	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

01	6603	X	5094	-0-	-1509	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4703	-0-	-1261	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	3833	-0-	-2770	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3017	-0-	-2773	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	1993	-0-	-3525	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1563	-0-	-3477	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

01	13640	X	11433	-0-	-2207	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	5317	-0-	-6023	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11344	-0-	-1211	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10995	-0-	-105	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10165	-0-	-1305	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
*06	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	13938	-0-	-3174	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	11700	-0-	-3700	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	12137	-0-	-4913	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	11598	-0-	-4902	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	12612	-0-	-3539	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11241	-0-	-2259	-0-	11241	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

01	6138	X	5721	-0-	-417	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
03	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6829	-0-	-797	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6754	-0-	-626	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

01	3441	X	2520	-0-	-921	-0-	403	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	281	1	2682	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3268	-0-	-576	-0-	384	1	2884	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2421	-0-	-1299	-0-	382	1	2039	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	520	1	2336	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3027	-0-	-153	-0-	492	1	2535	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

01	24707	X	13201	-0-	-11506	-0-	108	1	13093	2	N	-0-					-0-
02	18452	X	16739	-0-	-1713	-0-	206	1	16533	2	N	-0-					-0-
03	18321	X	18250	-0-	-71	-0-	263	1	17987	2	N	-0-					-0-
04	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	288	1	17517	2	N	-0-					-0-
05	18538	X	17928	-0-	-610	-0-	289	1	17639	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	16979	-0-	-961	-0-	281	1	16698	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

01	6665	X	5746	-0-	-919	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5176	-0-	-844	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5755	-0-	-910	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
*06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12765	-0-	-627	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11267	-0-	-801	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11695	-0-	-1480	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11916	-0-	-654	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12117	-0-	-655	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10998	-0-	-1362	-0-	10998	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5911	-0-	-1002	-0-	155	1	5756	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5266	-0-	-1650	-0-	160	1	5106	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	3625	-0-	-4032	-0-	183	1	3442	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	4854	-0-	-2556	-0-	162	1	4692	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4931	-0-	-990	-0-	157	1	4774	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4940	-0-	-790	-0-	159	1	4781	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5758	-0-	-2333	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6054	-0-	-1254	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
03	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6567	-0-	-129	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5688	-0-	-1512	-0-	5688	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	432	1	7312	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7125	-0-	-1023	-0-	355	1	6770	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7144	-0-	-1877	-0-	460	1	6684	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6764	-0-	-1966	-0-	464	1	6300	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6975	-0-	-899	-0-	488	1	6487	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	5973	-0-	-1647	-0-	476	1	5497	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12071	-0-	-2220	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11104	-0-	-1804	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12288	-0-	-1259	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
04	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11415	-0-	-1078	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10977	-0-	-933	-0-	10977	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	10549	-0-	-12980	-0-	67	1	10482	2	N	-0-					-0-
02	20104	X	7943	-0-	-12161	-0-	132	1	7811	2	N	-0-					-0-
03	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	341	1	25502	2	N	-0-					-0-
04	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	378	1	22815	2	N	-0-					-0-
05	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	387	1	25711	2	N	-0-					-0-
*06	25307	X	25307	-0-	-0-	-0-	378	1	24929	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	13503	-0-	-6182	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	15363	-0-	-513	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
03	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
04	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	16282	-0-	-737	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
*06	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6472	-0-	-1984	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	6897	-0-	-3550	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	6438	-0-	-3672	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	6431	-0-	-4016	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6106	-0-	-2114	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4539	-0-	-2064	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	1608	-0-	-4995	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05	7409	X	1450	-0-	-5959	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	17085	-0-	-1887	-0-	371	1	16714	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	14424	-0-	-2712	-0-	329	1	14095	2	N	-0-					-0-
03	18972	X	16716	-0-	-2256	-0-	356	1	16360	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	14438	-0-	-3922	-0-	327	1	14111	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	12987	-0-	-5985	-0-	348	1	12639	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	11864	-0-	-4666	-0-	318	1	11546	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3435	-0-	-709	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4029	-0-	-435	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3937	-0-	-173	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3643	-0-	-437	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	692	-0-	-5272	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
04	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
05	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
*06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	2216	-0-	-3364	-0-	361	1	1855	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	2279	-0-	-2509	-0-	363	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	367	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	377	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	397	1	2115	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1945	-0-	-485	-0-	387	1	1558	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7155	-0-	-626	-0-	340	1	6815	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5688	-0-	-976	-0-	330	1	5358	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6178	-0-	-890	-0-	390	1	5788	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	4594	-0-	-2336	-0-	395	1	4199	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5867	-0-	-1294	-0-	393	1	5474	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5679	-0-	-1251	-0-	377	1	5302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28233	X	28233	-0-	-0-	-0-	163	1	28070	2	N	-0-					-0-
02	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	154	1	24516	2	N	-0-					-0-
03	25513	X	25399	-0-	-114	-0-	187	1	25212	2	N	-0-					-0-
04	27330	X	22780	-0-	-4550	-0-	156	1	22624	2	N	-0-					-0-
05	28241	X	22596	-0-	-5645	-0-	157	1	22439	2	N	-0-					-0-
06	27330	X	21669	-0-	-5661	-0-	149	1	21520	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	3517	2	42	9	Y	38	35	1			4
02	3696	X	3038	-0-	-658	-0-	3038	2			Y	-0-					4
03	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	3586	2	46	9	Y	42	36	1			10
04	4020	X	3852	-0-	-168	-0-	3829	2	23	9	Y	21	20	1			11
05	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	4075	2	19	9	Y	17	21	1			7
*06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8393	2	41	9	Y	37	20	1			24

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27621	X	21812	-0-	-5809	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	20270	-0-	-3306	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	23686	-0-	-618	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	23213	-0-	-307	-0-	23213	2			N	-0-					-0-
05	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	23284	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	19500	-0-	-3420	-0-	19500	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	346	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	291	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2079	-0-	-463	-0-	336	1	1743	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	405	1	3405	2	N	-0-					-0-
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	421	1	4138	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2411	-0-	-1069	-0-	243	1	2168	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	561	-0-	-3004	-0-	442	1	119	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	425	-0-	-2319	-0-	425	1			N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	16751	-0-	-3895	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	14662	-0-	-3986	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	13542	-0-	-5554	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	14495	-0-	-2905	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	13307	-0-	-3805	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	12778	-0-	-3422	-0-	39	1	12739	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	24899	-0-	-1544	-0-	24899	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	20959	-0-	-2925	-0-	20959	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	22822	-0-	-1389	-0-	22822	2			N	-0-					-0-
04	24090	X	21434	-0-	-2656	-0-	21434	2			N	-0-					-0-
05	24893	X	22544	-0-	-2349	-0-	22544	2			N	-0-					-0-
06	24090	X	21259	-0-	-2831	-0-	21259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2009	-0-	-595	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1349	-0-	-1003	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1676	-0-	-928	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1976	-0-	-318	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

01	25699	X	23979	-0-	-1720	-0-	23979	2			N	-0-					-0-
02	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	25525	-0-	-174	-0-	25525	2			N	-0-					-0-
04	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	24730	-0-	-1341	-0-	24730	2			N	-0-					-0-
06	25230	X	21576	-0-	-3654	-0-	21576	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

01	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
02	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
03	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
04	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10872	-0-	-598	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	8634	-0-	-2466	-0-	8634	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

01	8866	X	6276	-0-	-2590	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	5237	-0-	-2771	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	5239	-0-	-3193	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	3855	-0-	-3135	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
05	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	1986	-0-	-4074	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

01	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	197	1	5879	2	N	-0-					-0-
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	151	1	6038	2	N	-0-					-0-
03	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	238	1	8498	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	235	1	12485	2	N	-0-					-0-
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	235	1	7494	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	4802	-0-	-3658	-0-	255	1	4547	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

01	13547	X	11823	-0-	-1724	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10831	-0-	-1013	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12334	-0-	-779	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11731	-0-	-869	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11378	-0-	-774	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11124	-0-	-816	-0-	11124	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

01	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	77	1	13281	2	N	-0-					-0-
02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	116	-0-	-3694	-0-	116	1			N	-0-					-0-
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	273	1	7489	2	N	-0-					-0-
*06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	276	1	10544	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	364	1	8421	2	N	-0-			-0-
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	257	1	8792	2	N	-0-			-0-
03	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	214	1	9787	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	171	1	9519	2	N	-0-			-0-
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	159	1	9524	2	N	-0-			-0-
*06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	134	1	8465	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

01	16275	X	13888	-0-	-2387	-0-	13888	2			N	-0-			-0-
02	14280	X	10926	-0-	-3354	-0-	10926	2			N	-0-			-0-
03	15562	X	13240	-0-	-2322	-0-	13240	2			N	-0-			-0-
04	14700	X	12266	-0-	-2434	-0-	12266	2			N	-0-			-0-
05	14756	X	13008	-0-	-1748	-0-	13008	2			N	-0-			-0-
06	13440	X	12706	-0-	-734	-0-	12706	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

01	14291	X	12145	-0-	-2146	-0-	12145	2			N	-0-			-0-
02	12348	X	10911	-0-	-1437	-0-	10911	2			N	-0-			-0-
03	12741	X	11901	-0-	-840	-0-	11901	2			N	-0-			-0-
04	11760	X	11436	-0-	-324	-0-	11436	2			N	-0-			-0-
05	12152	X	11532	-0-	-620	-0-	11532	2			N	-0-			-0-
06	11760	X	11239	-0-	-521	-0-	11239	2			N	-0-			-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

01	8525	X	6420	-0-	-2105	-0-	6420	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	5600	-0-	-2100	-0-	5600	2			N	-0-			-0-
03	8029	X	7602	-0-	-427	-0-	7602	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	7025	-0-	-745	-0-	7025	2			N	-0-			-0-
05	7595	X	7087	-0-	-508	-0-	7087	2			N	-0-			-0-
06	7350	X	6440	-0-	-910	-0-	6440	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

01	9393	X	3617	-0-	-5776	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
02	7392	X	2190	-0-	-5202	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
03	8184	X	6780	-0-	-1404	-0-	6780	2			N	-0-			-0-
04	7920	X	6479	-0-	-1441	-0-	6479	2			N	-0-			-0-
05	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-			-0-
*06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

01	14167	X	8027	-0-	-6140	-0-	8027	2			N	-0-			-0-
02	11900	X	9445	-0-	-2455	-0-	9445	2			N	-0-			-0-
03	13175	X	11433	-0-	-1742	-0-	11433	2			N	-0-			-0-
04	10950	X	10647	-0-	-303	-0-	10647	2			N	-0-			-0-
05	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-			-0-
*06	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	8493	-0-	-5054	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	9307	-0-	-2929	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	756	-0-	-11892	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	8629	-0-	-3011	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	976	-0-	-10060	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	4913	-0-	-5047	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

01	14787	X	13328	-0-	-1459	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
02	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13638	-0-	-281	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12617	-0-	-853	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14412	-0-	-499	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13176	-0-	-1254	-0-	13176	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

01	23901	X	22456	-0-	-1445	-0-	22456	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	19756	-0-	-1216	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	21656	-0-	-540	-0-	21656	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	18001	-0-	-3719	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	21736	-0-	-708	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	20795	-0-	-925	-0-	20795	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

01	12803	X	10874	-0-	-1929	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9775	-0-	-1789	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12281	-0-	-522	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11710	-0-	-230	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11176	-0-	-1162	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11056	-0-	-824	-0-	11056	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

01	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	19820	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
03	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	18892	-0-	-278	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	18613	-0-	-1444	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	18770	-0-	-640	-0-	18770	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

01	11780	X	10923	-0-	-857	-0-	284	1	10639	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	6707	-0-	-3653	-0-	313	1	6394	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	8774	-0-	-1828	-0-	365	1	8409	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	8606	-0-	-1954	-0-	345	1	8261	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	8382	-0-	-2530	-0-	339	1	8043	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	6315	-0-	-4245	-0-	335	1	5980	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

01	20801	X	15156	-0-	-5645	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
03	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
04	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	18550	-0-	-19	-0-	18550	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	17588	-0-	-1132	-0-	17588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	122	1	8489	2	N	-0-					-0-
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	103	1	4722	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	4531	-0-	-3932	-0-	150	1	4381	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	6099	-0-	-2481	-0-	174	1	5925	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	5606	-0-	-3260	-0-	204	1	5402	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	5945	-0-	-2395	-0-	178	1	5767	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

01	17670	X	15358	-0-	-2312	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	12375	-0-	-3613	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	14141	-0-	-3560	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	13782	-0-	-3348	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	13598	-0-	-2026	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13165	-0-	-1685	-0-	35	1	13130	2	N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

01	6138	X	5366	-0-	-772	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6473	-0-	-6	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5984	-0-	-286	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

01	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14153	-0-	-1051	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	15276	-0-	-1557	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13852	-0-	-2438	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	4572	-0-	-12261	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

01	8401	X	7130	-0-	-1271	-0-	372	1	6758	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	6596	-0-	-1272	-0-	390	1	6206	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	6283	-0-	-2428	-0-	344	1	5939	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	6265	-0-	-2165	-0-	338	1	5927	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6606	-0-	-1268	-0-	345	1	6261	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6730	-0-	-350	-0-	350	1	6380	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

01	10943	X	8456	-0-	-2487	-0-	253	1	8203	2	N	-0-					-0-
02	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	39	1	11838	2	N	-0-					-0-
03	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	1	1	16394	2	N	-0-					-0-
04	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11893	-0-	-1251	-0-	2	1	11891	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	6738	-0-	-6072	-0-	186	1	6552	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

01	5735	X	4713	-0-	-1022	-0-	4713	2			N	-0-					70
02	5096	X	4571	-0-	-525	-0-	4571	2			N	-0-					70
03	5394	X	5353	-0-	-41	-0-	5320	2	33	9	N	30	45	1	5	8	50
04	5220	X	4970	-0-	-250	-0-	4917	2	53	9	N	48	13	8			85
05	5394	X	5112	-0-	-282	-0-	5092	2	20	9	N	18	3	8			100
06	5190	X	4696	-0-	-494	-0-	4674	2	22	9	N	20	81	1	1	8	38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	5243	-0-	-3809	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9317	-0-	-1303	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	5159	-0-	-5815	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	6097	-0-	-4523	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	13287	-0-	-1004	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12325	-0-	-583	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	13501	-0-	-263	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11515	-0-	-1595	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	10726	-0-	-2914	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	9805	-0-	-3395	-0-	9805	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	27601	-0-	-981	-0-	27601	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	24480	-0-	-48	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	27037	-0-	-2568	-0-	27037	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	367	-0-	-28283	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	7280	-0-	-22325	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
*06	36341	X	36341	-0-	-0-	-0-	36341	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
02	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	14926	-0-	-4139	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
04	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	14643	-0-	-4763	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7612	-0-	-1130	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6674	-0-	-706	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6533	-0-	-1837	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	5974	-0-	-2126	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5407	-0-	5407	5407	5407	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8753	-0-	8753	14160	8753	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9745	-0-	9745	23905	9745	2			N	-0-					-0-
04	30503	X	6598	-0-	-23905	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8481	-0-	-939	-0-	8481	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	11539	-0-	-5201	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	10341	-0-	-3827	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11466	-0-	-686	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9803	-0-	-1957	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	5995	-0-	-5723	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	6596	-0-	-4564	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6295	-0-	-2323	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	4609	-0-	-2447	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8065	-0-	-1385	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9489	-0-	-1423	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8055	-0-	-1493	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9032	-0-	-609	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
04	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
*06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8299	-0-	-908	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	4543	-0-	-3773	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	1675	-0-	-6571	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	3243	-0-	-4797	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	3349	-0-	-4959	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	3111	-0-	-4929	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	12825	-0-	-2024	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12915	-0-	-329	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13991	-0-	-207	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
04	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	14031	-0-	-260	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12180	-0-	-1650	-0-	12180	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6594	-0-	-102	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5575	-0-	-277	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6392	-0-	-2038	-0-	6392	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43152	X	38754	-0-	-4398	-0-	38754	2			N	-0-					-0-
02	37520	X	31062	-0-	-6458	-0-	31062	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	38384	-0-	-1203	-0-	38384	2			N	-0-					-0-
04	38310	X	34051	-0-	-4259	-0-	34051	2			N	-0-					-0-
05	39681	X	39681	-0-	-0-	-0-	39681	2			N	-0-					-0-
06	37500	X	37426	-0-	-74	-0-	37426	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9185	-0-	-1603	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8252	-0-	-1212	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8488	-0-	-1091	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8000	-0-	-940	-0-	7999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9207	X	9169	-0-	-38	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8342	-0-	-538	-0-	8342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		193	-0-	193	193	193	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		455	-0-	455	648	455	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		243	-0-	243	891	243	1			N	-0-					-0-
04	891	X	-0-	-0-	-891	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

01	12927	X	9187	-0-	-3740	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
02	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
03	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
04	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14513	-0-	-1483	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	10388	-0-	-5092	-0-	10388	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

01	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	376	1	11215	2	N	-0-					-0-
02	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	313	1	8744	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	381	1	10004	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	9931	-0-	-1289	-0-	386	1	9545	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	9424	-0-	-2170	-0-	403	1	9021	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	8761	-0-	-2459	-0-	390	1	8371	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

01	14198	X	13223	-0-	-975	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11650	-0-	-642	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
03	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
04	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	13410	-0-	-44	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12622	-0-	-698	-0-	12622	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5168	-0-	-124	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4872	-0-	-987	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4489	-0-	-1181	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
*06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

01	20181	X	18601	-0-	-1580	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	16279	-0-	-1865	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	18140	-0-	-1297	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17158	-0-	-1352	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	17636	-0-	-1336	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	16619	-0-	-1381	-0-	16619	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

01	19220	X	17417	-0-	-1803	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	15477	-0-	-1827	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17035	-0-	-1410	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16101	-0-	-1479	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	16561	-0-	-1388	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	15842	-0-	-1018	-0-	15842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6948	-0-	-275	-0-	385	1	6563	2	N	-0-					67
02	7532	X	5870	-0-	-1662	-0-	311	1	5559	2	N	-0-					67
03	8494	X	6968	-0-	-1526	-0-	366	1	6602	2	N	-0-					67
04	8220	X	6832	-0-	-1388	-0-	321	1	6303	2	N	189	197	1			59
							208	9									
05	8494	X	6275	-0-	-2219	-0-	364	1	5911	2	N	-0-					59
06	6750	X	6029	-0-	-721	-0-	370	1	5659	2	N	-0-					59

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

01	24676	X	23338	-0-	-1338	-0-	23338	2			N	-0-					-0-
02	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	22406	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	23422	-0-	-510	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
04	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	23314	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	22700	-0-	-2100	-0-	22700	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	21318	-0-	-2682	-0-	21318	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

01	9889	X	8044	-0-	-1845	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6556	-0-	-2376	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7351	-0-	-1856	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6960	-0-	-1680	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6605	-0-	-2230	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6311	-0-	-1459	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

01	10540	X	8696	-0-	-1844	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	6205	-0-	-3063	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	7372	-0-	-2765	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	7673	-0-	-2137	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7001	-0-	-2981	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	3616	-0-	-4814	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

01	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	288	1	15858	2	N	-0-					-0-
02	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	202	1	14871	2	N	-0-					-0-
03	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	199	1	16322	2	N	-0-					-0-
04	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	180	1	16073	2	N	-0-					-0-
05	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	156	1	14738	2	N	-0-					-0-
*06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	150	1	13746	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

01	22940	X	16918	-0-	-6022	-0-	230	1	16688	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	16151	-0-	-2553	-0-	297	1	15854	2	N	-0-					-0-
03	20708	X	15056	-0-	-5652	-0-	336	1	14720	2	N	-0-					-0-
04	20040	X	17466	-0-	-2574	-0-	328	1	17138	2	N	-0-					-0-
05	17887	X	17112	-0-	-775	-0-	338	1	16774	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	16606	-0-	-704	-0-	334	1	16272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	2916	-0-	-4834	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	1170	-0-	-5830	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7146	-0-	-604	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
*06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	15682	-0-	-7289	-0-	97	1	15585	2	N	-0-					-0-
02	20748	X	8011	-0-	-12737	-0-	130	1	7881	2	N	-0-					-0-
03	22971	X	5359	-0-	-17612	-0-	238	1	5121	2	N	-0-					-0-
04	22230	X	3292	-0-	-18938	-0-	225	1	3067	2	N	-0-					-0-
05	19654	X	11318	-0-	-8336	-0-	200	1	11118	2	N	-0-					-0-
06	15180	X	14361	-0-	-819	-0-	189	1	14172	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	298	1	24398	2	N	-0-					-0-
02	21728	X	18674	-0-	-3054	-0-	296	1	18378	2	N	-0-					-0-
03	24397	X	21019	-0-	-3378	-0-	321	1	20698	2	N	-0-					-0-
04	23910	X	16480	-0-	-7430	-0-	303	1	16177	2	N	-0-					-0-
05	24707	X	18289	-0-	-6418	-0-	449	1	17840	2	N	-0-					-0-
06	23910	X	16582	-0-	-7328	-0-	438	1	16144	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	7281	-0-	-5429	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	8992	-0-	-3308	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	7336	-0-	-5374	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	7868	-0-	-2602	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8285	-0-	-860	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7062	-0-	-498	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7686	-0-	-870	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7383	-0-	-897	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7620	-0-	-936	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
*06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	18662	-0-	-3813	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	15670	-0-	-4630	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	18727	-0-	-1392	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	13959	-0-	-5211	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	10347	-0-	-8315	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16488	-0-	-1632	-0-	16488	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	13988	-0-	-9138	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	13169	-0-	-355	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	13031	-0-	-237	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12532	-0-	-998	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
05	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13337	-0-	-763	-0-	13337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	21193	-0-	-10148	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
02	28308	X	16349	-0-	-11959	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	22758	-0-	-5111	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	20018	-0-	-6952	-0-	20018	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	17045	-0-	-4159	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	16165	-0-	-5855	-0-	16165	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

01	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12321	-0-	-1147	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13002	-0-	-1909	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13347	-0-	-1083	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	13529	-0-	-1382	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12758	-0-	-1672	-0-	12758	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

01	15903	X	15622	-0-	-281	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	7051	-0-	-6725	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	240	-0-	-15012	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					-0-
05	20546	X	20546	-0-	-0-	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
*06	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	27995	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

01	7254	X	7097	-0-	-157	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6788	-0-	-404	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6454	-0-	-506	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7076	-0-	-116	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6837	-0-	-123	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

01	18941	X	12188	-0-	-6753	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10487	-0-	-1245	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	10696	-0-	-2293	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11115	-0-	-975	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
05	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
*06	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

01	19158	X	16878	-0-	-2280	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	14692	-0-	-2192	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	11985	-0-	-5623	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	13694	-0-	-3046	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15062	-0-	-1802	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	14767	-0-	-1553	-0-	14767	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10854	-0-	-178	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11469	-0-	-931	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11417	-0-	-853	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12417	-0-	-262	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11902	-0-	-368	-0-	11902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5720	-0-	-852	-0-	5720	2			N	-0-			-0-
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-			-0-
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-			-0-
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-			-0-
05	7068	X	1097	-0-	-5971	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
06	6840	X	5933	-0-	-907	-0-	5933	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

01	13857	X	12146	-0-	-1711	-0-	12146	2			N	-0-			-0-
02	11788	X	10937	-0-	-851	-0-	10937	2			N	-0-			-0-
03	13020	X	11883	-0-	-1137	-0-	11883	2			N	-0-			-0-
04	12240	X	11433	-0-	-807	-0-	11433	2			N	-0-			-0-
05	12307	X	11799	-0-	-508	-0-	11799	2			N	-0-			-0-
06	11760	X	11394	-0-	-366	-0-	11394	2			N	-0-			-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

01	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
02	2352	X	1809	-0-	-543	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
03	2604	X	1881	-0-	-723	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
04	2520	X	1704	-0-	-816	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
05	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
06	2010	X	1802	-0-	-208	-0-	1802	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

01	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20285	2			N	-0-			-0-
02	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	2			N	-0-			-0-
03	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	19074	2			N	-0-			-0-
04	16860	X	15848	-0-	-1012	-0-	15848	2			N	-0-			-0-
05	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17454	2			N	-0-			-0-
06	16860	X	14615	-0-	-2245	-0-	14615	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

01	14291	X	9399	-0-	-4892	-0-	9399	2			N	-0-			-0-
02	11732	X	8716	-0-	-3016	-0-	8716	2			N	-0-			-0-
03	14384	X	6807	-0-	-7577	-0-	6807	2			N	-0-			-0-
04	13920	X	8836	-0-	-5084	-0-	8836	2			N	-0-			-0-
05	14384	X	7289	-0-	-7095	-0-	7289	2			N	-0-			-0-
*06	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2			N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

01	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-			-0-
02	13972	X	12341	-0-	-1631	-0-	12341	2			N	-0-			-0-
03	17546	X	11224	-0-	-6322	-0-	11224	2			N	-0-			-0-
04	16980	X	9390	-0-	-7590	-0-	9390	2			N	-0-			-0-
05	17546	X	12839	-0-	-4707	-0-	12839	2			N	-0-			-0-
06	16800	X	13043	-0-	-3757	-0-	13043	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

01	21080	X	18280	-0-	-2800	-0-	18280	2			N	-0-			-0-
02	18424	X	16422	-0-	-2002	-0-	16422	2			N	-0-			-0-
03	19840	X	8007	-0-	-11833	-0-	94	1	7913	2	N	-0-			-0-
04	18660	X	12784	-0-	-5876	-0-	191	1	12593	2	N	-0-			-0-
05	18445	X	14424	-0-	-4021	-0-	185	1	14239	2	N	-0-			-0-
06	17700	X	15990	-0-	-1710	-0-	147	1	15843	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
02	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
03	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
04	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	14895	-0-	-822	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13452	-0-	-1758	-0-	13452	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	5518	-0-	-4061	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	4814	-0-	-3390	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	2975	-0-	-4496	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4564	-0-	-1616	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4956	-0-	-1430	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
*06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	10991	-0-	-2401	-0-	364	1	10627	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	9571	-0-	-2525	-0-	306	1	9265	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	11245	-0-	-2147	-0-	331	1	10914	2	N	-0-					-0-
04	12060	X	11113	-0-	-947	-0-	329	1	10784	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	10750	-0-	-999	-0-	364	1	10386	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	6383	-0-	-4507	-0-	329	1	6054	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	4785	-0-	-11552	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	12986	-0-	-1238	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
03	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
04	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13013	-0-	-1371	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	6684	-0-	-7656	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	603	-0-	-2993	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	14416	-0-	-526	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13313	-0-	-435	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12797	-0-	-2424	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13443	-0-	-1287	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	12771	-0-	-2016	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13724	-0-	-526	-0-	13724	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	6	1	16560	2	N	-0-					-0-
02	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	1	1	16291	2	N	-0-					-0-
03	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	18743	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
05	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	230	-0-	-13120	-0-	230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	30523	-0-	-3422	-0-	30523	2			N	-0-					-0-
02	29400	X	27731	-0-	-1669	-0-	27731	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	28649	-0-	-3653	-0-	28649	2			N	-0-					-0-
04	30930	X	27191	-0-	-3739	-0-	27191	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	28251	-0-	-3152	-0-	28251	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	26532	-0-	-3168	-0-	26532	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	14815	-0-	-3878	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	14431	-0-	-2453	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	16284	-0-	-2409	-0-	16284	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	15202	-0-	-1898	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14935	-0-	-1030	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	11503	-0-	-4247	-0-	11503	2			N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	22261	-0-	-431	-0-	22261	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	18690	-0-	-1806	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	20298	-0-	-2270	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	16340	-0-	-5200	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	16366	-0-	-5892	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	10794	-0-	-10746	-0-	10794	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	22328	-0-	-7184	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	16067	-0-	-10589	-0-	16067	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	19732	-0-	-4293	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	14251	-0-	-7979	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	21462	-0-	-1261	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	14610	-0-	-6990	-0-	14610	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2638	-0-	-28	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
04	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7015	-0-	-155	-0-	7015	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12371	-0-	-1021	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
02	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12958	-0-	-341	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11455	-0-	-1415	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11110	-0-	-2468	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	10314	-0-	-2826	-0-	10314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6533	-0-	-1403	-0-	6533	2			Y	-0-					27
02	7168	X	5614	-0-	-1554	-0-	5614	2			Y	-0-					27
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					27
04	7170	X	1938	-0-	-5232	-0-	1910	2	28	9	Y	25	36	1			16
05	7409	X	3495	-0-	-3914	-0-	3495	2			Y	-0-					16
06	6330	X	4241	-0-	-2089	-0-	4241	2			Y	-0-					16

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11441	-0-	-1672	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10017	-0-	-1827	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11158	-0-	-1955	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10641	-0-	-579	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9244	-0-	-2195	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8643	-0-	-2427	-0-	8643	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	9923	-0-	-1516	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9117	-0-	-1215	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9043	-0-	-1993	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8630	-0-	-1750	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10275	-0-	-203	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
*06	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10544	-0-	-833	-0-	10544	2			Y	-0-					53
02	9912	X	9160	-0-	-752	-0-	9160	2			Y	-0-					53
03	10819	X	9934	-0-	-885	-0-	9934	2			Y	-0-					53
04	10260	X	9608	-0-	-652	-0-	9601	2	7	9	Y	6	59	1			-0-
05	10540	X	9543	-0-	-997	-0-	9543	2			Y	-0-					-0-
06	10200	X	9353	-0-	-847	-0-	9353	2			Y	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	14728	-0-	-4399	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	976	-0-	-16300	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	22113	2			N	-0-					-0-
04	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	2			N	-0-					-0-
05	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	20169	-0-	-1221	-0-	20169	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5668	-0-	-2051	-0-	230	1	5438	2	N	-0-					-0-
02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	193	1	4759	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	234	1	5608	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5957	-0-	-73	-0-	241	1	5716	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5996	-0-	-235	-0-	241	1	5755	2	N	-0-					-0-
*06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	234	1	5524	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12357	-0-	-1128	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10494	-0-	-1686	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	8030	-0-	-5114	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11976	-0-	-534	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	9654	-0-	-2932	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	6837	-0-	-5133	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	8833	-0-	-2606	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	7294	-0-	-3038	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
04	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	6948	-0-	-6492	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

01	15469	X	12548	-0-	-2921	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	12653	-0-	-1319	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12932	-0-	-1204	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	10154	-0-	-3858	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12310	-0-	-1250	-0-	12310	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

01	33976	X	29502	-0-	-4474	-0-	29502	2			N	-0-					-0-
02	30352	X	27333	-0-	-3019	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
03	32426	X	28977	-0-	-3449	-0-	28977	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	26678	-0-	-4702	-0-	26678	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	28368	-0-	-3345	-0-	28368	2			N	-0-					-0-
06	29280	X	26260	-0-	-3020	-0-	26260	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

01	12741	X	7194	-0-	-5547	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7236	-0-	-1976	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9017	-0-	-1182	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
05	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
*06	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

01	16461	X	12444	-0-	-4017	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	7705	-0-	-7163	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	8621	-0-	-6786	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	6262	-0-	-8138	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	7430	-0-	-7450	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	4003	-0-	-8027	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

01	17670	X	4088	-0-	-13582	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
03	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
04	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	15791	-0-	-1321	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	14188	-0-	-2372	-0-	14188	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

01	37324	X	35919	-0-	-1405	-0-	210	1	35709	2	N	-0-					-0-
02	40242	X	40242	-0-	-0-	-0-	222	1	40020	2	N	-0-					-0-
03	43952	X	43952	-0-	-0-	-0-	1151	1	42801	2	N	-0-					-0-
04	41548	X	41548	-0-	-0-	-0-	1249	1	40299	2	N	-0-					-0-
05	41837	X	41837	-0-	-0-	-0-	1229	1	40608	2	N	-0-					-0-
*06	42240	X	42240	-0-	-0-	-0-	1167	1	41073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63054	X	37339	-0-	-25715	-0-	219	1	37120	2	N	-0-					-0-
02	49868	X	38895	-0-	-10973	-0-	214	1	38681	2	N	-0-					-0-
03	44702	X	43939	-0-	-763	-0-	1151	1	42788	2	N	-0-					-0-
04	43260	X	41900	-0-	-1360	-0-	1259	1	40641	2	N	-0-					-0-
05	43059	X	38032	-0-	-5027	-0-	1118	1	36914	2	N	-0-					-0-
06	42510	X	41152	-0-	-1358	-0-	1137	1	40015	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	10753	-0-	-3879	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10225	-0-	-751	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
03	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10016	-0-	-604	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9672	-0-	-1643	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8981	-0-	-1969	-0-	8981	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	27325	-0-	-916	-0-	27325	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	23863	-0-	-1253	-0-	23863	2			N	-0-					-0-
03	27807	X	25306	-0-	-2501	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	24697	-0-	-2213	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	25272	-0-	-2256	-0-	25272	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	24488	-0-	-1942	-0-	24488	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	6230	-0-	-2915	-0-	111	1	6119	2	Y	-0-					12
02	8260	X	5816	-0-	-2444	-0-	100	1	5716	2	Y	-0-					12
03	8587	X	7205	-0-	-1382	-0-	109	1	7027	2	Y	63	51	1			24
							69	9									
04	8130	X	4608	-0-	-3522	-0-	130	1	4472	2	Y	5	29	1			-0-
							6	9									
05	7812	X	6656	-0-	-1156	-0-	134	1	6522	2	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6114	-0-	-846	-0-	132	1	5982	2	Y	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10443	-0-	-1905	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	10976	-0-	-2695	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	10570	-0-	-2660	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	10343	-0-	-3328	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	9078	-0-	-4152	-0-	9078	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	12336	-0-	-9023	-0-	235	1	12101	2	N	-0-					-0-
02	18984	X	14267	-0-	-4717	-0-	173	1	14094	2	N	-0-					-0-
03	20057	X	9087	-0-	-10970	-0-	198	1	8889	2	N	-0-					-0-
04	19410	X	16056	-0-	-3354	-0-	195	1	15861	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	16422	-0-	-3635	-0-	201	1	16221	2	N	-0-					-0-
*06	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	198	1	16539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4991	-0-	-1085	-0-	337	1	4654	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	2645	-0-	-5363	-0-	366	1	2279	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	1369	-0-	-7497	-0-	414	1	955	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	745	-0-	-7835	-0-	408	1	337	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	2165	-0-	-3539	-0-	462	1	1703	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4336	-0-	-494	-0-	560	1	3776	2	N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

01	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			N	-0-			-0-
02	15456	X	11846	-0-	-3610	-0-	11846	2			N	-0-			-0-
03	17112	X	16066	-0-	-1046	-0-	16066	2			N	-0-			-0-
04	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-			-0-
05	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	15524	2			N	-0-			-0-
06	15540	X	14004	-0-	-1536	-0-	14004	2			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

01	38826	X	38826	-0-	-0-	-0-	38826	2			N	-0-			-0-
02	39659	X	39659	-0-	-0-	-0-	39659	2			N	-0-			-0-
03	44379	X	44379	-0-	-0-	-0-	44379	2			N	-0-			-0-
04	44587	X	44587	-0-	-0-	-0-	44587	2			N	-0-			-0-
05	43079	X	43079	-0-	-0-	-0-	43079	2			N	-0-			-0-
06	41400	X	39959	-0-	-1441	-0-	39959	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

01	36299	X	36299	-0-	-0-	-0-	213	1	36086	2	N	-0-			-0-
02	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	204	1	36785	2	N	-0-			-0-
03	44383	X	44383	-0-	-0-	-0-	1162	1	43221	2	N	-0-			-0-
04	40787	X	40787	-0-	-0-	-0-	1226	1	39561	2	N	-0-			-0-
05	39312	X	39312	-0-	-0-	-0-	1155	1	38157	2	N	-0-			-0-
*06	41634	X	41634	-0-	-0-	-0-	1150	1	40484	2	N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

01	12679	X	9048	-0-	-3631	-0-	9048	2			N	-0-			-0-
02	9548	X	5012	-0-	-4536	-0-	5012	2			N	-0-			-0-
03	10571	X	8059	-0-	-2512	-0-	8059	2			N	-0-			-0-
04	10170	X	7377	-0-	-2793	-0-	7377	2			N	-0-			-0-
05	9734	X	7598	-0-	-2136	-0-	7598	2			N	-0-			-0-
06	8760	X	6603	-0-	-2157	-0-	6603	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

01	14043	X	11276	-0-	-2767	-0-	11276	2			N	-0-			-0-
02	11872	X	5727	-0-	-6145	-0-	5727	2			N	-0-			-0-
03	12679	X	11588	-0-	-1091	-0-	11588	2			N	-0-			-0-
04	12270	X	10404	-0-	-1866	-0-	10404	2			N	-0-			-0-
05	11563	X	10983	-0-	-580	-0-	10983	2			N	-0-			-0-
06	11220	X	10016	-0-	-1204	-0-	10016	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

01	6076	X	5984	-0-	-92	-0-	5984	2			N	-0-			-0-
02	5768	X	5234	-0-	-534	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
03	6386	X	5563	-0-	-823	-0-	5563	2			N	-0-			-0-
04	6180	X	5275	-0-	-905	-0-	5275	2			N	-0-			-0-
05	6169	X	5488	-0-	-681	-0-	5488	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	4171	-0-	-1619	-0-	4171	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	36329	-0-	36329	93257	395	1	35934	2	N	-0-			-0-
02	0	W	36907	-0-	36907	130164	376	1	36531	2	N	-0-			-0-
03	0	W	41067	-0-	41067	171231	406	1	40661	2	N	-0-			-0-
04	0	W	40485	-0-	40485	211716	373	1	40112	2	N	-0-			-0-
05	252245	X	40529	-0-	-211716	-0-	398	1	40131	2	N	-0-			-0-
06	39750	X	38746	-0-	-1004	-0-	378	1	38368	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	26647	-0-	26647	49865	329	1	26318	2	N	-0-			-0-
02	0	W	31948	-0-	31948	81813	363	1	31585	2	N	-0-			-0-
03	0	W	32084	-0-	32084	113897	421	1	31663	2	N	-0-			-0-
04	0	W	28291	-0-	28291	142188	325	1	27966	2	N	-0-			-0-
05	167321	X	25133	-0-	-142188	-0-	377	1	24756	2	N	-0-			-0-
06	34080	X	18268	-0-	-15812	-0-	409	1	17859	2	N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45020	X	45020	-0-	-0-	-0-	45020	2			N	-0-			-0-
02	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	39411	2			N	-0-			-0-
03	43090	X	39649	-0-	-3441	-0-	39649	2			N	-0-			-0-
04	43560	X	38496	-0-	-5064	-0-	38496	2			N	-0-			-0-
05	45012	X	36378	-0-	-8634	-0-	36378	2			N	-0-			-0-
06	43560	X	32557	-0-	-11003	-0-	32557	2			N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7305	-0-	-693	-0-	7305	2			N	-0-			-0-
02	7224	X	6912	-0-	-312	-0-	6912	2			N	-0-			-0-
03	7812	X	7339	-0-	-473	-0-	7339	2			N	-0-			-0-
04	7560	X	6697	-0-	-863	-0-	6697	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	7332	-0-	-356	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
06	7410	X	6878	-0-	-532	-0-	6878	2			N	-0-			-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41294	X	41294	-0-	-0-	-0-	41294	2			N	-0-			-0-
02	44800	X	40612	-0-	-4188	-0-	40612	2			N	-0-			-0-
03	49600	X	44180	-0-	-5420	-0-	44180	2			N	-0-			-0-
04	48000	X	40328	-0-	-7672	-0-	40328	2			N	-0-			-0-
05	47058	X	38785	-0-	-8273	-0-	38785	2			N	-0-			-0-
06	43500	X	35077	-0-	-8423	-0-	35077	2			N	-0-			-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	22796	2			N	-0-			-0-
02	23212	X	20008	-0-	-3204	-0-	20008	2			N	-0-			-0-
03	25699	X	21616	-0-	-4083	-0-	21616	2			N	-0-			-0-
04	24870	X	20760	-0-	-4110	-0-	20760	2			N	-0-			-0-
05	22785	X	21428	-0-	-1357	-0-	21428	2			N	-0-			-0-
06	22050	X	21996	-0-	-54	-0-	21996	2			N	-0-			-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	10471	-0-	-2518	-0-	132	1	10339	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	8231	-0-	-2801	-0-	108	1	8123	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	9790	-0-	-1773	-0-	132	1	9658	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	9568	-0-	-1292	-0-	118	1	9450	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	8230	-0-	-2992	-0-	118	1	8112	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	9262	-0-	-878	-0-	139	1	9123	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7015	-0-	-237	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7933	-0-	-592	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6614	-0-	-1636	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	6382	-0-	-2143	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6310	-0-	-1670	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

01	31620	X	29237	-0-	-2383	-0-	29237	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	26245	-0-	-1587	-0-	26245	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	28539	-0-	-1810	-0-	28539	2			N	-0-					-0-
04	29220	X	27231	-0-	-1989	-0-	27231	2			N	-0-					-0-
05	29760	X	28227	-0-	-1533	-0-	28227	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	27018	-0-	-1272	-0-	27018	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

01	22165	X	17158	-0-	-5007	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	15433	-0-	-1843	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	16346	-0-	-2192	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	12895	-0-	-4175	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	15478	-0-	-1975	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	14866	-0-	-1724	-0-	14866	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

01	10199	X	9880	-0-	-319	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8453	-0-	-591	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9082	-0-	-1644	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8222	-0-	-2158	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	7770	-0-	-2956	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7667	-0-	-1903	-0-	7667	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

01	18848	X	14864	-0-	-3984	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13187	-0-	-2885	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	14979	-0-	-2536	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	14966	-0-	-1984	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15259	-0-	-2163	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13719	-0-	-771	-0-	13719	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

01	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
02	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
03	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
04	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
05	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
*06	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

01	17112	X	10145	-0-	-6967	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	8742	-0-	-6714	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	12345	-0-	-4767	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
04	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	5003	-0-	-9474	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	6026	-0-	-5914	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	17373	-0-	-1537	-0-	17373	2			N	-0-			-0-
02	18144	X	13044	-0-	-5100	-0-	13044	2			N	-0-			-0-
03	20088	X	13590	-0-	-6498	-0-	13590	2			N	-0-			-0-
04	19440	X	9904	-0-	-9536	-0-	9904	2			N	-0-			-0-
05	19375	X	9502	-0-	-9873	-0-	9502	2			N	-0-			-0-
06	16800	X	9625	-0-	-7175	-0-	41	1	9584	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6826	-0-	-1544	-0-	6826	2			N	-0-			-0-
02	7056	X	6644	-0-	-412	-0-	6644	2			N	-0-			-0-
03	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
04	7560	X	6395	-0-	-1165	-0-	6395	2			N	-0-			-0-
05	7347	X	6768	-0-	-579	-0-	6768	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	6085	-0-	-2015	-0-	6085	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	13635	-0-	-10235	-0-	13635	2			N	-0-			-0-
02	17444	X	11540	-0-	-5904	-0-	11540	2			N	-0-			-0-
03	15934	X	15117	-0-	-817	-0-	15117	2			N	-0-			-0-
04	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19681	2			N	-0-			-0-
05	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	19345	2			N	-0-			-0-
*06	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	2			N	-0-			-0-
02	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-			-0-
03	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-			-0-
04	12000	X	11369	-0-	-631	-0-	11369	2			N	-0-			-0-
05	12400	X	10890	-0-	-1510	-0-	10890	2			N	-0-			-0-
06	12000	X	10667	-0-	-1333	-0-	10667	2			N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8192	-0-	-1852	-0-	8192	2			N	-0-			-0-
02	8456	X	8183	-0-	-273	-0-	8183	2			N	-0-			-0-
03	9207	X	5580	-0-	-3627	-0-	5580	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	5330	-0-	-3580	-0-	5330	2			N	-0-			-0-
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-			-0-
*06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	3			N	-0-			15
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-			15
03	9765	X	7132	-0-	-2633	-0-	7132	3			N	-0-			15
04	10470	X	7600	-0-	-2870	-0-	7600	3			N	-0-			15
05	10819	X	9062	-0-	-1757	-0-	9062	3			N	-0-			15
06	10470	X	8580	-0-	-1890	-0-	8580	3			N	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10571	X	7867	-0-	-2704	-0-	7867	3			N	-0-					15
*09	11310	X	9308	-0-	-2002	-0-	9308	3			N	-0-					15
*10	11687	X	9839	-0-	-1848	-0-	9839	3			N	-0-					15
*11	11310	X	7932	-0-	-3378	-0-	7932	3			N	-0-					15
*12	9610	X	8269	-0-	-1341	-0-	8269	3			N	-0-					15
*01	9827	X	7660	-0-	-2167	-0-	7660	3			N	-0-					15
*02	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	3			N	-0-					15
*03	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	3			N	-0-					15
*04	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	3			N	-0-					15
*05	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			N	-0-					15
*06	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	3			N	-0-					15

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	17782	-0-	-6181	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	16548	-0-	-4284	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	15083	-0-	-7144	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	15751	-0-	-4319	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	14798	-0-	-4298	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	15443	-0-	-2287	-0-	15443	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
02	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	17101	-0-	-11	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
04	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	15083	-0-	-4540	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	14681	-0-	-4309	-0-	14681	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	16412	-0-	-1351	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13089	-0-	-2983	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	12480	-0-	-5438	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	5939	-0-	-11401	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	1897	-0-	-16021	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	7923	-0-	-7947	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	29553	-0-	-4268	-0-	29553	2			N	-0-					-0-
02	29708	X	25912	-0-	-3796	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	27760	-0-	-4511	-0-	27760	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	26774	-0-	-4216	-0-	26774	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	28045	-0-	-3172	-0-	28045	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	28036	-0-	-554	-0-	28036	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	2897	-0-	-5039	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-					-0-
03	7936	X	5173	-0-	-2763	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
*06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7328	-0-	-50	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	4172	-0-	-2800	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3			N	-0-					-0-
05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
*06	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

01	29512	X	26499	-0-	-3013	-0-	26499	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	23531	-0-	-2901	-0-	23531	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	25772	-0-	-2686	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	24127	-0-	-3113	-0-	24127	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	24377	-0-	-2965	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	23410	-0-	-2240	-0-	23410	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

01	7192	X	7009	-0-	-183	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	5171	-0-	-1269	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6377	-0-	-629	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	5417	-0-	-1663	-0-	5417	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2938	-0-	-226	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2249	-0-	-1254	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2182	-0-	-1208	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2285	-0-	-1001	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1905	-0-	-1275	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

01	14601	X	13905	-0-	-696	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12274	-0-	-578	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13163	-0-	-942	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12974	-0-	-496	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13268	-0-	-651	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12570	-0-	-900	-0-	12570	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

01	16740	X	9166	-0-	-7574	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	9819	-0-	-3425	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	12258	-0-	-2002	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11889	-0-	-561	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10376	-0-	-1838	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	9831	-0-	-2019	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

01	16709	X	14021	-0-	-2688	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	12399	-0-	-1853	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14291	-0-	-1116	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13669	-0-	-581	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	14224	-0-	-160	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	10410	-0-	-3420	-0-	10410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10528	-0-	-980	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12108	-0-	-757	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11855	-0-	-595	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11574	-0-	-1291	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	8199	-0-	-4161	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	7613	-0-	-6926	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7141	-0-	-1455	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8114	-0-	-969	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
05	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
*06	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	8989	-0-	-3845	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7979	-0-	-925	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
03	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9025	-0-	-1745	-0-	9025	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	27619	2			N	-0-					-0-
02	30971	X	30971	-0-	-0-	-0-	30971	2			N	-0-					-0-
03	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	26876	2			N	-0-					-0-
04	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
05	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-	27909	2			N	-0-					-0-
*06	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26738	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	20871	-0-	-2131	-0-	20871	2			N	-0-					-0-
02	20776	X	18466	-0-	-2310	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	19559	-0-	-3443	-0-	19559	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	15980	-0-	-5830	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	16268	-0-	-5835	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	9167	-0-	-11023	-0-	9167	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	21531	-0-	-3021	-0-	21531	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	19199	-0-	-933	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	19836	-0-	-2453	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	18464	-0-	-3106	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	20617	-0-	-1362	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	16129	-0-	-4721	-0-	16129	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	12833	-0-	-2915	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	11372	-0-	-2852	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12478	-0-	-1689	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
04	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
05	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
*06	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	12156	-0-	-213	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10499	-0-	-477	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11297	-0-	-855	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11333	-0-	-427	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11278	-0-	-874	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	7868	-0-	-3892	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

01	6975	X	6834	-0-	-141	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6094	-0-	-206	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6721	-0-	-37	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6454	-0-	-146	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6512	-0-	-308	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6321	-0-	-279	-0-	6321	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

01	6975	X	6653	-0-	-322	-0-	6644	2	9	9	N	8					22
02	6160	X	5995	-0-	-165	-0-	5995	2			N	-0-					22
03	6820	X	6713	-0-	-107	-0-	6676	2	37	9	N	34					56
04	6450	X	6433	-0-	-17	-0-	6415	2	18	9	N	16					72
05	6665	X	5290	-0-	-1375	-0-	5275	2	15	9	N	14					86
06	6510	X	5469	-0-	-1041	-0-	5469	2			N	-0-					86

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

01	10416	X	7785	-0-	-2631	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7278	-0-	-1598	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7134	-0-	-1918	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7749	-0-	-501	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7936	-0-	-124	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7492	-0-	-308	-0-	7492	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

01	16523	X	13645	-0-	-2878	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	13680	-0-	-1244	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15638	-0-	-885	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	12717	-0-	-2553	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	9793	-0-	-5707	-0-	74	1	9719	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	7656	-0-	-7464	-0-	7656	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

01	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	263	1	9392	2	N	-0-					-0-
02	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	218	1	8513	2	N	-0-					-0-
03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	268	1	8560	2	N	-0-					-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	268	1	2878	2	N	-0-					-0-
05	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	104	1	9151	2	N	-0-					-0-
*06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

01	16616	X	15934	-0-	-682	-0-	15934	2			N	-0-			-0-
02	15008	X	14108	-0-	-900	-0-	14108	2			N	-0-			-0-
03	16926	X	14609	-0-	-2317	-0-	14609	2			N	-0-			-0-
04	16380	X	14885	-0-	-1495	-0-	14885	2			N	-0-			-0-
05	16926	X	14925	-0-	-2001	-0-	14925	2			N	-0-			-0-
06	15420	X	14626	-0-	-794	-0-	14626	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

01	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-			-0-
02	10220	X	7634	-0-	-2586	-0-	7634	2			N	-0-			-0-
03	11315	X	7846	-0-	-3469	-0-	7846	2			N	-0-			-0-
04	10950	X	9157	-0-	-1793	-0-	9157	2			N	-0-			-0-
05	11315	X	9082	-0-	-2233	-0-	9082	2			N	-0-			-0-
06	10950	X	8671	-0-	-2279	-0-	8671	2			N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

01	70773	X	48697	-0-	-22076	-0-	48697	2			N	-0-			-0-
02	63924	X	41230	-0-	-22694	-0-	41230	2			N	-0-			-0-
03	70773	X	46931	-0-	-23842	-0-	46931	2			N	-0-			-0-
04	49290	X	42055	-0-	-7235	-0-	42055	2			N	-0-			-0-
05	49197	X	43095	-0-	-6102	-0-	43095	2			N	-0-			-0-
06	47130	X	41863	-0-	-5267	-0-	41863	2			N	-0-			-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

01	12741	X	11074	-0-	-1667	-0-	329	1	10745	2	N	-0-			-0-
02	10752	X	8860	-0-	-1892	-0-	291	1	8569	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	10587	-0-	-976	-0-	325	1	10262	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	10463	-0-	-397	-0-	320	1	10143	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	10380	-0-	-687	-0-	331	1	10049	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	9400	-0-	-1310	-0-	343	1	9057	2	N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

01	11098	X	9519	-0-	-1579	-0-	9519	2			N	-0-			-0-
02	9492	X	8528	-0-	-964	-0-	8528	2			N	-0-			-0-
03	10323	X	9077	-0-	-1246	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
04	9690	X	7251	-0-	-2439	-0-	7251	2			N	-0-			-0-
05	9827	X	6246	-0-	-3581	-0-	6246	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	6763	-0-	-2447	-0-	6763	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

01	14136	X	12435	-0-	-1701	-0-	12435	2			N	-0-			-0-
02	12628	X	11163	-0-	-1465	-0-	11163	2			N	-0-			-0-
03	13857	X	10909	-0-	-2948	-0-	10909	2			N	-0-			-0-
04	12990	X	10505	-0-	-2485	-0-	10505	2			N	-0-			-0-
05	13113	X	10885	-0-	-2228	-0-	10885	2			N	-0-			-0-
06	12030	X	10025	-0-	-2005	-0-	10025	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	8586	-0-	-2698	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	7737	-0-	-1951	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8246	-0-	-1984	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8424	-0-	-1476	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8448	-0-	-1410	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8266	-0-	-44	-0-	8266	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
02	T. A.		2512	-0-	2512	2544	2512	2			N	-0-					-0-
03	2975	X	431	-0-	-2544	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
*06	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	17340	-0-	-3492	-0-	825	1	16515	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	15425	-0-	-2495	-0-	407	1	15018	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	16011	-0-	-1845	-0-	395	1	15616	2	N	-0-					-0-
04	17130	X	15613	-0-	-1517	-0-	931	1	14682	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	12922	-0-	-4779	-0-	910	1	12012	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	15142	-0-	-1628	-0-	877	1	14265	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	25843	-0-	-2367	-0-	1229	1	24614	2	N	-0-					-0-
02	24444	X	22305	-0-	-2139	-0-	589	1	21716	2	N	-0-					-0-
03	26226	X	23121	-0-	-3105	-0-	570	1	22551	2	N	-0-					-0-
04	25380	X	17643	-0-	-7737	-0-	1052	1	16591	2	N	-0-					-0-
05	25854	X	18314	-0-	-7540	-0-	1289	1	17025	2	N	-0-					-0-
06	25020	X	18598	-0-	-6422	-0-	1077	1	17521	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34193	X	31570	-0-	-2623	-0-	1502	1	30068	2	N	-0-					-0-
02	29400	X	27049	-0-	-2351	-0-	714	1	26335	2	N	-0-					-0-
03	33511	X	33408	-0-	-103	-0-	824	1	32584	2	N	-0-					-0-
04	32430	X	27694	-0-	-4736	-0-	1652	1	26042	2	N	-0-					-0-
05	33511	X	28848	-0-	-4663	-0-	2031	1	26817	2	N	-0-					-0-
06	32340	X	24741	-0-	-7599	-0-	1433	1	23308	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	2800	-0-	-8856	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
02	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	3			Y	-0-					-0-
*03	11656	X	10952	-0-	-704	-0-	10860	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	3			Y	-0-					-0-
05	12989	X	11174	-0-	-1815	-0-	11174	3			Y	-0-					-0-
06	12570	X	10529	-0-	-2041	-0-	10529	3			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	16461	-0-	-2976	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	7549	-0-	-9755	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	3304	-0-	-15854	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					N	-0-					-0-
05	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-					-0-
06	15930	X	14954	-0-	-976	-0-	14954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	3			Y	-0-					29
02	12628	X	11582	-0-	-1046	-0-	11582	3			Y	-0-					29
03	13454	X	12432	-0-	-1022	-0-	12351	3	81	9	Y	74	103	1			-0-
04	13740	X	12073	-0-	-1667	-0-	12073	3			Y	-0-					-0-
05	14198	X	11784	-0-	-2414	-0-	11784	3			Y	-0-					-0-
06	12780	X	11810	-0-	-970	-0-	11810	3			Y	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	437	1	12160	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	10619	-0-	-329	-0-	382	1	10237	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	11484	-0-	-699	-0-	444	1	11040	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	8393	-0-	-3787	-0-	430	1	7963	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	9027	-0-	-3559	-0-	446	1	8581	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	9549	-0-	-2631	-0-	432	1	9117	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
02	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
03	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	22141	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	15872	-0-	-1678	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	6692	-0-	-11443	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	14488	-0-	-3062	-0-	14488	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5089	-0-	-3529	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	3100	-0-	-4012	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5313	-0-	-1879	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	3978	-0-	-2592	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	686	-0-	-6103	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	1984	-0-	-3146	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	4716	-0-	-13109	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	10524	-0-	-5576	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
03	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
04	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
05	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
*06	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	17126	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9707	-0-	-1391	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	3743	-0-	-6281	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	1330	-0-	-9768	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
05	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
*06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
02	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15288	-0-	-1297	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	10753	-0-	-5297	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	5055	-0-	-11530	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
*06	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	1829	-0-	-7874	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	492	-0-	-8272	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	606	-0-	-9469	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	2755	-0-	-6995	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	6999	-0-	-3076	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
*06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

01	16120	X	12728	-0-	-3392	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11356	-0-	-1776	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11001	-0-	-3538	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11965	-0-	-2105	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	11160	-0-	-3100	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11562	-0-	-768	-0-	11562	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

01	9734	X	9002	-0-	-732	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6477	-0-	-859	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	2259	-0-	-5863	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	1441	-0-	-7259	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	2036	-0-	-6954	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	4377	-0-	-4323	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

01	9176	X	6744	-0-	-2432	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	4277	-0-	-3955	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8316	-0-	-798	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6945	-0-	-435	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7566	-0-	-474	-0-	7566	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

01	11594	X	9079	-0-	-2515	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	6553	-0-	-3387	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
03	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9022	-0-	-698	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8781	-0-	-1201	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8907	-0-	-1893	-0-	8907	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

01	26009	X	23063	-0-	-2946	-0-	23063	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	19643	-0-	-2785	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	20764	-0-	-4036	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	21954	-0-	-1866	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	22525	-0-	-539	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	20143	-0-	-2177	-0-	20143	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

01	11377	X	2173	-0-	-9204	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12240	-0-	-2180	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14753	-0-	-1212	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	10457	-0-	-4993	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
05	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
*06	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	16544	-0-	-2490	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	9291	-0-	-7901	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	10465	-0-	-5531	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	10922	-0-	-5098	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	5689	-0-	-10865	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	8527	-0-	-7493	-0-	8527	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	1590	-0-	-12980	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	28	-0-	-8204	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	7130	X	6321	-0-	-809	-0-	395	1	5926	2	N	-0-					-0-
04	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	403	1	9234	2	N	-0-					-0-
05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	430	1	10614	2	N	-0-					-0-
*06	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	407	1	9992	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	586	1	3840	2	N	-0-					-0-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	503	1	3846	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	908	-0-	-2750	-0-	590	1	318	2	N	-0-					-0-
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	704	1	5900	2	N	-0-					-0-
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	767	1	3663	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3037	-0-	-503	-0-	690	1	2347	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	18240	-0-	-1073	-0-	197	1	18043	2	N	-0-					-0-
02	17444	X	15870	-0-	-1574	-0-	174	1	15696	2	N	-0-					-0-
03	19530	X	17082	-0-	-2448	-0-	219	1	16863	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	15978	-0-	-2922	-0-	188	1	15790	2	N	-0-					-0-
05	19530	X	16168	-0-	-3362	-0-	197	1	15971	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	15618	-0-	-2022	-0-	183	1	15435	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	80	1	10964	2	N	-0-					-0-
02	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	125	1	9446	2	N	-0-					-0-
03	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	320	1	15964	2	N	-0-					-0-
04	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	313	1	16527	2	N	-0-					-0-
05	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	320	1	16991	2	N	-0-					-0-
*06	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	310	1	16496	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10006	-0-	-1092	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8281	-0-	-1743	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9668	-0-	-1430	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9309	-0-	-1161	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8889	-0-	-1527	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8181	-0-	-1509	-0-	8181	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3019	-0-	-732	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	20898	-0-	-678	-0-	20898	2			N	-0-			-0-
02	19880	X	18755	-0-	-1125	-0-	18755	2			N	-0-			-0-
03	22010	X	20054	-0-	-1956	-0-	20054	2			N	-0-			-0-
04	21300	X	19251	-0-	-2049	-0-	19251	2			N	-0-			-0-
05	21514	X	19638	-0-	-1876	-0-	19638	2			N	-0-			-0-
06	20220	X	17536	-0-	-2684	-0-	17536	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

01	11842	X	11328	-0-	-514	-0-	352	1	10976	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	9384	-0-	-1816	-0-	297	1	9087	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	9764	-0-	-2636	-0-	419	1	9345	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	9549	-0-	-2451	-0-	393	1	9156	2	N	-0-			-0-
05	11687	X	9410	-0-	-2277	-0-	419	1	8991	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	8637	-0-	-2313	-0-	446	1	8191	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

01	13144	X	10745	-0-	-2399	-0-	10745	2			N	-0-			-0-
02	11844	X	8120	-0-	-3724	-0-	8120	2			N	-0-			-0-
03	12958	X	9243	-0-	-3715	-0-	9243	2			N	-0-			-0-
04	12120	X	8749	-0-	-3371	-0-	8749	2			N	-0-			-0-
05	12524	X	8603	-0-	-3921	-0-	8603	2			N	-0-			-0-
06	10410	X	9461	-0-	-949	-0-	9461	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

01	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	23821	2			N	-0-			-0-
02	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	21234	2			N	-0-			-0-
03	23157	X	20298	-0-	-2859	-0-	20298	2			N	-0-			-0-
04	23040	X	22051	-0-	-989	-0-	22051	2			N	-0-			-0-
05	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2			N	-0-			-0-
06	23040	X	22289	-0-	-751	-0-	22289	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

01	20460	X	13202	-0-	-7258	-0-	13202	2			N	-0-			-0-
02	18480	X	9800	-0-	-8680	-0-	9800	2			N	-0-			-0-
03	20460	X	12243	-0-	-8217	-0-	12243	2			N	-0-			-0-
04	13800	X	11156	-0-	-2644	-0-	11156	2			N	-0-			-0-
05	14260	X	11482	-0-	-2778	-0-	11482	2			N	-0-			-0-
06	12780	X	9294	-0-	-3486	-0-	9294	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

01	17794	X	16056	-0-	-1738	-0-	16056	2			N	-0-			-0-
02	15456	X	14599	-0-	-857	-0-	14599	2			N	-0-			-0-
03	16492	X	16182	-0-	-310	-0-	16182	2			N	-0-			-0-
04	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16075	2			N	-0-			-0-
05	16151	X	15460	-0-	-691	-0-	15460	2			N	-0-			-0-
06	15660	X	14570	-0-	-1090	-0-	14570	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

01	27621	X	22516	-0-	-5105	-0-	183	1	22333	2	N	-0-			-0-
02	19908	X	19628	-0-	-280	-0-	173	1	19455	2	N	-0-			-0-
03	22754	X	21693	-0-	-1061	-0-	188	1	21505	2	N	-0-			-0-
04	22020	X	21066	-0-	-954	-0-	179	1	20887	2	N	-0-			-0-
05	22754	X	21453	-0-	-1301	-0-	159	1	21294	2	N	-0-			-0-
06	21780	X	21171	-0-	-609	-0-	112	1	21059	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	8665	-0-	-14647	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	12105	-0-	-8951	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	10859	-0-	-10128	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	9770	-0-	-8680	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
05	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	10379	-0-	-2581	-0-	10379	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	26137	-0-	-3654	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	22921	-0-	-3987	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	25543	-0-	-2078	-0-	25543	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	24034	-0-	-2276	-0-	24034	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	24211	-0-	-2728	-0-	24211	2			N	-0-					-0-
06	25290	X	23796	-0-	-1494	-0-	23796	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	10178	-0-	-8391	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	10784	-0-	-3972	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	11196	-0-	-3219	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	9156	-0-	-4794	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
05	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
*06	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2172	-0-	-888	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2366	-0-	-796	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1625	-0-	-1435	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	16465	-0-	-2352	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	11468	-0-	-5528	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	11724	-0-	-7093	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	14358	-0-	-3732	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
05	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
*06	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	10032	-0-	-136	-0-	275	1	9757	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	7175	-0-	-3073	-0-	260	1	6915	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	6451	-0-	-4895	-0-	281	1	6170	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	8400	-0-	-2580	-0-	269	1	8131	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9004	-0-	-2342	-0-	253	1	8751	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	7007	-0-	-2713	-0-	220	1	6787	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12126	-0-	-1080	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	7888	-0-	-3312	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11415	-0-	-985	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9105	-0-	-2625	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	6323	-0-	-5798	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10660	-0-	-1070	-0-	10660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	14233	-0-	-6320	-0-	92	1	14141	2	N	-0-			-0-
02	18144	X	12384	-0-	-5760	-0-	87	1	12297	2	N	-0-			-0-
03	19034	X	992	-0-	-18042	-0-	86	1	906	2	N	-0-			-0-
04	16740	X	1330	-0-	-15410	-0-	83	1	1247	2	N	-0-			-0-
05	16306	X	413	-0-	-15893	-0-	166	1	247	2	N	-0-			-0-
06	13770	X	5151	-0-	-8619	-0-	247	1	4904	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

01	19406	X	13576	-0-	-5830	-0-	229	1	13347	2	N	-0-			-0-
02	15764	X	12250	-0-	-3514	-0-	217	1	12033	2	N	-0-			-0-
03	14849	X	13846	-0-	-1003	-0-	234	1	13612	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	13092	-0-	-1278	-0-	215	1	12877	2	N	-0-			-0-
05	14849	X	13056	-0-	-1793	-0-	205	1	12851	2	N	-0-			-0-
06	13410	X	11434	-0-	-1976	-0-	188	1	11246	2	N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

01	17453	X	14831	-0-	-2622	-0-	14831	2			N	-0-			39
02	15344	X	13240	-0-	-2104	-0-	13240	2			N	-0-			39
03	15748	X	15369	-0-	-379	-0-	15369	2			N	-0-			39
04	14910	X	14663	-0-	-247	-0-	14663	2			N	-0-			39
05	14849	X	14094	-0-	-755	-0-	14094	2			N	-0-			39
06	14880	X	13417	-0-	-1463	-0-	13417	2			N	-0-			39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

01	10106	X	8602	-0-	-1504	-0-	8602	2			N	-0-			-0-
02	8820	X	7683	-0-	-1137	-0-	7683	2			N	-0-			-0-
03	9734	X	8547	-0-	-1187	-0-	8547	2			N	-0-			-0-
04	8850	X	8049	-0-	-801	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
05	8928	X	7798	-0-	-1130	-0-	7798	2			N	-0-			-0-
06	8310	X	7592	-0-	-718	-0-	7592	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

01	19840	X	18161	-0-	-1679	-0-	18161	2			N	-0-			-0-
02	17920	X	14478	-0-	-3442	-0-	14478	2			N	-0-			-0-
03	19840	X	15712	-0-	-4128	-0-	15712	2			N	-0-			-0-
04	19110	X	15269	-0-	-3841	-0-	15269	2			N	-0-			-0-
05	18166	X	15384	-0-	-2782	-0-	15384	2			N	-0-			-0-
06	17580	X	14674	-0-	-2906	-0-	14674	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

01	19654	X	8613	-0-	-11041	-0-	8613	2			N	-0-			-0-
02	13020	X	7694	-0-	-5326	-0-	7694	2			N	-0-			-0-
03	10075	X	8826	-0-	-1249	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
04	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-			-0-
05	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	16537	2			N	-0-			-0-
*06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

01	23994	X	18204	-0-	-5790	-0-	18204	2			N	-0-			-0-
02	21672	X	16416	-0-	-5256	-0-	16416	2			N	-0-			-0-
03	22165	X	16238	-0-	-5927	-0-	16238	2			N	-0-			-0-
04	19020	X	9472	-0-	-9548	-0-	9472	2			N	-0-			-0-
05	18693	X	9448	-0-	-9245	-0-	9448	2			N	-0-			-0-
*06	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14436	-0-	-2087	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	11634	-0-	-2898	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	12054	-0-	-3074	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12320	-0-	-1660	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	9892	-0-	-4554	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	9614	-0-	-4366	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	17926	-0-	-1573	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	11523	-0-	-5949	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	10212	-0-	-8667	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	16961	-0-	-1219	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	16164	-0-	-2467	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15745	-0-	-1595	-0-	15745	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	321	1	13767	2	N	-0-					-0-
02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	303	1	11556	2	N	-0-					-0-
03	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	329	1	12664	2	N	-0-					-0-
04	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	301	1	10505	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	328	-0-	-8817	-0-	328	1			N	-0-					-0-
06	8850	X	291	-0-	-8559	-0-	291	1			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	11899	-0-	-6794	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	7905	-0-	-8979	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	8174	-0-	-8256	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11558	-0-	-562	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
05	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
*06	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	16757	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	22802	-0-	-4292	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	20313	-0-	-3627	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
03	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
04	23154	X	23154	-0-	-0-	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
05	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	24083	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	22325	-0-	-2125	-0-	22325	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10026	3	101	9	N	92	196	1			41
02	8904	X	7614	-0-	-1290	-0-	7613	3	1	9	N	1					42
03	9145	X	8377	-0-	-768	-0-	8325	3	52	9	N	47	1	8			88
04	9810	X	7962	-0-	-1848	-0-	7934	3	28	9	N	25	1	8			112
05	10137	X	7836	-0-	-2301	-0-	7836	3			N	-0-					112
06	9810	X	7777	-0-	-2033	-0-	7760	3	17	9	N	15	104	1			23

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5732	-0-	-1026	-0-	5706	3	26	9	N	24					76
02	5236	X	4801	-0-	-435	-0-	4801	3			N	-0-					76
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6231	3	1	9	N	1					77
04	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6142	3	63	9	N	57	1	8			133
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5927	3	13	9	N	12	112	1			33
06	6030	X	5640	-0-	-390	-0-	5632	3	8	9	N	7					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	9703	-0-	-2883	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8365	-0-	-2667	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9661	-0-	-2522	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	7651	-0-	-3509	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	7710	-0-	-2768	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7795	-0-	-1595	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8491	-0-	-840	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7500	-0-	-928	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8692	-0-	-515	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8018	-0-	-382	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8956	-0-	-561	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7591	-0-	-1005	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8123	-0-	-1394	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7559	-0-	-1321	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7788	-0-	-1171	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6845	-0-	-1825	-0-	6845	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	15439	-0-	-1580	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12545	-0-	-2463	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	15377	-0-	-2603	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16520	-0-	-880	-0-	16520	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	17740	-0-	-240	-0-	17740	2			N	-0-					-0-
*06	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17415	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
02	13468	X	4092	-0-	-9376	-0-	157	1	3935	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	13288	-0-	-73	-0-	270	1	13018	2	N	-0-					-0-
04	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	268	1	12641	2	N	-0-					-0-
05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	281	1	11519	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	4689	-0-	-8181	-0-	196	1	4493	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	24784	-0-	-2186	-0-	94	1	24690	2	N	-0-					-0-
02	24360	X	21799	-0-	-2561	-0-	82	1	21717	2	N	-0-					-0-
03	26970	X	22627	-0-	-4343	-0-	92	1	22535	2	N	-0-					-0-
04	25440	X	21073	-0-	-4367	-0-	91	1	20982	2	N	-0-					-0-
05	25420	X	20753	-0-	-4667	-0-	95	1	20658	2	N	-0-					-0-
06	23970	X	13180	-0-	-10790	-0-	62	1	13118	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7114	-0-	-1659	-0-	7114	2			N	-0-					56
02	8204	X	5333	-0-	-2871	-0-	5333	2			N	-0-					56
03	9083	X	5755	-0-	-3328	-0-	5755	2			N	-0-					56
04	8790	X	5466	-0-	-3324	-0-	5466	2			N	-0-					56
05	8959	X	5637	-0-	-3322	-0-	5637	2			N	-0-					56
06	6870	X	6511	-0-	-359	-0-	6511	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	149	1	7363	2	N	-0-					-0-
02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	216	1	5374	2	N	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	277	1	3623	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	3112	-0-	-2948	-0-	304	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	2175	-0-	-4087	-0-	330	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	1136	-0-	-4924	-0-	354	1	782	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
02	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	17645	2			N	-0-					-0-
03	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
04	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
05	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
*06	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	24348	-0-	-328	-0-	24348	2			N	-0-					-0-
02	24780	X	21870	-0-	-2910	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	17748	-0-	-9687	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	5374	-0-	-21176	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	5524	-0-	-20764	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	14998	-0-	-8552	-0-	14998	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
02	21807	X	21807	-0-	-0-	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
03	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	2			N	-0-					-0-
04	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
05	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
*06	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19807	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50118	X	25886	-0-	-24232	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
02	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	23523	2			N	-0-					-0-
03	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	25932	2			N	-0-					-0-
04	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	23193	2			N	-0-					-0-
05	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
*06	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9557	-0-	-518	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8863	-0-	-237	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9586	-0-	-489	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8690	-0-	-550	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9114	-0-	-713	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7973	-0-	-1537	-0-	7973	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	7821	-0-	-6253	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	12631	-0-	-81	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
03	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
04	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
05	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
*06	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	14463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6667	-0-	-2230	-0-	6667	2			Y	-0-					-0-
02	8036	X	7789	-0-	-247	-0-	7789	2			Y	-0-					-0-
03	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			Y	-0-					-0-
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			Y	-0-					-0-
05	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			Y	-0-					-0-
06	8400	X	8190	-0-	-210	-0-	8190	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	21336	-0-	-736	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18430	-0-	-1730	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	19104	-0-	-3247	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	17925	-0-	-3705	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	19359	-0-	-2992	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	17309	-0-	-3331	-0-	17309	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	14131	-0-	-1741	-0-	14098	2	33	9	Y	30					30
02	14336	X	4280	-0-	-10056	-0-	4280	2			Y	-0-					30
03	14694	X	12039	-0-	-2655	-0-	12037	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	14220	X	11616	-0-	-2604	-0-	11616	2			Y	-0-					-0-
05	14136	X	12840	-0-	-1296	-0-	12840	2			Y	-0-					-0-
*06	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			Y	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7792	-0-	-1229	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6714	-0-	-1406	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6179	-0-	-2036	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7557	-0-	-393	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7611	-0-	-604	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
*06	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30876	X	29512	-0-	-1364	-0-	29512	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	26014	-0-	-1146	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	28601	-0-	-1407	-0-	28601	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	27193	-0-	-1847	-0-	27193	2			N	-0-					-0-
05	29636	X	27934	-0-	-1702	-0-	27934	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	26455	-0-	-2105	-0-	26455	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8644	-0-	-2020	-0-	8644	2			Y	-0-					-0-
02	9632	X	7648	-0-	-1984	-0-	7648	2			Y	-0-					-0-
03	10664	X	8311	-0-	-2353	-0-	8311	2			Y	-0-					-0-
04	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			Y	-0-					-0-
05	8649	X	8252	-0-	-397	-0-	8252	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	8007	-0-	-363	-0-	8007	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

01	9207	X	6228	-0-	-2979	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7270	-0-	-1046	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7470	-0-	-590	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7781	-0-	-19	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

01	26753	X	9790	-0-	-16963	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	-0-	-0-	-22344	-0-					N	-0-					-0-
03	20615	X	19699	-0-	-916	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
04	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-	26883	2			N	-0-					-0-
05	22996	X	22996	-0-	-0-	-0-	22996	2			N	-0-					-0-
*06	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21493	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

01	13454	X	12311	-0-	-1143	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10510	-0-	-1838	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11426	-0-	-2245	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	10577	-0-	-2653	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	10603	-0-	-2665	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8368	-0-	-3542	-0-	8368	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

01	27900	X	25908	-0-	-1992	-0-	94	1	25814	2	N	-0-					-0-
02	25200	X	21738	-0-	-3462	-0-	109	1	21629	2	N	-0-					-0-
03	27900	X	24371	-0-	-3529	-0-	92	1	24279	2	N	-0-					-0-
04	26220	X	22977	-0-	-3243	-0-	91	1	22886	2	N	-0-					-0-
05	26474	X	22943	-0-	-3531	-0-	95	1	22848	2	N	-0-					-0-
06	25080	X	23851	-0-	-1229	-0-	62	1	23789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11179	-0-	-1500	-0-	469	1	10710	2	N	-0-			-0-
02	12012	X	8489	-0-	-3523	-0-	368	1	8121	2	N	-0-			-0-
03	13299	X	10136	-0-	-3163	-0-	380	1	9756	2	N	-0-			-0-
04	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	464	1	13761	2	N	-0-			-0-
05	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	468	1	13377	2	N	-0-			-0-
06	10830	X	8869	-0-	-1961	-0-	384	1	8485	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

01	10974	X	9427	-0-	-1547	-0-	396	1	9031	2	N	-0-			-0-
02	9660	X	8535	-0-	-1125	-0-	370	1	8165	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	9399	-0-	-986	-0-	352	1	9047	2	N	-0-			-0-
04	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	402	1	11934	2	N	-0-			-0-
05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	371	1	10609	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	8787	-0-	-363	-0-	380	1	8407	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

01	11470	X	10311	-0-	-1159	-0-	433	1	9878	2	N	-0-			-0-
02	10332	X	9399	-0-	-933	-0-	408	1	8991	2	N	-0-			-0-
03	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	572	1	14712	2	N	-0-			-0-
04	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	416	1	12356	2	N	-0-			-0-
05	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	499	1	14282	2	N	-0-			-0-
06	14490	X	10852	-0-	-3638	-0-	470	1	10382	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

01	14167	X	686	-0-	-13481	-0-	14	1	672	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	9622	-0-	-3174	-0-	265	1	9357	2	N	-0-			-0-
03	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	187	1	21800	2	N	-0-			-0-
04	23096	X	23096	-0-	-0-	-0-	23096	2			N	-0-			-0-
05	10664	X	8450	-0-	-2214	-0-	8450	2			N	-0-			-0-
06	15690	X	1660	-0-	-14030	-0-	1660	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

01	26257	X	20141	-0-	-6116	-0-	20141	2			N	-0-			-0-
02	22876	X	16583	-0-	-6293	-0-	16583	2			N	-0-			-0-
03	22754	X	19021	-0-	-3733	-0-	19021	2			N	-0-			-0-
04	22020	X	16570	-0-	-5450	-0-	16570	2			N	-0-			-0-
05	22754	X	20880	-0-	-1874	-0-	20880	2			N	-0-			-0-
*06	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	20086	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

01	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	20927	2			N	-0-			-0-
02	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	22542	2			N	-0-			-0-
03	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	22765	2			N	-0-			-0-
04	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	20966	2			N	-0-			-0-
05	24955	X	21111	-0-	-3844	-0-	21111	2			N	-0-			-0-
06	24150	X	19100	-0-	-5050	-0-	19100	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

01	24273	X	23457	-0-	-816	-0-	23457	2			N	-0-			-0-
02	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-			-0-
03	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	22633	2			N	-0-			-0-
04	22710	X	20691	-0-	-2019	-0-	20691	2			N	-0-			-0-
05	23467	X	19958	-0-	-3509	-0-	19958	2			N	-0-			-0-
06	22710	X	21092	-0-	-1618	-0-	21092	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	20171	-0-	-816	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18116	-0-	-2044	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	19347	-0-	-2973	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18035	-0-	-3565	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	18240	-0-	-1941	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	17160	-0-	-2370	-0-	17160	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	15392	-0-	-1224	-0-	15392	2			Y	-0-					-0-
02	15428	X	13664	-0-	-1764	-0-	13664	2			Y	-0-					-0-
03	17081	X	15327	-0-	-1754	-0-	15327	2			Y	-0-					-0-
04	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			Y	-0-					-0-
05	16678	X	15939	-0-	-739	-0-	15939	2			Y	-0-					-0-
06	14910	X	13966	-0-	-944	-0-	13966	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12935	-0-	-1356	-0-	12935	2			Y	-0-					17
02	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2			Y	-0-					17
03	14539	X	13981	-0-	-558	-0-	13981	2			Y	-0-					17
04	14070	X	14028	-0-	-42	-0-	13903	2	125	9	Y	114	131	1			-0-
05	14539	X	13396	-0-	-1143	-0-	13396	2			Y	-0-					-0-
06	14130	X	12430	-0-	-1700	-0-	12430	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	17692	-0-	-1559	-0-	17692	2			Y	-0-					-0-
02	17388	X	16493	-0-	-895	-0-	16493	2			Y	-0-					-0-
03	19251	X	17720	-0-	-1531	-0-	17720	2			Y	-0-					-0-
04	17850	X	16712	-0-	-1138	-0-	16712	2			Y	-0-					-0-
05	18259	X	16731	-0-	-1528	-0-	16731	2			Y	-0-					-0-
06	17100	X	16249	-0-	-851	-0-	16249	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	15250	-0-	-6791	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15078	-0-	-1666	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
03	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
04	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17197	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15608	-0-	-1101	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	14482	-0-	-5468	-0-	14482	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54684	X	44332	-0-	-10352	-0-	44332	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	37928	-0-	-10596	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
03	43785	X	43785	-0-	-0-	-0-	43785	2			N	-0-					-0-
04	42900	X	42128	-0-	-772	-0-	42128	2			N	-0-					-0-
05	44330	X	42784	-0-	-1546	-0-	42784	2			N	-0-					-0-
06	42900	X	41424	-0-	-1476	-0-	41424	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27342	X	24581	-0-	-2761	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	21561	-0-	-2603	-0-	21561	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	23457	-0-	-3296	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	22103	-0-	-3067	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	23147	-0-	-2366	-0-	23147	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	21837	-0-	-1953	-0-	21837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	10694	-0-	-2264	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
02	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
04	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12803	-0-	-279	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12626	-0-	-94	-0-	12626	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13105	-0-	-1000	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12243	-0-	-497	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12287	-0-	-1818	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
04	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
05	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12649	-0-	-461	-0-	12649	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5535	-0-	-1316	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5309	-0-	-879	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4600	-0-	-1370	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
*06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	13478	-0-	-6176	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	16133	-0-	-1619	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
03	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
04	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	17448	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	16517	-0-	-1339	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	13305	-0-	-6195	-0-	13305	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
02	364	N	9	-0-	-355	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35712	X	20040	-0-	-15672	-0-	300	1	19740	2	N	-0-					-0-
02	26096	X	19372	-0-	-6724	-0-	295	1	19077	2	N	-0-					-0-
03	22041	X	19384	-0-	-2657	-0-	307	1	19077	2	N	-0-					-0-
04	21330	X	18842	-0-	-2488	-0-	134	1	18708	2	N	-0-					-0-
05	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	71	1	23350	2	N	-0-					-0-
*06	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	68	1	21917	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35092	X	31559	-0-	-3533	-0-	31559	2			N	-0-					-0-
02	31584	X	27641	-0-	-3943	-0-	27641	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	30432	-0-	-4443	-0-	30432	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	27863	-0-	-4087	-0-	27863	2			N	-0-					-0-
05	32426	X	28525	-0-	-3901	-0-	28525	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	27468	-0-	-3072	-0-	27468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	22762	-0-	-1418	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
02	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
03	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
04	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	22965	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	14033	-0-	-11356	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	11253	-0-	-13797	-0-	11253	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12891	-0-	-1109	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14202	-0-	-1298	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13480	-0-	-1520	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	13362	-0-	-2138	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12893	-0-	-1717	-0-	12893	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	15521	-0-	-3916	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	16085	-0-	-1471	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	16486	-0-	-2951	-0-	16486	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15734	-0-	-1576	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	17491	-0-	-303	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
*06	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	18068	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	19186	-0-	-1801	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	16935	-0-	-2021	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	18409	-0-	-687	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17518	-0-	-1052	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	17807	-0-	-1382	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	16797	-0-	-1773	-0-	16797	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	15555	-0-	-2146	-0-	300	1	15255	2	N	-0-					-0-
02	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	295	1	17641	2	N	-0-					-0-
03	17701	X	11646	-0-	-6055	-0-	312	1	11334	2	N	-0-					-0-
04	17130	X	11812	-0-	-5318	-0-	281	1	11531	2	N	-0-					-0-
05	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	108	1	20490	2	N	-0-					-0-
*06	21472	X	21472	-0-	-0-	-0-	98	1	21374	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	4091	-0-	-13052	-0-	336	1	3755	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	3072	-0-	-12552	-0-	415	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	6898	-0-	-10400	-0-	456	1	6442	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	11656	-0-	-5084	-0-	471	1	11185	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	8781	-0-	-6657	-0-	500	1	8281	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	2986	-0-	-3704	-0-	486	1	2500	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	13647	-0-	-2163	-0-	13647	2			Y	-0-					-0-
02	14280	X	11316	-0-	-2964	-0-	11316	2			Y	-0-					-0-
03	14942	X	11980	-0-	-2962	-0-	11980	2			Y	-0-					-0-
04	14460	X	10584	-0-	-3876	-0-	10584	2			Y	-0-					-0-
05	13640	X	10345	-0-	-3295	-0-	10345	2			Y	-0-					-0-
06	12090	X	9973	-0-	-2117	-0-	9973	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14987	-0-	-133	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16168	-0-	-1037	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15314	-0-	-1336	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15440	-0-	-1765	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14526	-0-	-1884	-0-	14526	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6216	-0-	-840	-0-	6162	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
03	7223	X	6961	-0-	-262	-0-	6906	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	8040	X	6858	-0-	-1182	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-
05	8308	X	6428	-0-	-1880	-0-	6428	2			Y	-0-					-0-
06	8040	X	6943	-0-	-1097	-0-	6943	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	17847	-0-	-1838	-0-	17847	2			Y	-0-					-0-
02	17640	X	15937	-0-	-1703	-0-	15883	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
03	18910	X	17375	-0-	-1535	-0-	17320	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	18300	X	16701	-0-	-1599	-0-	16701	2			Y	-0-					-0-
05	18507	X	16778	-0-	-1729	-0-	16778	2			Y	-0-					-0-
06	17280	X	14991	-0-	-2289	-0-	14991	2			Y	-0-					-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
05	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	20950	-0-	-68	-0-	48	1	20902	2	N	-0-					-0-
02	19488	X	3848	-0-	-15640	-0-	33	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	22537	X	56	-0-	-22481	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	21810	X	7676	-0-	-14134	-0-	306	1	7370	2	N	-0-					-0-
05	22537	X	13700	-0-	-8837	-0-	461	1	13239	2	N	-0-					-0-
06	20280	X	15307	-0-	-4973	-0-	312	1	14995	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	2			Y	-0-					-0-
02	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	2			Y	-0-					-0-
03	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	23021	2			Y	-0-					-0-
04	21420	X	19790	-0-	-1630	-0-	19790	2			Y	-0-					-0-
05	22134	X	20337	-0-	-1797	-0-	20337	2			Y	-0-					-0-
06	22590	X	19302	-0-	-3288	-0-	19302	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7151	-0-	-692	-0-	369	1	6782	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6209	-0-	-875	-0-	349	1	5860	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6648	-0-	-1350	-0-	405	1	6243	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6070	-0-	-1670	-0-	411	1	5659	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7374	-0-	-624	-0-	408	1	6966	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5396	-0-	-1534	-0-	342	1	5054	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	11888	-0-	-5255	-0-	232	1	11656	2	N	-0-			-0-
02	15484	X	9828	-0-	-5656	-0-	233	1	9595	2	N	-0-			-0-
03	13857	X	8761	-0-	-5096	-0-	270	1	8491	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	9834	-0-	-3066	-0-	274	1	9560	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	10038	-0-	-1959	-0-	280	1	9758	2	N	-0-			-0-
06	11490	X	9777	-0-	-1713	-0-	277	1	9500	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	12004	-0-	-6782	-0-	267	1	11737	2	N	-0-			-0-
02	16968	X	8143	-0-	-8825	-0-	284	1	7859	2	N	-0-			-0-
03	18786	X	12417	-0-	-6369	-0-	312	1	12105	2	N	-0-			-0-
04	14850	X	11453	-0-	-3397	-0-	282	1	11171	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	291	-0-	-11954	-0-	291	1			N	-0-			-0-
06	12030	X	1463	-0-	-10567	-0-	374	1	1089	2	N	-0-			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-			-0-
02	10584	X	10557	-0-	-27	-0-	10557	2			N	-0-			-0-
03	11718	X	10947	-0-	-771	-0-	10947	2			N	-0-			-0-
04	11340	X	6353	-0-	-4987	-0-	6353	2			N	-0-			-0-
05	11687	X	2435	-0-	-9252	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
06	11310	X	838	-0-	-10472	-0-	838	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10531	-0-	-1125	-0-	10531	2			N	-0-			-0-
02	10528	X	8876	-0-	-1652	-0-	8876	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	9514	-0-	-1894	-0-	9514	2			N	-0-			-0-
04	10380	X	9155	-0-	-1225	-0-	9155	2			N	-0-			-0-
05	10633	X	9449	-0-	-1184	-0-	9449	2			N	-0-			-0-
06	10200	X	8714	-0-	-1486	-0-	8714	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	16614	-0-	-1459	-0-	16614	2			N	-0-			-0-
02	16324	X	14693	-0-	-1631	-0-	14693	2			N	-0-			-0-
03	17515	X	15931	-0-	-1584	-0-	15931	2			N	-0-			-0-
04	16350	X	14880	-0-	-1470	-0-	14880	2			N	-0-			-0-
05	16895	X	14720	-0-	-2175	-0-	14720	2			N	-0-			-0-
06	16080	X	15282	-0-	-798	-0-	15282	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	17416	-0-	-2269	-0-	17416	2			N	-0-			-0-
02	17780	X	14805	-0-	-2975	-0-	14805	2			N	-0-			-0-
03	19003	X	16556	-0-	-2447	-0-	16556	2			N	-0-			-0-
04	18390	X	15366	-0-	-3024	-0-	15366	2			N	-0-			-0-
05	19003	X	10919	-0-	-8084	-0-	10919	2			N	-0-			-0-
06	16860	X	757	-0-	-16103	-0-	757	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30597	X	28819	-0-	-1778	-0-	28819	2			N	-0-			-0-
02	27244	X	25327	-0-	-1917	-0-	25327	2			N	-0-			-0-
03	29729	X	28402	-0-	-1327	-0-	28402	2			N	-0-			-0-
04	28380	X	27109	-0-	-1271	-0-	27109	2			N	-0-			-0-
05	29171	X	27763	-0-	-1408	-0-	27763	2			N	-0-			-0-
06	27900	X	26680	-0-	-1220	-0-	26680	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	9901	-0-	-2003	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8838	-0-	-1018	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	8943	-0-	-1969	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8424	-0-	-1146	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8225	-0-	-1664	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7678	-0-	-1892	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

01	17980	X	15784	-0-	-2196	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14615	-0-	-1345	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	16637	-0-	-1002	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	16036	-0-	-14	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	16079	-0-	-103	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	15830	-0-	-280	-0-	15830	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

01	3844	X	2068	-0-	-1776	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2275	-0-	-1197	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2837	-0-	-1007	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2632	-0-	-1026	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2370	-0-	-390	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

01	10416	X	7911	-0-	-2505	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
04	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
05	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9558	-0-	-132	-0-	9558	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

01	13919	X	12040	-0-	-1879	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10626	-0-	-1106	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9291	-0-	-3698	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	7172	-0-	-5398	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	8249	-0-	-4368	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	7127	-0-	-4513	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

01	11501	X	10569	-0-	-932	-0-	10569	2			N	-0-					246
02	10388	X	8869	-0-	-1519	-0-	8869	2			N	-0-					246
03	11501	X	10689	-0-	-812	-0-	10689	2			N	-0-					246
04	10290	X	10219	-0-	-71	-0-	10219	2			N	-0-					246
05	10571	X	10238	-0-	-333	-0-	10238	2			N	-0-					246
06	10350	X	9643	-0-	-707	-0-	9643	2			N	-0-					246

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

01	26257	X	24215	-0-	-2042	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
02	23716	X	21655	-0-	-2061	-0-	21655	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	24219	-0-	-2038	-0-	24219	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	23108	-0-	-1282	-0-	23108	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	22861	-0-	-1660	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	22318	-0-	-1112	-0-	22318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	16014	-0-	-509	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14960	-0-	-692	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	15285	-0-	-2044	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	14348	-0-	-2422	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	13125	-0-	-3460	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	12033	-0-	-3987	-0-	12033	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

01	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
02	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
03	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
04	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	17580	-0-	-28	-0-	17580	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	16973	-0-	-67	-0-	16973	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

01	24335	X	2704	-0-	-21631	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
03	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
04	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	20590	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	19992	-0-	-3568	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
06	22800	X	18411	-0-	-4389	-0-	18411	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

01	14322	X	12515	-0-	-1807	-0-	265	1	12250	2	N	-0-					-0-
02	12516	X	11893	-0-	-623	-0-	220	1	11673	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	13498	-0-	-49	-0-	243	1	13255	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	12114	-0-	-846	-0-	233	1	11881	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	12431	-0-	-961	-0-	241	1	12190	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	12098	-0-	-952	-0-	235	1	11863	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

01	27559	X	16505	-0-	-11054	-0-	16505	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	15896	-0-	-4572	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	19934	-0-	-1053	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
04	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
05	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
*06	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	22569	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

01	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	20862	2			N	-0-					-0-
02	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	17255	-0-	-2213	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	17269	-0-	-2921	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	17358	-0-	-3505	-0-	17358	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	15690	-0-	-4500	-0-	15690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	6561	-0-	-2646	-0-	6553	2	8	9	Y	7					23
02	8148	X	5533	-0-	-2615	-0-	5533	2			Y	-0-					23
03	8463	X	2130	-0-	-6333	-0-	2130	2			Y	-0-					23
04	6690	X	4058	-0-	-2632	-0-	4019	2	39	9	Y	35	58	1			-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12833	-0-	-1086	-0-	12833	2			Y	-0-					16
02	12432	X	11300	-0-	-1132	-0-	11300	2			Y	-0-					16
03	13206	X	12264	-0-	-942	-0-	12264	2			Y	-0-					16
04	12780	X	11678	-0-	-1102	-0-	11649	2	29	9	Y	26	26	1			16
05	12927	X	11770	-0-	-1157	-0-	11770	2			Y	-0-					16
06	12420	X	11200	-0-	-1220	-0-	11200	2			Y	-0-					16

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	12408	-0-	-2007	-0-	12408	2			Y	-0-					-0-
02	12824	X	11432	-0-	-1392	-0-	11432	2			Y	-0-					-0-
03	13609	X	12555	-0-	-1054	-0-	12555	2			Y	-0-					-0-
04	12540	X	12458	-0-	-82	-0-	12458	2			Y	-0-					-0-
05	12648	X	12289	-0-	-359	-0-	12289	2			Y	-0-					-0-
06	12240	X	11752	-0-	-488	-0-	11752	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	16311	-0-	-4831	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
02	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
03	23704	X	23704	-0-	-0-	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
04	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	21043	-0-	-1370	-0-	21043	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	21564	-0-	-126	-0-	21564	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9080	-0-	-1615	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8145	-0-	-1319	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8953	-0-	-1029	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9015	-0-	-285	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9223	-0-	-387	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
*06	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9603	-0-	-968	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8395	-0-	-929	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9230	-0-	-504	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9201	-0-	-129	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
*06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	10884	-0-	-1330	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9675	-0-	-1105	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10209	-0-	-1416	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10327	-0-	-533	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
05	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
*06	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	15027	-0-	-2364	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	13313	-0-	-2171	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14648	-0-	-1348	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13401	-0-	-1989	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	13204	-0-	-2172	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12955	-0-	-1595	-0-	12955	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

01	15748	X	14704	-0-	-1044	-0-	14704	2			Y	-0-					19
02	14000	X	13262	-0-	-738	-0-	13262	2			Y	-0-					19
03	15221	X	14737	-0-	-484	-0-	14737	2			Y	-0-					19
04	14730	X	13983	-0-	-747	-0-	13955	2	28	9	Y	25	28	1			16
05	15221	X	13362	-0-	-1859	-0-	13362	2			Y	-0-					16
06	14250	X	13267	-0-	-983	-0-	13267	2			Y	-0-					16

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

01	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	18529	2	33	9	Y	30					30
02	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16878	2			Y	-0-					30
03	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	17431	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	15750	X	15433	-0-	-317	-0-	15433	2			Y	-0-					-0-
05	16275	X	14336	-0-	-1939	-0-	14336	2			Y	-0-					-0-
06	17700	X	14477	-0-	-3223	-0-	14477	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

01	10974	X	706	-0-	-10268	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	6449	-0-	-2763	-0-	139	1	6310	2	N	-0-					-0-
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	111	1	9031	2	N	-0-					-0-
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	94	1	9080	2	N	-0-					-0-
05	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	97	1	8287	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7185	-0-	-1665	-0-	107	1	7078	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

01	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19372	2	21	9	Y	19					19
02	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			Y	-0-					19
03	15531	X	11905	-0-	-3626	-0-	11905	2			Y	-0-					19
04	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16981	2	1	9	Y	1	7	1			13
05	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	2			Y	-0-					13
06	18630	X	16727	-0-	-1903	-0-	16727	2			Y	-0-					13

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

01	15965	X	14324	-0-	-1641	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	11473	-0-	-2947	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13393	-0-	-1983	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12856	-0-	-2024	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13411	-0-	-1314	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	11776	-0-	-2084	-0-	11776	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

01	7843	X	6926	-0-	-917	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6209	-0-	-875	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6865	-0-	-296	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6347	-0-	-553	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6451	-0-	-679	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6140	-0-	-550	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	14345	-0-	-5216	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
02	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12565	-0-	-2656	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13450	-0-	-1280	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	12811	-0-	-2751	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	11546	-0-	-3514	-0-	11546	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	255	1	4999	2	N	-0-					-0-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	243	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	292	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4334	-0-	-226	-0-	279	1	4055	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4405	-0-	-307	-0-	290	1	4115	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4045	-0-	-515	-0-	282	1	3763	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

01	21421	X	18230	-0-	-3191	-0-	291	1	17939	2	N	-0-					-0-
02	19348	X	15800	-0-	-3548	-0-	284	1	15516	2	N	-0-					-0-
03	21421	X	17177	-0-	-4244	-0-	293	1	16884	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	14600	-0-	-3580	-0-	282	1	14318	2	N	-0-					-0-
05	18786	X	9908	-0-	-8878	-0-	324	1	9584	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	13586	-0-	-4054	-0-	225	1	13361	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

01	10509	X	9632	-0-	-877	-0-	9611	2	21	9	Y	19					19
02	9100	X	8718	-0-	-382	-0-	8718	2			Y	-0-					19
03	9982	X	9075	-0-	-907	-0-	9075	2			Y	-0-					19
04	9660	X	8733	-0-	-927	-0-	8732	2	1	9	Y	1	7	1			13
05	9982	X	8933	-0-	-1049	-0-	8933	2			Y	-0-					13
06	9330	X	8622	-0-	-708	-0-	8622	2			Y	-0-					13

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

01	16461	X	15075	-0-	-1386	-0-	15028	2	47	9	Y	43	85	1			66
02	14868	X	13548	-0-	-1320	-0-	13487	2	61	9	Y	55					121
03	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16334	2	40	9	Y	36	75	1			82
04	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	15101	2	30	9	Y	27	67	1			42
05	15159	X	15012	-0-	-147	-0-	14990	2	22	9	Y	20	33	1			29
06	15840	X	13977	-0-	-1863	-0-	13959	2	18	9	Y	16					45

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

01	10354	X	4694	-0-	-5660	-0-	4663	2	31	9	Y	28					69
02	8400	X	7326	-0-	-1074	-0-	7293	2	33	9	Y	30	26	1			73
03	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11701	2	20	9	Y	18					91
04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12405	2	22	9	Y	20	64	1			47
05	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10428	2	13	9	Y	12					59
06	11340	X	10200	-0-	-1140	-0-	10188	2	12	9	Y	11					70

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

01	20708	X	17939	-0-	-2769	-0-	17862	2	77	9	Y	70	50	1			121
02	17780	X	15122	-0-	-2658	-0-	15047	2	75	9	Y	68	112	1			77
03	19468	X	16929	-0-	-2539	-0-	16882	2	47	9	Y	43	51	1			69
04	18420	X	15576	-0-	-2844	-0-	15502	2	74	9	Y	67	51	1			85
05	17980	X	14787	-0-	-3193	-0-	14721	2	66	9	Y	60	97	1			48
06	17340	X	13862	-0-	-3478	-0-	13825	2	37	9	Y	34					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4280	-0-	-928	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3760	-0-	-944	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3677	-0-	-1376	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3644	-0-	-496	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4039	-0-	-101	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	2355	-0-	-3969	-0-	454	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	933	-0-	-4779	-0-	415	1	518	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	268	-0-	-6056	-0-	268	1			N	-0-					-0-
04	3900	X	2313	-0-	-1587	-0-	82	1	2231	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	179	-0-	-2177	-0-	179	1			N	-0-					-0-
*06	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	307	1	8602	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	18032	-0-	-2614	-0-	187	1	17845	2	N	-0-					-0-
02	18368	X	15429	-0-	-2939	-0-	182	1	15247	2	N	-0-					-0-
03	20336	X	13906	-0-	-6430	-0-	192	1	13714	2	N	-0-					-0-
04	19560	X	8809	-0-	-10751	-0-	170	1	8639	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	14676	-0-	-3366	-0-	138	1	14538	2	N	-0-					-0-
06	17460	X	119	-0-	-17341	-0-	119	1			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9210	-0-	-2322	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
02	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9462	-0-	-210	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9311	-0-	-49	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8591	-0-	-1081	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
*06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	14340	-0-	-5903	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	12951	-0-	-5333	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	11064	-0-	-8156	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	32	-0-	-18568	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	102	-0-	-18715	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	14264	-0-	-2042	-0-	14264	2			Y	-0-					-0-
02	14420	X	12535	-0-	-1885	-0-	12535	2			Y	-0-					-0-
03	14880	X	13585	-0-	-1295	-0-	13585	2			Y	-0-					-0-
04	14040	X	13026	-0-	-1014	-0-	13026	2			Y	-0-					-0-
05	14508	X	12917	-0-	-1591	-0-	12917	2			Y	-0-					-0-
06	13800	X	12919	-0-	-881	-0-	12919	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-					-0-
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12051	-0-	-1186	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10139	-0-	-1733	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10984	-0-	-1757	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10546	-0-	-1424	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10975	-0-	-1394	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	11057	-0-	-613	-0-	11057	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	8963	-0-	-6506	-0-	8963	2			Y	-0-					-0-
02	13972	X	8468	-0-	-5504	-0-	8468	2			Y	-0-					-0-
03	15066	X	11082	-0-	-3984	-0-	11082	2			Y	-0-					-0-
04	13890	X	10572	-0-	-3318	-0-	10572	2			Y	-0-					-0-
05	10850	X	10532	-0-	-318	-0-	10532	2			Y	-0-					-0-
06	10710	X	10609	-0-	-101	-0-	10609	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	20994	-0-	-985	-0-	20994	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	18371	-0-	-1481	-0-	18371	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	19412	-0-	-2567	-0-	19412	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	17553	-0-	-2757	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	16939	-0-	-4048	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	15360	-0-	-4950	-0-	15360	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	12831	-0-	-902	-0-	12831	2			Y	-0-					-0-
02	12404	X	11955	-0-	-449	-0-	11955	2			Y	-0-					-0-
03	13051	X	12493	-0-	-558	-0-	12493	2			Y	-0-					-0-
04	12420	X	11735	-0-	-685	-0-	11735	2			Y	-0-					-0-
05	13237	X	11826	-0-	-1411	-0-	11826	2			Y	-0-					-0-
06	12810	X	11560	-0-	-1250	-0-	11560	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	14861	-0-	-4421	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	11182	-0-	-5758	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	14204	-0-	-4179	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14211	-0-	-2919	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	14161	-0-	-3106	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13459	-0-	-911	-0-	13459	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10687	-0-	-1093	-0-	10666	2	21	9	Y	19					19
02	10640	X	7160	-0-	-3480	-0-	7160	2			Y	-0-					19
03	11780	X	4488	-0-	-7292	-0-	4488	2			Y	-0-					19
04	11400	X	6288	-0-	-5112	-0-	6287	2	1	9	Y	1	7	1			13
05	10695	X	8830	-0-	-1865	-0-	8830	2			Y	-0-					13
06	10350	X	9579	-0-	-771	-0-	9579	2			Y	-0-					13

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8526	-0-	-238	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8881	-0-	-171	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8378	-0-	-1222	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8286	-0-	-1634	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	7771	-0-	-1829	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7848	-0-	-1638	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7416	-0-	-480	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7386	-0-	-204	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7147	-0-	-1068	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6186	-0-	-1764	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

01	20491	X	16288	-0-	-4203	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	14010	-0-	-4162	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	15176	-0-	-4230	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	13271	-0-	-3229	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13766	-0-	-2881	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	13226	-0-	-2524	-0-	13226	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

01	14973	X	12824	-0-	-2149	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	11142	-0-	-1570	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12171	-0-	-1407	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11430	-0-	-1470	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11164	-0-	-1670	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10186	-0-	-2234	-0-	10186	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

01	9300	X	8386	-0-	-914	-0-	8386	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	6661	-0-	-1627	-0-	6661	2			Y	-0-					-0-
03	8866	X	7120	-0-	-1746	-0-	7120	2			Y	-0-					-0-
04	8580	X	5898	-0-	-2682	-0-	5898	2			Y	-0-					-0-
05	8866	X	6376	-0-	-2490	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6550	-0-	-1130	-0-	6550	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

01	11811	X	10231	-0-	-1580	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9681	-0-	-455	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10679	-0-	-1	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9821	-0-	-905	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10036	-0-	-764	-0-	10036	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

01	21979	X	18865	-0-	-3114	-0-	18865	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	15251	-0-	-3873	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	16947	-0-	-3296	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	15782	-0-	-3808	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	15561	-0-	-3318	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	16461	-0-	-1809	-0-	16461	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

01	29915	X	22597	-0-	-7318	-0-	22597	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	21520	-0-	-3176	-0-	21520	2			N	-0-					-0-
03	25792	X	22722	-0-	-3070	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
04	24960	X	17297	-0-	-7663	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	18005	-0-	-7043	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	17875	-0-	-5195	-0-	17875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14775	-0-	-1469	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	13283	-0-	-1389	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14081	-0-	-1264	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13765	-0-	-725	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	14413	-0-	-560	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13725	-0-	-585	-0-	13725	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	1387	-0-	-2673	-0-	64	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	3568	-0-	-2198	-0-	170	1	3398	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	3443	-0-	-2137	-0-	176	1	3267	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	3279	-0-	-2487	-0-	186	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	2294	-0-	-2626	-0-	115	1	2179	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	15689	-0-	-2446	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
02	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
03	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	20357	2			N	-0-					-0-
04	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
05	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	18732	-0-	-438	-0-	18732	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	9995	-0-	-3552	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	8156	-0-	-3408	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	1388	-0-	-10981	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	62	-0-	-11608	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	15	-0-	-11331	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	13	-0-	-9647	-0-	13	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	16363	-0-	-7042	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	13735	-0-	-7405	-0-	13735	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17116	-0-	-1329	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17639	-0-	-211	-0-	17639	2			N	-0-					-0-
05	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
*06	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	20161	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28411	X	28411	-0-	-0-	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
02	27216	X	25220	-0-	-1996	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	26957	-0-	-3175	-0-	26957	2			N	-0-					-0-
04	29160	X	25563	-0-	-3597	-0-	25563	2			N	-0-					-0-
05	29357	X	25275	-0-	-4082	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	24510	-0-	-2970	-0-	24510	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43493	X	39590	-0-	-3903	-0-	39590	2			N	-0-					-0-
02	38416	X	34296	-0-	-4120	-0-	34296	2			N	-0-					-0-
03	41726	X	36546	-0-	-5180	-0-	36546	2			N	-0-					-0-
04	39660	X	34092	-0-	-5568	-0-	34092	2			N	-0-					-0-
05	39587	X	35376	-0-	-4211	-0-	35376	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	34322	-0-	-3988	-0-	34322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	11349	-0-	-1392	-0-	176	1	11173	2	N	-0-			-0-
02	11508	X	11196	-0-	-312	-0-	161	1	11035	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	12073	-0-	-327	-0-	171	1	11902	2	N	-0-			-0-
04	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	163	1	11997	2	N	-0-			-0-
05	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	169	1	12321	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	10991	-0-	-1009	-0-	165	1	10826	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

01	9827	X	9396	-0-	-431	-0-	9396	2			Y	-0-			-0-
02	8596	X	7918	-0-	-678	-0-	7918	2			Y	-0-			-0-
03	9145	X	8393	-0-	-752	-0-	8393	2			Y	-0-			-0-
04	9090	X	7816	-0-	-1274	-0-	7816	2			Y	-0-			-0-
05	9393	X	7768	-0-	-1625	-0-	7768	2			Y	-0-			-0-
06	8790	X	7260	-0-	-1530	-0-	7260	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

01	19003	X	13151	-0-	-5852	-0-	13151	2			N	-0-			-0-
02	16632	X	11834	-0-	-4798	-0-	11834	2			N	-0-			-0-
03	16151	X	12810	-0-	-3341	-0-	12810	2			N	-0-			-0-
04	14280	X	13272	-0-	-1008	-0-	13272	2			N	-0-			-0-
05	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16878	2			N	-0-			-0-
*06	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

01	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			Y	-0-			-0-
02	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			Y	-0-			-0-
03	14136	X	13873	-0-	-263	-0-	13873	2			Y	-0-			-0-
04	14250	X	13205	-0-	-1045	-0-	13205	2			Y	-0-			-0-
05	14725	X	13281	-0-	-1444	-0-	13281	2			Y	-0-			-0-
06	14250	X	12578	-0-	-1672	-0-	12578	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

01	23002	X	21069	-0-	-1933	-0-	21069	2			N	-0-			-0-
02	22092	X	20554	-0-	-1538	-0-	20554	2			N	-0-			-0-
03	24459	X	22187	-0-	-2272	-0-	22187	2			N	-0-			-0-
04	23670	X	21283	-0-	-2387	-0-	21283	2			N	-0-			-0-
05	22754	X	21110	-0-	-1644	-0-	21110	2			N	-0-			-0-
06	22020	X	19982	-0-	-2038	-0-	19982	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

01	38982	X	38982	-0-	-0-	-0-	38982	2			N	-0-			-0-
02	33221	X	33221	-0-	-0-	-0-	33221	2			N	-0-			-0-
03	37750	X	37750	-0-	-0-	-0-	37750	2			N	-0-			-0-
04	39384	X	39384	-0-	-0-	-0-	39384	2			N	-0-			-0-
05	40139	X	40139	-0-	-0-	-0-	40139	2			N	-0-			-0-
06	35550	X	34818	-0-	-732	-0-	34818	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

01	22072	X	18872	-0-	-3200	-0-	18872	2			N	-0-			-0-
02	20216	X	18864	-0-	-1352	-0-	18864	2			N	-0-			-0-
03	22382	X	19729	-0-	-2653	-0-	19729	2			N	-0-			-0-
04	21660	X	19619	-0-	-2041	-0-	19619	2			N	-0-			-0-
05	20894	X	20198	-0-	-696	-0-	20198	2			N	-0-			-0-
*06	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	20576	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	18702	-0-	-1696	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	17054	-0-	-1370	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	18162	-0-	-2236	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16814	-0-	-1696	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	16327	-0-	-2552	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	15379	-0-	-2891	-0-	15379	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

01	3038	X	1032	-0-	-2006	-0-	426	1	606	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	384	-0-	-820	-0-	384	1			N	-0-					-0-
03	1333	X	432	-0-	-901	-0-	432	1			N	-0-					-0-
04	1290	X	412	-0-	-878	-0-	412	1			N	-0-					-0-
05	1023	X	415	-0-	-608	-0-	415	1			N	-0-					-0-
06	990	X	408	-0-	-582	-0-	408	1			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

01	13082	X	10878	-0-	-2204	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	9342	-0-	-1942	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10027	-0-	-1505	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9419	-0-	-1471	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9212	-0-	-1669	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	8828	-0-	-1702	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

01	36611	X	31046	-0-	-5565	-0-	31046	2			N	-0-					-0-
02	33068	X	26174	-0-	-6894	-0-	26174	2			N	-0-					-0-
03	36611	X	28742	-0-	-7869	-0-	28742	2			N	-0-					-0-
04	32610	X	26315	-0-	-6295	-0-	26315	2			N	-0-					-0-
05	32302	X	27045	-0-	-5257	-0-	27045	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	24716	-0-	-5314	-0-	24716	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

01	16864	X	14616	-0-	-2248	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	12573	-0-	-2519	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	13326	-0-	-2980	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	12096	-0-	-3354	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	12976	-0-	-2524	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13256	-0-	-874	-0-	13256	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

01	16058	X	13532	-0-	-2526	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	11077	-0-	-3371	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	12065	-0-	-3404	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12256	-0-	-1934	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13963	-0-	-80	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12361	-0-	-749	-0-	12361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	13663	-0-	-9463	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	11355	-0-	-9085	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
03	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
04	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	22549	2			N	-0-					-0-
05	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	23009	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20938	-0-	-1322	-0-	20938	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

01	45043	X	38184	-0-	-6859	-0-	38184	2			N	-0-					-0-
02	40684	X	36409	-0-	-4275	-0-	36409	2			N	-0-					-0-
03	45043	X	38679	-0-	-6364	-0-	38679	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	36031	-0-	-5399	-0-	36031	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	34978	-0-	-5694	-0-	34978	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	33362	-0-	-5638	-0-	33362	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

01	13268	X	11554	-0-	-1714	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	9985	-0-	-1635	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10110	-0-	-2414	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10123	-0-	-1997	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10287	-0-	-1276	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9438	-0-	-1752	-0-	9438	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

01	12648	X	11351	-0-	-1297	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10804	-0-	-620	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11281	-0-	-1243	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10494	-0-	-1626	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10548	-0-	-1418	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9887	-0-	-1693	-0-	9887	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

01	46593	X	40689	-0-	-5904	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
02	40572	X	33118	-0-	-7454	-0-	33118	2			N	-0-					-0-
03	43803	X	36531	-0-	-7272	-0-	36531	2			N	-0-					-0-
04	41340	X	35542	-0-	-5798	-0-	35542	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	36198	-0-	-5497	-0-	36198	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	34074	-0-	-5316	-0-	34074	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

01	24955	X	19180	-0-	-5775	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
02	22540	X	18256	-0-	-4284	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	19359	-0-	-5596	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	18281	-0-	-4459	-0-	18281	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	19087	-0-	-2892	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	17899	-0-	-1661	-0-	17899	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

01	10044	X	9788	-0-	-256	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8568	-0-	-504	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9165	-0-	-879	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8883	-0-	-837	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9142	-0-	-902	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9207	-0-	-273	-0-	9207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	3315	-0-	-6171	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6537	-0-	-2031	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8478	-0-	-636	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7681	-0-	-1139	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5962	-0-	-1261	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	4455	-0-	-3735	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	487	1	61	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	392	-0-	-644	-0-	392	1			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	459	1	870	2	N	-0-					-0-
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	1			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-
06	1110	N	456	-0-	-654	-0-	456	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	15150	-0-	-1683	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
02	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	9118	-0-	-7715	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	14831	-0-	-319	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	17104	-0-	-938	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	9592	-0-	-7868	-0-	9592	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	19330	-0-	-3269	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
02	24080	X	19707	-0-	-4373	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	20065	-0-	-6595	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	19211	-0-	-6589	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
05	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	22643	2			N	-0-					-0-
*06	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	21216	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	12269	-0-	-7261	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11244	-0-	-2840	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12071	-0-	-1879	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11723	-0-	-577	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11534	-0-	-928	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10613	-0-	-1447	-0-	10613	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	19024	-0-	-2893	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	16277	-0-	-5619	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	18203	-0-	-6039	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	17487	-0-	-5973	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
05	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	17078	-0-	-1342	-0-	17078	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	2457	-0-	-3681	-0-	392	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	582	-0-	-3786	-0-	127	1	455	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	314	1	4190	2	N	-0-					-0-
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	403	1	6683	2	N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	388	1	5900	2	N	-0-					-0-
*06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	387	1	5678	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8233	-0-	-633	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6617	-0-	-1391	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7271	-0-	-1595	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6630	-0-	-1710	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6089	-0-	-2157	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6597	-0-	-1383	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	10667	-0-	-4337	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	9835	-0-	-3717	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	10686	-0-	-4318	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10156	-0-	-1754	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10056	-0-	-1414	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9483	-0-	-1047	-0-	9483	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	13792	-0-	-4560	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	12215	-0-	-3409	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	11994	-0-	-5304	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
04	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
05	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
*06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51956	X	40414	-0-	-11542	-0-	40414	2			N	-0-					-0-
02	46928	X	35954	-0-	-10974	-0-	35954	2			N	-0-					-0-
03	45880	X	34532	-0-	-11348	-0-	34532	2			N	-0-					-0-
04	41610	X	32188	-0-	-9422	-0-	32188	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	35165	-0-	-6530	-0-	35165	2			N	-0-					-0-
06	39120	X	31592	-0-	-7528	-0-	31592	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5614	-0-	-2074	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5019	-0-	-889	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5685	-0-	-856	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5386	-0-	-944	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5207	-0-	-621	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5267	-0-	-223	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
02	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14594	-0-	-286	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13217	-0-	-2173	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	13613	-0-	-2290	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	12918	-0-	-2472	-0-	12918	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	15676	-0-	-2831	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	14131	-0-	-2585	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15346	-0-	-3161	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15186	-0-	-1764	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15025	-0-	-1312	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14293	-0-	-887	-0-	14293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	22712	-0-	-817	-0-	22712	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	18344	-0-	-724	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	19280	-0-	-1986	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	20555	-0-	-1435	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	21361	-0-	-1362	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20110	-0-	-1880	-0-	20110	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12268	-0-	-1806	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	8585	-0-	-4547	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11363	-0-	-3176	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11941	-0-	-2129	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
05	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
*06	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31930	X	15990	-0-	-15940	-0-	381	1	15609	2	N	-0-					-0-
02	23128	X	11963	-0-	-11165	-0-	343	1	11620	2	N	-0-					-0-
03	20584	X	14353	-0-	-6231	-0-	494	1	13859	2	N	-0-					-0-
04	15480	X	10262	-0-	-5218	-0-	482	1	9780	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	10246	-0-	-5750	-0-	568	1	9678	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	8600	-0-	-6880	-0-	504	1	8096	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	13179	-0-	-833	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11603	-0-	-1193	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	11945	-0-	-2222	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	10226	-0-	-3484	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	9128	-0-	-4388	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	8424	-0-	-4326	-0-	8424	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	13977	-0-	-5150	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	15156	-0-	-2120	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	16898	-0-	-2229	-0-	16898	2			N	-0-					-0-
04	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	12918	-0-	-3853	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	13068	-0-	-3282	-0-	13068	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	807	-0-	-8369	-0-	774	2	33	9	Y	30					30
02	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12924	2			Y	-0-					30
03	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15196	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2			Y	-0-					-0-
05	14322	X	7280	-0-	-7042	-0-	7280	2			Y	-0-					-0-
06	14700	X	11	-0-	-14689	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	14454	-0-	-550	-0-	14454	2			Y	-0-					18
02	12740	X	12341	-0-	-399	-0-	12341	2			Y	-0-					18
03	14105	X	12783	-0-	-1322	-0-	12782	2	1	9	Y	1	1	8			18
04	13980	X	11750	-0-	-2230	-0-	11748	2	2	9	Y	2	2	8			18
05	14446	X	12008	-0-	-2438	-0-	12008	2			Y	-0-	17	1			1
06	13500	X	11296	-0-	-2204	-0-	11296	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34689	X	28471	-0-	-6218	-0-	28438	2	33	9	Y	30					154
02	30324	X	25977	-0-	-4347	-0-	25977	2			Y	-0-					154
03	31806	X	27631	-0-	-4175	-0-	27630	2	1	9	Y	1	1	8			154
04	29340	X	25548	-0-	-3792	-0-	25545	2	3	9	Y	3	3	8			154
05	29326	X	25362	-0-	-3964	-0-	25341	2	21	9	Y	19	162	1			11
06	27840	X	23794	-0-	-4046	-0-	23794	2			Y	-0-					11

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

01	10230	X	9372	-0-	-858	-0-	9302	2	70	9	Y	64	70	1			11
02	9016	X	8183	-0-	-833	-0-	8183	2			Y	-0-					11
03	9765	X	8937	-0-	-828	-0-	8937	2			Y	-0-					11
04	9360	X	8444	-0-	-916	-0-	8413	2	31	9	Y	28	19	1			20
05	9362	X	8379	-0-	-983	-0-	8379	2			Y	-0-					20
06	9060	X	8571	-0-	-489	-0-	8548	2	23	9	Y	21					41

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

01	12121	X	11409	-0-	-712	-0-	11339	2	70	9	Y	64	57	1			11
02	10892	X	10755	-0-	-137	-0-	10755	2			Y	-0-					11
03	11811	X	11045	-0-	-766	-0-	11045	2			Y	-0-					11
04	11430	X	10122	-0-	-1308	-0-	10091	2	31	9	Y	28	19	1			20
05	11904	X	11182	-0-	-722	-0-	11182	2			Y	-0-					20
*06	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12570	2	23	9	Y	21					41

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

01	7874	X	6900	-0-	-974	-0-	6853	2	47	9	Y	43	50	1			5
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			Y	-0-					5
03	7502	X	7361	-0-	-141	-0-	7361	2			Y	-0-					5
04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7298	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	7688	X	7163	-0-	-525	-0-	7163	2			Y	-0-					5
06	7440	X	7263	-0-	-177	-0-	7238	2	25	9	Y	23					28

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

01	16306	X	13700	-0-	-2606	-0-	13625	2	75	9	Y	68	66	1			9
02	14728	X	11741	-0-	-2987	-0-	11741	2			Y	-0-					9
03	16306	X	12286	-0-	-4020	-0-	12286	2			Y	-0-					9
04	15030	X	12024	-0-	-3006	-0-	11988	2	36	9	Y	33	42	1			-0-
05	15035	X	11889	-0-	-3146	-0-	11889	2			Y	-0-					-0-
06	13110	X	12352	-0-	-758	-0-	12326	2	26	9	Y	24					24

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

01	15810	X	13671	-0-	-2139	-0-	13671	3			Y	-0-					6
02	13888	X	12524	-0-	-1364	-0-	12446	3	78	9	Y	71	55	1			22
03	14973	X	13657	-0-	-1316	-0-	13657	3			Y	-0-					22
04	14430	X	12014	-0-	-2416	-0-	11970	3	44	9	Y	40	62	1			-0-
05	13888	X	11790	-0-	-2098	-0-	11790	3			Y	-0-					-0-
06	13410	X	11170	-0-	-2240	-0-	11170	3			Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

01	19096	X	16711	-0-	-2385	-0-	16711	3			Y	-0-					6
02	16772	X	15168	-0-	-1604	-0-	15090	3	78	9	Y	71	55	1			22
03	17980	X	13129	-0-	-4851	-0-	13129	3			Y	-0-					22
04	17100	X	13812	-0-	-3288	-0-	13768	3	44	9	Y	40	62	1			-0-
05	17391	X	14043	-0-	-3348	-0-	14043	3			Y	-0-					-0-
06	16260	X	13104	-0-	-3156	-0-	13104	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	14069	-0-	-2051	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	11858	-0-	-2702	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	12945	-0-	-3175	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12613	-0-	-1877	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	12642	-0-	-2052	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11640	-0-	-1980	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41199	X	33388	-0-	-7811	-0-	33388	2			N	-0-					-0-
02	37212	X	32567	-0-	-4645	-0-	32567	2			N	-0-					-0-
03	41199	X	36190	-0-	-5009	-0-	36190	2			N	-0-					-0-
04	38370	X	34678	-0-	-3692	-0-	34678	2			N	-0-					-0-
05	36053	X	34962	-0-	-1091	-0-	34962	2			N	-0-					-0-
06	35010	X	31886	-0-	-3124	-0-	31886	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14688	-0-	-564	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	10932	-0-	-2844	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	11406	-0-	-2823	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	11049	-0-	-3171	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	10748	-0-	-3946	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	7407	-0-	-6813	-0-	7407	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	15386	-0-	-5136	-0-	342	1	15044	2	N	-0-					-0-
02	18172	X	11379	-0-	-6793	-0-	346	1	11033	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	11226	-0-	-7281	-0-	413	1	10813	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	13152	-0-	-1728	-0-	422	1	12730	2	N	-0-					-0-
05	15376	X	8273	-0-	-7103	-0-	434	1	7839	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	7238	-0-	-7642	-0-	429	1	6809	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	14934	-0-	-1744	-0-	14892	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	14672	X	13236	-0-	-1436	-0-	13236	2			Y	-0-					-0-
03	15872	X	14454	-0-	-1418	-0-	14454	2			Y	-0-					-0-
04	15180	X	13721	-0-	-1459	-0-	13721	2			Y	-0-					-0-
05	15221	X	13926	-0-	-1295	-0-	13926	2			Y	-0-					-0-
06	14460	X	13189	-0-	-1271	-0-	13189	2			Y	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	19083	-0-	-5872	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	17055	-0-	-4953	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	19699	-0-	-4667	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	18588	-0-	-4272	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	20076	-0-	-1066	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
*06	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	20204	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	14413	-0-	-5334	-0-	14413	3			Y	-0-					-0-
02	15176	X	13572	-0-	-1604	-0-	13572	3			Y	-0-					-0-
*03	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	17887	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
04	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	3			Y	-0-					-0-
05	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	3			Y	-0-					-0-
06	17400	X	16558	-0-	-842	-0-	16558	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9437	-0-	-1320	-0-	9395	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	9436	X	8300	-0-	-1136	-0-	8300	2			Y	-0-					-0-
03	10106	X	9127	-0-	-979	-0-	9127	2			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8719	-0-	-791	-0-	8719	2			Y	-0-					-0-
05	9517	X	9221	-0-	-296	-0-	9221	2			Y	-0-					-0-
06	9120	X	8455	-0-	-665	-0-	8455	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

01	19995	X	18169	-0-	-1826	-0-	18169	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	15469	-0-	-2591	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18077	-0-	-1918	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	16870	-0-	-2060	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	17411	-0-	-1437	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16389	-0-	-1191	-0-	16389	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

01	10912	X	7618	-0-	-3294	-0-	196	1	7422	2	Y	-0-					-0-
02	10248	X	7581	-0-	-2667	-0-	186	1	7395	2	Y	-0-					-0-
03	11346	X	8197	-0-	-3149	-0-	194	1	8003	2	Y	-0-					-0-
04	10980	X	7072	-0-	-3908	-0-	206	1	6866	2	Y	-0-					-0-
05	8401	X	5405	-0-	-2996	-0-	180	1	5225	2	Y	-0-					-0-
06	8130	X	6284	-0-	-1846	-0-	189	1	6095	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

01	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	321	1	14267	2	N	-0-					-0-
02	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	198	1	14694	2	N	-0-					-0-
03	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	200	1	17112	2	N	-0-					-0-
04	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	180	1	16358	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	16171	-0-	-321	-0-	99	1	16072	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	193	-0-	-16427	-0-	193	1			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

01	21173	X	14056	-0-	-7117	-0-	103	1	13953	2	N	-0-					-0-
02	20440	X	9648	-0-	-10792	-0-	263	1	9385	2	N	-0-					-0-
03	22630	X	10424	-0-	-12206	-0-	213	1	10211	2	N	-0-					-0-
04	21900	X	5655	-0-	-16245	-0-	223	1	5432	2	N	-0-					-0-
05	20677	X	6959	-0-	-13718	-0-	282	1	6677	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	10955	-0-	-2635	-0-	328	1	10627	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

01	12648	X	11044	-0-	-1604	-0-	11002	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	11060	X	9685	-0-	-1375	-0-	9685	2			Y	-0-					-0-
03	11842	X	10661	-0-	-1181	-0-	10661	2			Y	-0-					-0-
04	11190	X	10376	-0-	-814	-0-	10376	2			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10956	-0-	-297	-0-	10956	2			Y	-0-					-0-
06	10680	X	10172	-0-	-508	-0-	10172	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

01	14973	X	13742	-0-	-1231	-0-	13709	2	33	9	Y	30					30
02	13188	X	12077	-0-	-1111	-0-	12077	2			Y	-0-					30
03	14322	X	13172	-0-	-1150	-0-	13170	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	13740	X	12620	-0-	-1120	-0-	12620	2			Y	-0-					-0-
05	13919	X	12694	-0-	-1225	-0-	12694	2			Y	-0-					-0-
06	13290	X	12167	-0-	-1123	-0-	12167	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9916	-0-	-1399	-0-	9874	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	9940	X	8698	-0-	-1242	-0-	8698	2			Y	-0-					-0-
03	10602	X	9437	-0-	-1165	-0-	9437	2			Y	-0-					-0-
04	10080	X	8996	-0-	-1084	-0-	8996	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	9019	-0-	-1118	-0-	9019	2			Y	-0-					-0-
06	9600	X	8605	-0-	-995	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

01	43710	X	43700	-0-	-10	-0-	43700	2			N	-0-					-0-
02	37544	X	37544	-0-	-0-	-0-	37544	2			N	-0-					-0-
03	40517	X	39200	-0-	-1317	-0-	39200	2			N	-0-					-0-
04	42300	X	36696	-0-	-5604	-0-	36696	2			N	-0-					-0-
05	43710	X	36661	-0-	-7049	-0-	36661	2			N	-0-					-0-
06	42300	X	34645	-0-	-7655	-0-	34645	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

01	26846	X	24640	-0-	-2206	-0-	24640	2			N	-0-					-0-
02	23352	X	18830	-0-	-4522	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	19420	-0-	-5721	-0-	19420	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	16768	-0-	-7562	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	19944	-0-	-4701	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	17536	-0-	-6314	-0-	17536	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

01	17825	X	14039	-0-	-3786	-0-	412	1	13627	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	10936	-0-	-3344	-0-	325	1	10611	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	12650	-0-	-2323	-0-	387	1	12263	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	11240	-0-	-3070	-0-	361	1	10879	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	10356	-0-	-4431	-0-	362	1	9994	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	10791	-0-	-2799	-0-	367	1	10424	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

01	16275	X	15814	-0-	-461	-0-	15812	2	2	9	N	2	43	1			73
02	14952	X	13955	-0-	-997	-0-	13907	2	48	9	N	44	42	1			75
03	16554	X	15405	-0-	-1149	-0-	15405	2			N	-0-					75
04	16020	X	15418	-0-	-602	-0-	15418	2			N	-0-	72	1			3
05	16027	X	15698	-0-	-329	-0-	15698	2			N	-0-					3
06	15300	X	14750	-0-	-550	-0-	14688	2	62	9	N	56					59

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

01	22599	X	20927	-0-	-1672	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	17834	-0-	-2578	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	19767	-0-	-1313	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	17504	-0-	-2746	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	17725	-0-	-3200	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	16575	-0-	-3675	-0-	16575	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

01	26071	X	19902	-0-	-6169	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	16786	-0-	-4690	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	14963	-0-	-6427	-0-	47	1	14916	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	14276	-0-	-6424	-0-	14	1	14262	2	N	-0-					-0-
05	21390	X	10847	-0-	-10543	-0-	47	1	10800	2	N	-0-					-0-
06	19260	X	17311	-0-	-1949	-0-	17311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	9134	-0-	-3886	-0-	288	1	8846	2	N	-0-			-0-
02	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	190	1	7687	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	1697	-0-	-5371	-0-	238	1	1459	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	1071	-0-	-7779	-0-	224	1	847	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	8015	-0-	-1130	-0-	249	1	7766	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	2961	-0-	-5889	-0-	199	1	2762	2	N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

01	19592	X	16870	-0-	-2722	-0-	16870	2			N	-0-			-0-
02	17444	X	13290	-0-	-4154	-0-	13290	2			N	-0-			-0-
03	17577	X	12565	-0-	-5012	-0-	12565	2			N	-0-			-0-
04	16620	X	9854	-0-	-6766	-0-	9854	2			N	-0-			-0-
05	16864	X	14400	-0-	-2464	-0-	14400	2			N	-0-			-0-
06	16320	X	10990	-0-	-5330	-0-	10990	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

01	21111	X	19339	-0-	-1772	-0-	19339	2			N	-0-			-0-
02	19068	X	16806	-0-	-2262	-0-	16806	2			N	-0-			-0-
03	20491	X	20428	-0-	-63	-0-	20428	2			N	-0-			-0-
04	19320	X	18020	-0-	-1300	-0-	18020	2			N	-0-			-0-
05	19654	X	18946	-0-	-708	-0-	18946	2			N	-0-			-0-
06	19770	X	17164	-0-	-2606	-0-	17164	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

01	24149	X	21961	-0-	-2188	-0-	21961	2			N	-0-			-0-
02	21084	X	17791	-0-	-3293	-0-	17791	2			N	-0-			-0-
03	22630	X	20436	-0-	-2194	-0-	20436	2			N	-0-			-0-
04	21780	X	19848	-0-	-1932	-0-	19848	2			N	-0-			-0-
05	22258	X	20267	-0-	-1991	-0-	20267	2			N	-0-			-0-
06	21240	X	18827	-0-	-2413	-0-	18827	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

01	21886	X	20655	-0-	-1231	-0-	20655	2			N	-0-			-0-
02	19516	X	17369	-0-	-2147	-0-	17369	2			N	-0-			-0-
03	21204	X	7467	-0-	-13737	-0-	7467	2			N	-0-			-0-
04	20220	X	17892	-0-	-2328	-0-	17892	2			N	-0-			-0-
05	20770	X	19771	-0-	-999	-0-	19771	2			N	-0-			-0-
06	19980	X	18371	-0-	-1609	-0-	18371	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

01	41075	X	38259	-0-	-2816	-0-	38259	2			N	-0-			-0-
02	35336	X	30973	-0-	-4363	-0-	30973	2			N	-0-			-0-
03	36735	X	32462	-0-	-4273	-0-	32462	2			N	-0-			-0-
04	37020	X	31347	-0-	-5673	-0-	31347	2			N	-0-			-0-
05	38254	X	32458	-0-	-5796	-0-	32458	2			N	-0-			-0-
06	37020	X	31797	-0-	-5223	-0-	31797	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

01	9889	X	8329	-0-	-1560	-0-	8287	2	42	9	Y	38	38 1		-0-
02	8680	X	7022	-0-	-1658	-0-	7022	2			Y	-0-			-0-
03	9083	X	6649	-0-	-2434	-0-	6649	2			Y	-0-			-0-
04	8640	X	5846	-0-	-2794	-0-	5846	2			Y	-0-			-0-
05	8618	X	3969	-0-	-4649	-0-	3969	2			Y	-0-			-0-
06	7440	X	5484	-0-	-1956	-0-	5484	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	15751	-0-	-1888	-0-	280	1	15471	2	N	-0-			-0-
02	15932	X	13145	-0-	-2787	-0-	250	1	12895	2	N	-0-			-0-
03	15748	X	13797	-0-	-1951	-0-	284	1	13513	2	N	-0-			-0-
04	15240	X	11874	-0-	-3366	-0-	270	1	11604	2	N	-0-			-0-
05	15748	X	4753	-0-	-10995	-0-	282	1	4471	2	N	-0-			-0-
06	15240	X	10731	-0-	-4509	-0-	236	1	10495	2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

01	12493	X	10428	-0-	-2065	-0-	10428	2			Y	-0-			-0-
02	11284	X	9329	-0-	-1955	-0-	9329	2			Y	-0-			-0-
03	11842	X	9929	-0-	-1913	-0-	9929	2			Y	-0-			-0-
04	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			Y	-0-			-0-
05	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			Y	-0-			-0-
06	10080	X	9757	-0-	-323	-0-	9757	2			Y	-0-			-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

01	25823	X	22893	-0-	-2930	-0-	22893	2			N	-0-			-0-
02	23324	X	18236	-0-	-5088	-0-	18236	2			N	-0-			-0-
03	25823	X	21344	-0-	-4479	-0-	21344	2			N	-0-			-0-
04	24180	X	20161	-0-	-4019	-0-	20161	2			N	-0-			-0-
05	22878	X	20128	-0-	-2750	-0-	20128	2			N	-0-			-0-
06	22140	X	19977	-0-	-2163	-0-	19977	2			N	-0-			-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

01	19344	X	17399	-0-	-1945	-0-	17399	2			N	-0-			-0-
02	17248	X	15067	-0-	-2181	-0-	15067	2			N	-0-			-0-
03	19127	X	16278	-0-	-2849	-0-	16278	2			N	-0-			-0-
04	18510	X	15858	-0-	-2652	-0-	15858	2			N	-0-			-0-
05	19127	X	13607	-0-	-5520	-0-	13607	2			N	-0-			-0-
06	16830	X	13591	-0-	-3239	-0-	13591	2			N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

01	6851	X	5562	-0-	-1289	-0-	356	1	5206	2	Y	-0-			-0-
02	5572	X	3865	-0-	-1707	-0-	334	1	3531	2	Y	-0-			-0-
03	5797	X	4346	-0-	-1451	-0-	345	1	4001	2	Y	-0-			-0-
04	5610	X	1215	-0-	-4395	-0-	359	1	856	2	Y	-0-			-0-
05	5797	X	574	-0-	-5223	-0-	371	1	203	2	Y	-0-			-0-
06	5370	X	463	-0-	-4907	-0-	370	1	93	2	Y	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

01	20863	X	17017	-0-	-3846	-0-	17017	2			N	-0-			-0-
02	18844	X	13883	-0-	-4961	-0-	13883	2			N	-0-			-0-
03	19933	X	17253	-0-	-2680	-0-	17253	2			N	-0-			-0-
04	19290	X	18227	-0-	-1063	-0-	18227	2			N	-0-			-0-
05	19933	X	17484	-0-	-2449	-0-	17484	2			N	-0-			-0-
06	16710	X	15379	-0-	-1331	-0-	15379	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

01	30070	X	26195	-0-	-3875	-0-	26195	2			N	-0-			-0-
02	26460	X	23149	-0-	-3311	-0-	23149	2			N	-0-			-0-
03	28334	X	24340	-0-	-3994	-0-	24340	2			N	-0-			-0-
04	26640	X	24895	-0-	-1745	-0-	24895	2			N	-0-			-0-
05	26598	X	24127	-0-	-2471	-0-	24127	2			N	-0-			-0-
06	25350	X	22544	-0-	-2806	-0-	22544	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	11653	-0-	-5428	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	10288	-0-	-4300	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11351	-0-	-1359	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10615	-0-	-1205	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10366	-0-	-1352	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9761	-0-	-1519	-0-	9761	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28675	X	23722	-0-	-4953	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	21032	-0-	-2208	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	23442	-0-	-1668	-0-	23442	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	22361	-0-	-1669	-0-	22361	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	22302	-0-	-1661	-0-	22302	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	21800	-0-	-1150	-0-	21800	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	9187	-0-	-8204	-0-	134	1	9053	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	12217	-0-	-3491	-0-	242	1	11975	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	13693	-0-	-3698	-0-	307	1	13386	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	14424	-0-	-426	-0-	331	1	14093	2	N	-0-					-0-
05	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	339	1	13702	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12588	-0-	-672	-0-	334	1	12254	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	12668	-0-	-8877	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	14636	-0-	-2612	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	15091	-0-	-1742	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13748	-0-	-2542	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14182	-0-	-2062	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	12665	-0-	-3025	-0-	12665	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	14967	-0-	-1990	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	12634	-0-	-2682	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14016	-0-	-2073	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13052	-0-	-2338	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14217	-0-	-1686	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13171	-0-	-1319	-0-	13171	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	17012	-0-	-1960	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	13726	-0-	-2962	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16282	-0-	-2008	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15490	-0-	-1790	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	15413	-0-	-2164	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15058	-0-	-1412	-0-	15058	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	23892	-0-	-2365	-0-	23892	2			N	-0-					-0-
02	23408	X	19244	-0-	-4164	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	21959	-0-	-3120	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	21422	-0-	-2848	-0-	21422	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	22977	-0-	-924	-0-	22977	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	21753	-0-	-1377	-0-	21753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	7247	-0-	-9307	-0-	167	1	7080	2	N	-0-					-0-
02	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	310	1	15176	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	10114	-0-	-6440	-0-	301	1	9813	2	N	-0-					-0-
04	15660	X	12794	-0-	-2866	-0-	340	1	12454	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	12785	-0-	-4358	-0-	351	1	12434	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	11942	-0-	-4648	-0-	412	1	11530	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	27634	2			N	-0-					-0-
02	26401	X	26401	-0-	-0-	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	27146	-0-	-320	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
04	26730	X	26552	-0-	-178	-0-	26552	2			N	-0-					-0-
05	33250	X	33250	-0-	-0-	-0-	33250	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	20623	-0-	-7667	-0-	20623	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
02	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	21104	-0-	-2084	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	19602	-0-	-2838	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
05	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	31172	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	18880	-0-	-3560	-0-	18880	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11490	-0-	-1561	-0-	11490	2			N	-0-					14
02	11620	X	9930	-0-	-1690	-0-	9844	2	86	9	N	78					92
03	12431	X	6777	-0-	-5654	-0-	6777	2			N	-0-					92
04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					92
05	11501	X	11061	-0-	-440	-0-	10992	2	69	9	N	63	152	1			3
06	11130	X	10500	-0-	-630	-0-	10500	2			N	-0-					3

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	14938	-0-	-2267	-0-	14843	2	95	9	Y	86	100	1			-0-
02	15008	X	13085	-0-	-1923	-0-	13085	2			Y	-0-					-0-
03	16182	X	14048	-0-	-2134	-0-	14048	2			Y	-0-					-0-
04	15270	X	14779	-0-	-491	-0-	14779	2			Y	-0-					-0-
05	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	19269	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
06	14460	X	14302	-0-	-158	-0-	14302	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	6004	-0-	-3637	-0-	488	1	5516	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4391	-0-	-1349	-0-	367	1	4024	2	N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	465	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5102	-0-	-718	-0-	381	1	4721	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	4725	-0-	-1289	-0-	433	1	4292	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	3328	-0-	-2492	-0-	498	1	2830	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	164	1	14219	2	N	-0-					-0-
02	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	205	1	10954	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	10362	-0-	-6688	-0-	279	1	10083	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	11751	-0-	-4749	-0-	173	1	11578	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	12168	-0-	-4882	-0-	157	1	12011	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	11424	-0-	-2496	-0-	150	1	11274	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	261	1	10795	2	N	-0-			-0-
02	14812	X	10690	-0-	-4122	-0-	309	1	10381	2	N	-0-			-0-
03	16399	X	8112	-0-	-8287	-0-	379	1	7733	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	11515	-0-	-4355	-0-	312	1	11203	2	N	-0-			-0-
05	14539	X	9200	-0-	-5339	-0-	314	1	8886	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10041	-0-	-1419	-0-	299	1	9742	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	21379	-0-	-4940	-0-	21379	2			N	-0-			-0-
02	27138	X	27138	-0-	-0-	-0-	27138	2			N	-0-			-0-
03	32333	X	27621	-0-	-4712	-0-	27621	2			N	-0-			-0-
04	31290	X	26850	-0-	-4440	-0-	26850	2			N	-0-			-0-
05	32333	X	26263	-0-	-6070	-0-	26263	2			N	-0-			-0-
06	29070	X	25245	-0-	-3825	-0-	25245	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43927	X	36153	-0-	-7774	-0-	36153	2			N	-0-			-0-
02	36316	X	30069	-0-	-6247	-0-	30069	2			N	-0-			-0-
03	39742	X	32321	-0-	-7421	-0-	32321	2			N	-0-			-0-
04	37350	X	29700	-0-	-7650	-0-	29700	2			N	-0-			-0-
05	36146	X	32386	-0-	-3760	-0-	32386	2			N	-0-			-0-
06	34980	X	30750	-0-	-4230	-0-	30750	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40579	X	31357	-0-	-9222	-0-	31357	2			N	-0-			-0-
02	34832	X	27763	-0-	-7069	-0-	27763	2			N	-0-			-0-
03	36766	X	29449	-0-	-7317	-0-	29449	2			N	-0-			-0-
04	34470	X	27098	-0-	-7372	-0-	27098	2			N	-0-			-0-
05	32674	X	24540	-0-	-8134	-0-	24540	2			N	-0-			-0-
06	30360	X	24834	-0-	-5526	-0-	24834	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	16316	-0-	-1571	-0-	203	1	16113	2	N	-0-			-0-
02	17388	X	14153	-0-	-3235	-0-	209	1	13944	2	N	-0-			-0-
03	19251	X	18417	-0-	-834	-0-	250	1	18167	2	N	-0-			-0-
04	18630	X	10391	-0-	-8239	-0-	315	1	10076	2	N	-0-			-0-
05	18073	X	8935	-0-	-9138	-0-	338	1	8597	2	N	-0-			-0-
06	17820	X	4656	-0-	-13164	-0-	479	1	4177	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28644	X	25946	-0-	-2698	-0-	25946	2			N	-0-			-0-
02	25312	X	22911	-0-	-2401	-0-	22911	2			N	-0-			-0-
03	28024	X	23358	-0-	-4666	-0-	23358	2			N	-0-			-0-
04	26070	X	21636	-0-	-4434	-0-	21636	2			N	-0-			-0-
05	26691	X	22090	-0-	-4601	-0-	22090	2			N	-0-			-0-
06	25110	X	20718	-0-	-4392	-0-	20718	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	11397	-0-	-11512	-0-	221	1	11176	2	N	-0-			-0-
02	20692	X	13787	-0-	-6905	-0-	159	1	13628	2	N	-0-			-0-
03	22909	X	14631	-0-	-8278	-0-	195	1	14436	2	N	-0-			-0-
04	20490	X	15517	-0-	-4973	-0-	161	1	15356	2	N	-0-			-0-
05	17546	X	12283	-0-	-5263	-0-	221	1	12062	2	N	-0-			-0-
06	14760	X	13398	-0-	-1362	-0-	227	1	13171	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	30709	-0-	-9684	-0-	30709	2			N	-0-					-0-
02	31304	X	21999	-0-	-9305	-0-	21999	2			N	-0-					-0-
03	32519	X	24838	-0-	-7681	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
04	29730	X	28414	-0-	-1316	-0-	28414	2			N	-0-					-0-
05	30721	X	28686	-0-	-2035	-0-	28686	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	27705	-0-	-2025	-0-	27705	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	19776	-0-	-3598	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	17162	-0-	-4230	-0-	17162	2			N	-0-					-0-
03	23684	X	20033	-0-	-3651	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	20095	-0-	-2825	-0-	20095	2			N	-0-					-0-
05	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	21686	2			N	-0-					-0-
*06	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	19507	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44516	X	34850	-0-	-9666	-0-	34850	2			N	-0-					-0-
02	40096	X	32014	-0-	-8082	-0-	32014	2			N	-0-					-0-
03	40207	X	34650	-0-	-5557	-0-	34650	2			N	-0-					-0-
04	34140	X	32427	-0-	-1713	-0-	32427	2			N	-0-					-0-
05	35433	X	32470	-0-	-2963	-0-	32470	2			N	-0-					-0-
06	34290	X	26434	-0-	-7856	-0-	26434	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45353	X	40747	-0-	-4606	-0-	40747	2			N	-0-					-0-
02	40964	X	40771	-0-	-193	-0-	40771	2			N	-0-					-0-
03	43431	X	40779	-0-	-2652	-0-	40779	2			N	-0-					-0-
04	39810	X	37749	-0-	-2061	-0-	37749	2			N	-0-					-0-
05	45136	X	38552	-0-	-6584	-0-	38552	2			N	-0-					-0-
06	43680	X	37913	-0-	-5767	-0-	37913	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43276	X	31908	-0-	-11368	-0-	31908	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	29412	-0-	-9676	-0-	29412	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	32063	-0-	-11213	-0-	32063	2			N	-0-					-0-
04	38730	X	30488	-0-	-8242	-0-	30488	2			N	-0-					-0-
05	32550	X	30181	-0-	-2369	-0-	30181	2			N	-0-					-0-
06	31500	X	29039	-0-	-2461	-0-	29039	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8019	-0-	-1126	-0-	440	1	7579	2	Y	-0-					85
02	8204	X	7560	-0-	-644	-0-	422	1	7135	2	Y	3	3	8			85
							3	9									
03	9083	X	8126	-0-	-957	-0-	479	1	7639	2	Y	7	7	8			85
							8	9									
04	8340	X	7926	-0-	-414	-0-	461	1	7446	2	Y	17	17	8			85
							19	9									
05	8618	X	8358	-0-	-260	-0-	359	1	7993	2	Y	5	5	8			85
							6	9									
06	8100	X	7366	-0-	-734	-0-	342	1	7021	2	Y	3	3	8			85
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	35904	-0-	-7496	-0-	35904	2			N	-0-					-0-
02	39200	X	32006	-0-	-7194	-0-	32006	2			N	-0-					-0-
03	41013	X	34212	-0-	-6801	-0-	34212	2			N	-0-					-0-
04	37710	X	32934	-0-	-4776	-0-	32934	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	32648	-0-	-3560	-0-	32648	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	30542	-0-	-4198	-0-	30542	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45074	X	39192	-0-	-5882	-0-	39192	2			N	-0-					-0-
02	40712	X	33263	-0-	-7449	-0-	33263	2			N	-0-					-0-
03	45074	X	34133	-0-	-10941	-0-	34133	2			N	-0-					-0-
04	42540	X	31941	-0-	-10599	-0-	31941	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	29688	-0-	-11790	-0-	29688	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	29841	-0-	-8079	-0-	29841	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21576	X	15972	-0-	-5604	-0-	15971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19096	X	18549	-0-	-547	-0-	18549	2			N	-0-					-0-
03	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15113	-0-	-2407	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
05	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	18405	-0-	-2415	-0-	18405	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41354	X	23861	-0-	-17493	-0-	23861	3			N	-0-					-0-
02	29680	X	3290	-0-	-26390	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
03	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					N	-0-					-0-
04	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-					N	-0-					-0-
05	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	-0-					-0-
06	23100	X	15	-0-	-23085	-0-	15	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	28028	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	21525	-0-	-1211	-0-	21525	2			N	-0-					-0-
03	26445	X	26445	-0-	-0-	-0-	26445	2			N	-0-					-0-
04	26336	X	26336	-0-	-0-	-0-	26336	2			N	-0-					-0-
05	26346	X	26346	-0-	-0-	-0-	26346	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	23687	-0-	-1123	-0-	23687	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	22811	-0-	-873	-0-	22811	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	19129	-0-	-2263	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	20209	-0-	-3072	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	19314	-0-	-3216	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	19248	-0-	-4033	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	18766	-0-	-3314	-0-	18766	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	28206	-0-	-1740	-0-	28206	2			N	-0-					-0-
02	27048	X	24269	-0-	-2779	-0-	24269	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	27959	-0-	-1553	-0-	27959	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	26173	-0-	-1877	-0-	26173	2			N	-0-					-0-
05	28272	X	25744	-0-	-2528	-0-	25744	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	24304	-0-	-2996	-0-	24304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24099	X	24099	-0-	-0-	-0-	24099	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	20260	-0-	-544	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
03	25131	X	25131	-0-	-0-	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
04	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	24918	2			N	-0-					-0-
05	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
*06	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	23174	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41013	X	35943	-0-	-5070	-0-	35943	3			N	-0-					-0-
02	35504	X	26939	-0-	-8565	-0-	26939	3			N	-0-					-0-
03	39060	X	26	-0-	-39034	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	37800	X	-0-	-0-	-37800	-0-					N	-0-					-0-
05	37324	X	2	-0-	-37322	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	34770	X	445	-0-	-34325	-0-	118	1	327	3	N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	255	1	12441	2	Y	-0-					-0-
02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	238	1	10439	2	Y	-0-					-0-
03	13051	X	11469	-0-	-1582	-0-	281	1	11188	2	Y	-0-					-0-
04	12630	X	9216	-0-	-3414	-0-	228	1	8988	2	Y	-0-					-0-
05	13051	X	7406	-0-	-5645	-0-	225	1	7181	2	Y	-0-					-0-
06	12300	X	8584	-0-	-3716	-0-	250	1	8334	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44144	X	32925	-0-	-11219	-0-	32925	2			N	-0-					-0-
02	36764	X	33088	-0-	-3676	-0-	33088	2			N	-0-					-0-
03	37386	X	33933	-0-	-3453	-0-	33933	2			N	-0-					-0-
04	33240	X	32358	-0-	-882	-0-	32358	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	32392	-0-	-4250	-0-	32392	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	31541	-0-	-3919	-0-	31541	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	10720	-0-	-10639	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	7943	-0-	-10397	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	7185	-0-	-10454	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	6430	-0-	-8510	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	6210	-0-	-8112	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	5613	-0-	-4767	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42935	X	37660	-0-	-5275	-0-	37660	2			N	-0-					-0-
02	38780	X	32559	-0-	-6221	-0-	32559	2			N	-0-					-0-
03	41881	X	33795	-0-	-8086	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	31692	-0-	-7608	-0-	31692	2			N	-0-					-0-
05	38812	X	31463	-0-	-7349	-0-	31463	2			N	-0-					-0-
06	36450	X	30790	-0-	-5660	-0-	30790	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36425	X	34740	-0-	-1685	-0-	34740	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	27664	-0-	-4200	-0-	27664	2			N	-0-					-0-
03	34193	X	29049	-0-	-5144	-0-	29049	2			N	-0-					-0-
04	33630	X	28360	-0-	-5270	-0-	28360	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	27196	-0-	-7555	-0-	27196	2			N	-0-					-0-
06	33630	X	26667	-0-	-6963	-0-	26667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40269	X	29198	-0-	-11071	-0-	29198	2			N	-0-					-0-
02	34860	X	12246	-0-	-22614	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	271	-0-	-36743	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	25911	-0-	-8709	-0-	25911	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	15216	-0-	-20558	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	8499	-0-	-19761	-0-	8499	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	16249	-0-	-5792	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
02	21692	X	21692	-0-	-0-	-0-	21692	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	13051	-0-	-5394	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
04	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27214	2			N	-0-					-0-
05	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	27152	2			N	-0-					-0-
*06	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	27190	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40300	X	26504	-0-	-13796	-0-	26504	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	15703	-0-	-20697	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
03	39618	X	21169	-0-	-18449	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	20672	-0-	-12688	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
05	29946	X	18921	-0-	-11025	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	16151	-0-	-9499	-0-	16151	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	13055	-0-	-13047	-0-	229	1	12826	2	N	-0-					-0-
02	21112	X	10817	-0-	-10295	-0-	285	1	10532	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	7232	-0-	-12608	-0-	249	1	6983	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	10610	-0-	-4960	-0-	336	1	10274	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	10162	-0-	-5927	-0-	350	1	9812	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	7885	-0-	-4745	-0-	317	1	7568	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	2			N	-0-					39
02	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			Y	-0-					39
03	14322	X	13885	-0-	-437	-0-	13885	2			Y	-0-					39
04	13860	X	13163	-0-	-697	-0-	13153	2	10	9	Y	9	48	1			-0-
05	14322	X	12988	-0-	-1334	-0-	12988	2			Y	-0-					-0-
06	13860	X	12228	-0-	-1632	-0-	12228	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	28026	-0-	-3873	-0-	28026	2			N	-0-					-0-
02	28308	X	24194	-0-	-4114	-0-	24194	2			N	-0-					-0-
03	31186	X	24854	-0-	-6332	-0-	24854	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	24246	-0-	-4794	-0-	24246	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	18618	-0-	-10088	-0-	18618	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	18817	-0-	-8303	-0-	18817	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41664	X	35734	-0-	-5930	-0-	35734	2			N	-0-					-0-
02	36260	X	30708	-0-	-5552	-0-	30708	2			N	-0-					-0-
03	38409	X	32906	-0-	-5503	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	31617	-0-	-5553	-0-	31617	2			N	-0-					-0-
05	36146	X	31802	-0-	-4344	-0-	31802	2			N	-0-					-0-
06	34590	X	29655	-0-	-4935	-0-	29655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61473	X	53174	-0-	-8299	-0-	53174	3			N	-0-					-0-
02	53508	X	47709	-0-	-5799	-0-	47709	3			N	-0-					-0-
03	58807	X	53033	-0-	-5774	-0-	53033	3			N	-0-					-0-
04	54840	X	52425	-0-	-2415	-0-	52425	3			N	-0-					-0-
05	55304	X	50778	-0-	-4526	-0-	50778	3			N	-0-					-0-
06	51450	X	48051	-0-	-3399	-0-	48051	3			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44671	X	33239	-0-	-11432	-0-	33239	2			N	-0-					-0-
02	37380	X	28755	-0-	-8625	-0-	28755	2			N	-0-					-0-
03	38006	X	30314	-0-	-7692	-0-	30314	2			N	-0-					-0-
04	35400	X	28711	-0-	-6689	-0-	28711	2			N	-0-					-0-
05	35030	X	28333	-0-	-6697	-0-	28333	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	26206	-0-	-5954	-0-	26206	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38099	X	29907	-0-	-8192	-0-	29907	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	25867	-0-	-6529	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
03	34131	X	27224	-0-	-6907	-0-	27224	2			N	-0-					-0-
04	31860	X	25384	-0-	-6476	-0-	25384	2			N	-0-					-0-
05	31310	X	24688	-0-	-6622	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	22245	-0-	-6705	-0-	22245	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53506	X	46358	-0-	-7148	-0-	46358	2			N	-0-					-0-
02	44212	X	36186	-0-	-8026	-0-	36186	2			N	-0-					-0-
03	47585	X	40391	-0-	-7194	-0-	40391	2			N	-0-					-0-
04	44970	X	38650	-0-	-6320	-0-	38650	2			N	-0-					-0-
05	46345	X	33126	-0-	-13219	-0-	33126	2			N	-0-					-0-
06	44850	X	40104	-0-	-4746	-0-	40104	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34348	X	27997	-0-	-6351	-0-	27997	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	25315	-0-	-4253	-0-	25315	2			N	-0-					-0-
03	31062	X	28226	-0-	-2836	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
04	29910	X	24632	-0-	-5278	-0-	24632	2			N	-0-					-0-
05	30101	X	26288	-0-	-3813	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	22920	-0-	-4410	-0-	22920	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	411	1	8002	2	N	-0-					-0-
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	331	1	5164	2	N	-0-					-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	437	1	5408	2	N	-0-					-0-
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	399	1	6613	2	N	-0-					-0-
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	409	1	6869	2	N	-0-					-0-
*06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	481	1	4464	2	N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	24827	-0-	-2019	-0-	24827	3			N	-0-					-0-
02	24024	X	21740	-0-	-2284	-0-	21740	3			N	-0-					-0-
03	26288	X	23235	-0-	-3053	-0-	23235	3			N	-0-					-0-
04	24720	X	21949	-0-	-2771	-0-	21949	3			N	-0-					-0-
05	25234	X	22752	-0-	-2482	-0-	22752	3			N	-0-					-0-
06	24030	X	22279	-0-	-1751	-0-	22279	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	22690	-0-	-5892	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	20795	-0-	-4321	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	22484	-0-	-2533	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	21116	-0-	-3094	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	21662	-0-	-3355	-0-	21662	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	20924	-0-	-1366	-0-	20924	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74245	X	53574	-0-	-20671	-0-	53574	2			N	-0-					-0-
02	62524	X	42214	-0-	-20310	-0-	42214	2			N	-0-					-0-
03	63085	X	52547	-0-	-10538	-0-	52547	2			N	-0-					-0-
04	53880	X	46789	-0-	-7091	-0-	46789	2			N	-0-					-0-
05	53568	X	48910	-0-	-4658	-0-	48910	2			N	-0-					-0-
06	51840	X	46526	-0-	-5314	-0-	46526	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	24881	-0-	-6739	-0-	24881	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	21592	-0-	-6072	-0-	21592	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	22052	-0-	-3895	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	21484	-0-	-3626	-0-	21484	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	22572	-0-	-3375	-0-	22572	2			N	-0-					-0-
06	24090	X	22826	-0-	-1264	-0-	22826	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	14305	-0-	-9906	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	15593	-0-	-5911	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	17641	-0-	-4896	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	19556	-0-	-1474	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
05	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
*06	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	21161	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	16516	-0-	-2022	-0-	16516	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	14344	-0-	-2120	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	15499	-0-	-2264	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	14733	-0-	-2067	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14940	-0-	-1986	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	14593	-0-	-1397	-0-	14593	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	21037	-0-	-849	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18516	-0-	-1252	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	19797	-0-	-1655	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	19062	-0-	-1518	-0-	19062	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	19616	-0-	-1495	-0-	19616	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	19060	-0-	-1310	-0-	19060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15336	-0-	-2117	-0-	220	1	15062	3	N	49					113
							54	9									
02	15344	X	14165	-0-	-1179	-0-	186	1	13939	3	N	36					149
							40	9									
03	16306	X	15451	-0-	-855	-0-	306	1	15112	3	N	30	7	8			172
							33	9									
04	15780	X	14244	-0-	-1536	-0-	382	1	13819	3	N	39	114	1	18	8	79
							43	9									
05	16306	X	13318	-0-	-2988	-0-	373	1	12895	3	N	45	4	8			120
							50	9									
06	15180	X	13595	-0-	-1585	-0-	367	1	13191	3	N	34	125	1	3	8	26
							37	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

01	41044	X	37603	-0-	-3441	-0-	37603	2			N	-0-					-0-
02	37072	X	32543	-0-	-4529	-0-	32543	2			N	-0-					-0-
03	40889	X	35248	-0-	-5641	-0-	35248	2			N	-0-					-0-
04	38664	X	38664	-0-	-0-	-0-	38664	2			N	-0-					-0-
05	41701	X	41701	-0-	-0-	-0-	41701	2			N	-0-					-0-
*06	41010	X	41010	-0-	-0-	-0-	41010	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

01	38347	X	35383	-0-	-2964	-0-	35383	2			N	-0-					-0-
02	33880	X	30919	-0-	-2961	-0-	30919	2			N	-0-					-0-
03	36859	X	33576	-0-	-3283	-0-	33576	2			N	-0-					-0-
04	35110	X	35110	-0-	-0-	-0-	35110	2			N	-0-					-0-
05	35557	X	34179	-0-	-1378	-0-	34179	2			N	-0-					-0-
06	34230	X	33211	-0-	-1019	-0-	33211	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

01	31744	X	28841	-0-	-2903	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	25289	-0-	-2823	-0-	25289	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	27096	-0-	-3439	-0-	27096	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	26430	-0-	-2520	-0-	26430	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	26793	-0-	-2626	-0-	26793	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	25608	-0-	-2292	-0-	25608	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

01	25705	X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
02	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
03	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	22240	2			N	-0-					-0-
04	27347	X	27347	-0-	-0-	-0-	27347	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	23061	-0-	-2638	-0-	23061	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	20393	-0-	-4477	-0-	20393	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

01	31394	X	31394	-0-	-0-	-0-	31394	2			N	-0-					-0-
02	32956	X	32956	-0-	-0-	-0-	32956	2			N	-0-					-0-
03	39925	X	39925	-0-	-0-	-0-	39925	2			N	-0-					-0-
04	37983	X	37983	-0-	-0-	-0-	37983	2			N	-0-					-0-
05	38250	X	38250	-0-	-0-	-0-	38250	2			N	-0-					-0-
*06	35250	X	35250	-0-	-0-	-0-	35250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39463	X	35989	-0-	-3474	-0-	35989	2			N	-0-					-0-
02	34356	X	31977	-0-	-2379	-0-	31977	2			N	-0-					-0-
03	37386	X	33623	-0-	-3763	-0-	33623	2			N	-0-					-0-
04	36180	X	32863	-0-	-3317	-0-	32863	2			N	-0-					-0-
05	37386	X	32337	-0-	-5049	-0-	32337	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	29564	-0-	-5266	-0-	29564	2			N	-0-					-0-
	BALLARD UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 268973	COMPL. DATE 06/24/2013				TOTAL DEPTH 5675		PERF. 6207 - 9695				
01	19437	X	17692	-0-	-1745	-0-	17502	3	190	9	Y	173	168	1			98
02	17248	X	15493	-0-	-1755	-0-	15357	3	136	9	Y	124					222
03	18507	X	16749	-0-	-1758	-0-	16622	3	127	9	Y	115	223	1	2	8	112
04	17490	X	16023	-0-	-1467	-0-	15893	3	130	9	Y	118	164	1	4	8	62
05	18042	X	16151	-0-	-1891	-0-	16013	3	138	9	Y	125	82	1	1	8	104
06	16980	X	15487	-0-	-1493	-0-	15371	3	116	9	Y	105	164	1			45
	SANSOM UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 268974	COMPL. DATE 03/16/2013				TOTAL DEPTH 6914		PERF. 7428 - 9868				
01	24459	X	22091	-0-	-2368	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	17803	-0-	-4289	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	20765	-0-	-3167	-0-	20765	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	19831	-0-	-2699	-0-	19831	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	20562	-0-	-2564	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	20127	-0-	-1263	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
	ROSE A UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 269021	COMPL. DATE 09/21/2013				TOTAL DEPTH 8049		PERF. 9291 - 12467				
01	46562	X	38124	-0-	-8438	-0-	38124	3			N	-0-					-0-
02	38360	X	20399	-0-	-17961	-0-	20399	3			N	-0-					-0-
03	38595	X	4	-0-	-38591	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	36900	X	-0-	-0-	-36900	-0-					N	-0-					-0-
05	38130	X	1	-0-	-38129	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	36900	X	7129	-0-	-29771	-0-	442	1	6687	3	N	-0-					-0-
	FEDERAL NORTH				WELL #: B 8H	RRCID -> 269040	COMPL. DATE 07/05/2013				TOTAL DEPTH 6950		PERF. 7097 - 12491				
01	40982	X	35220	-0-	-5762	-0-	35220	2			N	-0-					-0-
02	35840	X	30760	-0-	-5080	-0-	30760	2			N	-0-					-0-
03	38812	X	31313	-0-	-7499	-0-	31313	2			N	-0-					-0-
04	36450	X	33771	-0-	-2679	-0-	33771	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	35161	-0-	-1264	-0-	35161	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	33516	-0-	-564	-0-	33516	2			N	-0-					-0-
	INDIAN HILLS UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 269107	COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7590 - 10096				
01	31558	X	25378	-0-	-6180	-0-	25378	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	22056	-0-	-5328	-0-	22056	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	23546	-0-	-5470	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
04	26850	X	21836	-0-	-5014	-0-	21836	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	21681	-0-	-4793	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	20172	-0-	-4398	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
	GREAT LAKES NYMPH UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 269121	COMPL. DATE 11/09/2013				TOTAL DEPTH 6315		PERF. 6577 - 10757				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	21696	-0-	-4964	-0-	21561	2	135	9	Y	123	129	1			25
02	24080	X	15265	-0-	-8815	-0-	15265	2			Y	-0-					25
03	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-					25
04	23250	X	13004	-0-	-10246	-0-	13004	2			Y	-0-					25
05	24809	X	24809	-0-	-0-	-0-	24809	2			Y	-0-					25
*06	23217	X	23217	-0-	-0-	-0-	23048	2	169	9	Y	154					179

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

01	53041	X	48075	-0-	-4966	-0-	48075	2			N	-0-					-0-
02	47348	X	43038	-0-	-4310	-0-	43038	2			N	-0-					-0-
03	51429	X	47191	-0-	-4238	-0-	47191	2			N	-0-					-0-
04	48480	X	44001	-0-	-4479	-0-	44001	2			N	-0-					-0-
05	49166	X	44614	-0-	-4552	-0-	44614	2			N	-0-					-0-
06	46530	X	42255	-0-	-4275	-0-	42255	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

01	64790	X	53768	-0-	-11022	-0-	53768	2			N	-0-					-0-
02	58520	X	33797	-0-	-24723	-0-	33797	2			N	-0-					-0-
03	63829	X	13399	-0-	-50430	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
04	54300	X	39851	-0-	-14449	-0-	39851	2			N	-0-					-0-
05	56110	X	52704	-0-	-3406	-0-	52704	2			N	-0-					-0-
*06	64369	X	64369	-0-	-0-	-0-	64369	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

01	56916	X	51122	-0-	-5794	-0-	51122	3			N	-0-					-0-
02	51408	X	49219	-0-	-2189	-0-	49219	3			N	-0-					-0-
03	61686	X	61686	-0-	-0-	-0-	61686	3			N	-0-					-0-
04	61205	X	61205	-0-	-0-	-0-	61205	3			N	-0-					-0-
05	60748	X	60748	-0-	-0-	-0-	60748	3			N	-0-					-0-
06	58200	X	55789	-0-	-2411	-0-	55789	3			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

01	33108	X	25841	-0-	-7267	-0-	25841	2			N	-0-					-0-
02	29904	X	22453	-0-	-7451	-0-	22453	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	23915	-0-	-7085	-0-	23915	2			N	-0-					-0-
04	28470	X	22411	-0-	-6059	-0-	22411	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	22552	-0-	-4666	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	20773	-0-	-4247	-0-	20773	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

01	30535	X	29794	-0-	-741	-0-	29794	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	20554	-0-	-7390	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
03	31372	X	11020	-0-	-20352	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
04	30360	X	16627	-0-	-13733	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
05	31372	X	19127	-0-	-12245	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	18800	-0-	-10030	-0-	18800	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

01	27311	X	17431	-0-	-9880	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	16924	-0-	-6148	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	14780	-0-	-6920	-0-	14780	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	13753	-0-	-7247	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	11898	-0-	-8593	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	11860	-0-	-6260	-0-	11860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	626	-0-	-24236	-0-	626	1			N	-0-					-0-
02	11060	X	539	-0-	-10521	-0-	539	1			N	-0-					-0-
03	12245	X	749	-0-	-11496	-0-	749	1			N	-0-					-0-
04	11850	X	771	-0-	-11079	-0-	771	1			N	-0-					-0-
05	806	X	800	-0-	-6	-0-	800	1			N	-0-					-0-
06	720	X	648	-0-	-72	-0-	648	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

01	68169	X	57512	-0-	-10657	-0-	57512	3			N	-0-					-0-
02	61572	X	53617	-0-	-7955	-0-	53617	3			N	-0-					-0-
03	66681	X	64743	-0-	-1938	-0-	64743	3			N	-0-					-0-
04	62330	X	62330	-0-	-0-	-0-	62330	3			N	-0-					-0-
05	60128	X	60128	-0-	-0-	-0-	60128	3			N	-0-					-0-
06	62640	X	55741	-0-	-6899	-0-	55741	3			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

01	36022	X	26267	-0-	-9755	-0-	26267	2			N	-0-					-0-
02	32536	X	21502	-0-	-11034	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
03	31620	X	23258	-0-	-8362	-0-	23258	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	19568	-0-	-6232	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
05	26319	X	20471	-0-	-5848	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	17643	-0-	-7767	-0-	17643	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

01	40765	X	35023	-0-	-5742	-0-	35023	2			N	-0-					-0-
02	35504	X	30786	-0-	-4718	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
03	38316	X	31866	-0-	-6450	-0-	31866	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	31196	-0-	-5884	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	30607	-0-	-5818	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
06	33900	X	27870	-0-	-6030	-0-	27870	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

01	40455	X	35292	-0-	-5163	-0-	35292	2			N	-0-					-0-
02	35616	X	31183	-0-	-4433	-0-	31183	2			N	-0-					-0-
03	38440	X	33951	-0-	-4489	-0-	33951	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	32682	-0-	-3408	-0-	32682	2			N	-0-					-0-
05	36270	X	32857	-0-	-3413	-0-	32857	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	31710	-0-	-2430	-0-	31710	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

01	35340	X	22683	-0-	-12657	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
02	30548	X	18686	-0-	-11862	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
03	32457	X	19120	-0-	-13337	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	19151	-0-	-9919	-0-	19151	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	23240	-0-	-1684	-0-	23240	2			N	-0-					-0-
*06	25007	X	25007	-0-	-0-	-0-	25007	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

01	22568	X	19293	-0-	-3275	-0-	19293	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	17037	-0-	-2703	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	18242	-0-	-2962	-0-	18242	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	17193	-0-	-2577	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	17350	-0-	-2552	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16662	-0-	-1998	-0-	16662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39370	X	24812	-0-	-14558	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	26672	-0-	-2560	-0-	26672	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	29113	-0-	-151	-0-	29113	2			N	-0-					-0-
04	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	30293	2			N	-0-					-0-
05	32069	X	32069	-0-	-0-	-0-	32069	2			N	-0-					-0-
*06	29733	X	29733	-0-	-0-	-0-	29733	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

01	16864	X	15673	-0-	-1191	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	14317	-0-	-1475	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
03	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15607	-0-	-1313	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
05	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	16308	-0-	-612	-0-	16308	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

01	5673	X	5406	-0-	-267	-0-	5289	3	117	9	Y	106	93	1			22
02	4956	X	4750	-0-	-206	-0-	4750	3			Y	-0-					22
03	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	5162	3			Y	-0-					22
04	5250	X	5095	-0-	-155	-0-	5017	3	78	9	Y	71	93	1			-0-
05	5394	X	5116	-0-	-278	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4792	-0-	-428	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

01	14880	X	13307	-0-	-1573	-0-	13261	2	46	9	Y	42	50	1			56
02	12768	X	11255	-0-	-1513	-0-	11230	2	25	9	Y	23					79
03	14136	X	4655	-0-	-9481	-0-	4648	2	7	9	Y	6	49	1			36
04	13680	X	10419	-0-	-3261	-0-	10405	2	14	9	Y	13	30	1			19
05	13485	X	10312	-0-	-3173	-0-	10300	2	12	9	Y	11	15	1			15
06	12870	X	9390	-0-	-3480	-0-	9380	2	10	9	Y	9					24

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

01	26164	X	20496	-0-	-5668	-0-	20496	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	18920	-0-	-2304	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	21513	-0-	-1396	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	19393	-0-	-437	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	18526	-0-	-2430	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	16025	-0-	-4795	-0-	16025	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

01	12555	X	8389	-0-	-4166	-0-	8349	2	40	9	Y	36	11	1			46
02	11340	X	9863	-0-	-1477	-0-	9829	2	34	9	Y	31	43	1			34
03	12555	X	11829	-0-	-726	-0-	11796	2	33	9	Y	30	22	1			42
04	12150	X	11522	-0-	-628	-0-	11483	2	39	9	Y	35	31	1			46
05	12555	X	10959	-0-	-1596	-0-	10929	2	30	9	Y	27	51	1			22
06	11460	X	9690	-0-	-1770	-0-	9667	2	23	9	Y	21					43

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

01	15841	X	13267	-0-	-2574	-0-	13249	2	18	9	Y	16					44
02	13972	X	11465	-0-	-2507	-0-	11451	2	14	9	Y	13	17	1			40
03	14942	X	10611	-0-	-4331	-0-	10596	2	15	9	Y	14					54
04	14190	X	10341	-0-	-3849	-0-	10334	2	7	9	Y	6	38	1			22
05	13950	X	10973	-0-	-2977	-0-	10965	2	8	9	Y	7					29
06	12840	X	10357	-0-	-2483	-0-	10350	2	7	9	Y	6					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31093	X	24086	-0-	-7007	-0-	24086	2			N	-0-					-0-
02	28084	X	21172	-0-	-6912	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
03	31093	X	30216	-0-	-877	-0-	30216	2			N	-0-					-0-
04	30821	X	30821	-0-	-0-	-0-	30821	2			N	-0-					-0-
05	33092	X	33092	-0-	-0-	-0-	33092	2			N	-0-					-0-
*06	30856	X	30856	-0-	-0-	-0-	30856	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

01	10013	X	8894	-0-	-1119	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
02	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9383	-0-	-568	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
04	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	7773	-0-	-2067	-0-	7773	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

01	63147	X	45474	-0-	-17673	-0-	45474	2			N	-0-					-0-
02	53648	X	42453	-0-	-11195	-0-	42453	2			N	-0-					-0-
03	57352	X	57352	-0-	-0-	-0-	57352	2			N	-0-					-0-
04	55528	X	55528	-0-	-0-	-0-	55528	2			N	-0-					-0-
05	55274	X	55274	-0-	-0-	-0-	55274	2			N	-0-					-0-
06	55500	X	50782	-0-	-4718	-0-	50782	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

01	14446	X	12810	-0-	-1636	-0-	12677	2	133	9	N	121	181	1			35
02	12740	X	11614	-0-	-1126	-0-	11550	2	64	9	N	58					93
03	13640	X	12486	-0-	-1154	-0-	12358	2	128	9	N	116	165	1	1	8	43
04	13200	X	11981	-0-	-1219	-0-	11887	2	94	9	N	85	2	8			126
05	12958	X	11837	-0-	-1121	-0-	11759	2	78	9	N	71	137	1			60
06	12450	X	11201	-0-	-1249	-0-	11128	2	73	9	N	66	104	1			22

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

01	51398	X	39636	-0-	-11762	-0-	39636	2			N	-0-					-0-
02	44576	X	38846	-0-	-5730	-0-	38846	2			N	-0-					-0-
03	48050	X	44325	-0-	-3725	-0-	44325	2			N	-0-					-0-
04	41410	X	41410	-0-	-0-	-0-	41410	2			N	-0-					-0-
05	42997	X	41839	-0-	-1158	-0-	41839	2			N	-0-					-0-
06	42900	X	38696	-0-	-4204	-0-	38696	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

01	34751	X	28269	-0-	-6482	-0-	28214	2	55	9	Y	50					90
02	30184	X	24509	-0-	-5675	-0-	24467	2	42	9	Y	38					128
03	31992	X	25778	-0-	-6214	-0-	25715	2	63	9	Y	57	115	1	3	8	67
04	29520	X	25596	-0-	-3924	-0-	25523	2	73	9	Y	66	7	8			126
05	29698	X	25131	-0-	-4567	-0-	25088	2	43	9	Y	39	107	1	2	8	56
06	26940	X	23428	-0-	-3512	-0-	23372	2	56	9	Y	51	1	8			106

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

01	8029	X	4051	-0-	-3978	-0-	4051	2			Y	-0-					19
02	5572	X	5214	-0-	-358	-0-	5214	2			Y	-0-					19
03	5921	X	4210	-0-	-1711	-0-	4195	2	15	9	Y	14	17	1	9	8	7
04	5070	X	1982	-0-	-3088	-0-	1957	2	25	9	Y	23	23	8			7
05	5766	X	4138	-0-	-1628	-0-	4131	2	7	9	Y	6	6	1	6	8	1
06	5580	X	677	-0-	-4903	-0-	676	2	1	9	Y	1	1	8			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9109	-0-	-222	-0-	8894	2	215	9	N	195	291	1			134
02	8428	X	7393	-0-	-1035	-0-	7240	2	153	9	N	139					273
03	9331	X	8636	-0-	-695	-0-	8452	2	184	9	N	167	202	1			238
04	9030	X	8155	-0-	-875	-0-	8016	2	139	9	N	126	195	1			169
05	9331	X	8174	-0-	-1157	-0-	8047	2	127	9	N	115	116	1			168
06	8820	X	8675	-0-	-145	-0-	8532	2	143	9	N	130	195	1			103

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8817 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

01	6107	X	5972	-0-	-135	-0-	5842	3	130	9	Y	118	102	1			25
02	5432	X	5257	-0-	-175	-0-	5257	3			Y	-0-					25
03	6014	X	5678	-0-	-336	-0-	5678	3			Y	-0-					25
04	5820	X	5549	-0-	-271	-0-	5465	3	84	9	Y	76	101	1			-0-
05	5983	X	5656	-0-	-327	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5519	-0-	-271	-0-	5519	3			Y	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

01	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4216	3	58	9	N	53	102	1			15
02	3920	X	3795	-0-	-125	-0-	3795	3			N	-0-					15
03	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	4079	3			N	-0-					15
04	4170	X	4066	-0-	-104	-0-	4066	3			N	-0-					15
05	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	4086	3			N	-0-					15
06	4140	X	4002	-0-	-138	-0-	4002	3			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12644	-0-	-1368	-0-	12622	3	22	9	N	20					135
02	12516	X	11195	-0-	-1321	-0-	11160	3	35	9	N	32					167
03	13299	X	11999	-0-	-1300	-0-	11992	3	7	9	N	6	1	8			172
04	12750	X	11346	-0-	-1404	-0-	11303	3	43	9	N	39	184	1	2	8	25
05	12741	X	11849	-0-	-892	-0-	11792	3	57	9	N	52					77
06	12240	X	11302	-0-	-938	-0-	11302	3			N	-0-					77

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89311	X	71866	-0-	-17445	-0-	71866	2			N	-0-					-0-
02	78204	X	59774	-0-	-18430	-0-	59774	2			N	-0-					-0-
03	81406	X	71046	-0-	-10360	-0-	71046	2			N	-0-					-0-
04	70320	X	66005	-0-	-4315	-0-	66005	2			N	-0-					-0-
05	72168	X	56301	-0-	-15867	-0-	56301	2			N	-0-					-0-
06	69540	X	52763	-0-	-16777	-0-	52763	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50189	X	44765	-0-	-5424	-0-	44765	2			N	-0-					-0-
02	45332	X	37244	-0-	-8088	-0-	37244	2			N	-0-					-0-
03	48081	X	41668	-0-	-6413	-0-	41668	2			N	-0-					-0-
04	49010	X	49010	-0-	-0-	-0-	49010	2			N	-0-					-0-
05	44764	X	39256	-0-	-5508	-0-	39256	2			N	-0-					-0-
06	43320	X	36848	-0-	-6472	-0-	36848	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8793 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94550	X	79589	-0-	-14961	-0-	79589	2			N	-0-					-0-
02	85400	X	69594	-0-	-15806	-0-	69594	2			N	-0-					-0-
03	90055	X	75314	-0-	-14741	-0-	75314	2			N	-0-					-0-
04	78960	X	66373	-0-	-12587	-0-	66373	2			N	-0-					-0-
05	79577	X	74450	-0-	-5127	-0-	74450	2			N	-0-					-0-
06	77010	X	71154	-0-	-5856	-0-	71154	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77934	X	60899	-0-	-17035	-0-	60899	2			N	-0-					-0-
02	63028	X	48616	-0-	-14412	-0-	48616	2			N	-0-					-0-
03	68076	X	67443	-0-	-633	-0-	67443	2			N	-0-					-0-
04	62728	X	62728	-0-	-0-	-0-	62728	2			N	-0-					-0-
05	65497	X	65497	-0-	-0-	-0-	65497	2			N	-0-					-0-
06	65280	X	60827	-0-	-4453	-0-	60827	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110825	X	71506	-0-	-39319	-0-	71506	2			N	-0-					-0-
02	75544	X	61239	-0-	-14305	-0-	61239	2			N	-0-					-0-
03	79856	X	72785	-0-	-7071	-0-	72785	2			N	-0-					-0-
04	70170	X	66581	-0-	-3589	-0-	66581	2			N	-0-					-0-
05	72509	X	72019	-0-	-490	-0-	72019	2			N	-0-					-0-
06	70440	X	64898	-0-	-5542	-0-	64898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117986	X	92518	-0-	-25468	-0-	92518	2			N	-0-					-0-
02	100240	X	72642	-0-	-27598	-0-	72642	2			N	-0-					-0-
03	103447	X	80073	-0-	-23374	-0-	80073	2			N	-0-					-0-
04	91080	X	76910	-0-	-14170	-0-	76910	2			N	-0-					-0-
05	92504	X	76262	-0-	-16242	-0-	76262	2			N	-0-					-0-
06	89520	X	82778	-0-	-6742	-0-	82778	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

01	116002	X	56831	-0-	-59171	-0-	56831	2			N	-0-					-0-
02	58884	X	47091	-0-	-11793	-0-	47091	2			N	-0-					-0-
03	65348	X	50769	-0-	-14579	-0-	50769	2			N	-0-					-0-
04	63240	X	43720	-0-	-19520	-0-	43720	2			N	-0-					-0-
05	59179	X	41606	-0-	-17573	-0-	41606	2			N	-0-					-0-
06	54990	X	39384	-0-	-15606	-0-	39384	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

01	126418	X	63455	-0-	-62963	-0-	63455	2			N	-0-					-0-
02	72156	X	51261	-0-	-20895	-0-	51261	2			N	-0-					-0-
03	80073	X	54162	-0-	-25911	-0-	54162	2			N	-0-					-0-
04	77490	X	48906	-0-	-28584	-0-	48906	2			N	-0-					-0-
05	70680	X	47825	-0-	-22855	-0-	47825	2			N	-0-					-0-
06	61410	X	43467	-0-	-17943	-0-	43467	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

01	18166	X	13759	-0-	-4407	-0-	13687	2	72	9	Y	65	100	1			-0-
02	14896	X	13355	-0-	-1541	-0-	13355	2			Y	-0-					-0-
03	15655	X	13611	-0-	-2044	-0-	13611	2			Y	-0-					-0-
04	13440	X	12584	-0-	-856	-0-	12584	2			Y	-0-					-0-
05	14787	X	12616	-0-	-2171	-0-	12563	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
06	13980	X	11794	-0-	-2186	-0-	11794	2			Y	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

01	52762	X	31574	-0-	-21188	-0-	31574	2			N	-0-					-0-
02	41188	X	27218	-0-	-13970	-0-	27218	2			N	-0-					-0-
03	40269	X	28661	-0-	-11608	-0-	28661	2			N	-0-					-0-
04	36210	X	26976	-0-	-9234	-0-	26976	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	27003	-0-	-7314	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
06	0	W	24975	-0-	24975	24975	24975	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

01	58032	X	46864	-0-	-11168	-0-	46864	2			N	-0-					-0-
02	41695	X	41695	-0-	-0-	-0-	41695	2			N	-0-					-0-
03	44108	X	44108	-0-	-0-	-0-	44108	2			N	-0-					-0-
04	45360	X	39907	-0-	-5453	-0-	39907	2			N	-0-					-0-
05	46872	X	39446	-0-	-7426	-0-	39446	2			N	-0-					-0-
06	45360	X	35753	-0-	-9607	-0-	35753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29047	X	3925	-0-	-25122	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	15066	-0-	-9154	-0-	268	1	14798	2	N	-0-					-0-
03	28271	X	28271	-0-	-0-	-0-	416	1	27855	2	N	-0-					-0-
04	23144	X	23144	-0-	-0-	-0-	387	1	22757	2	N	-0-					-0-
05	22630	X	21587	-0-	-1043	-0-	277	1	21310	2	N	-0-					-0-
06	27360	X	17054	-0-	-10306	-0-	381	1	16673	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	15340	-0-	-4593	-0-	15340	2			N	-0-					94
02	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	17961	2	114	9	N	104	198	1			-0-
03	17670	X	17530	-0-	-140	-0-	17530	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	15854	-0-	-376	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	15265	-0-	-4761	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	14879	-0-	-4501	-0-	14879	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44516	X	37763	-0-	-6753	-0-	37763	2			N	-0-					-0-
02	40208	X	32961	-0-	-7247	-0-	32961	2			N	-0-					-0-
03	44516	X	35222	-0-	-9294	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
04	41100	X	32633	-0-	-8467	-0-	32633	2			N	-0-					-0-
05	40424	X	32067	-0-	-8357	-0-	32067	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	29761	-0-	-6779	-0-	29761	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	11588	-0-	-2424	-0-	11588	2			Y	-0-					-0-
02	12656	X	10161	-0-	-2495	-0-	10107	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
03	13578	X	10804	-0-	-2774	-0-	10749	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	12300	X	9969	-0-	-2331	-0-	9969	2			Y	-0-					-0-
05	11873	X	9825	-0-	-2048	-0-	9825	2			Y	-0-					-0-
06	11040	X	9230	-0-	-1810	-0-	9230	2			Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70928	X	57016	-0-	-13912	-0-	57016	2			N	-0-					-0-
02	56616	X	46992	-0-	-9624	-0-	46992	2			N	-0-					-0-
03	62837	X	52334	-0-	-10503	-0-	52334	2			N	-0-					-0-
04	60810	X	46605	-0-	-14205	-0-	46605	2			N	-0-					-0-
05	61907	X	49697	-0-	-12210	-0-	49697	2			N	-0-					-0-
06	55170	X	45671	-0-	-9499	-0-	45671	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40362	X	21185	-0-	-19177	-0-	21185	2			N	-0-					-0-
02	31360	X	18443	-0-	-12917	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	18091	-0-	-12537	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	15683	-0-	-11227	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	18609	-0-	-4920	-0-	18609	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	12721	-0-	-7769	-0-	12721	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41168	X	34640	-0-	-6528	-0-	34640	2			N	-0-					-0-
02	34608	X	28465	-0-	-6143	-0-	28465	2			N	-0-					-0-
03	38316	X	30474	-0-	-7842	-0-	30474	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	29917	-0-	-4313	-0-	29917	2			N	-0-					-0-
05	34627	X	28714	-0-	-5913	-0-	28714	2			N	-0-					-0-
06	33510	X	27658	-0-	-5852	-0-	27658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44051	X	33692	-0-	-10359	-0-	33692	2			N	-0-					-0-
02	37492	X	33219	-0-	-4273	-0-	33219	2			N	-0-					-0-
03	41509	X	34622	-0-	-6887	-0-	34622	2			N	-0-					-0-
04	40170	X	34081	-0-	-6089	-0-	34081	2			N	-0-					-0-
05	36766	X	33696	-0-	-3070	-0-	33696	2			N	-0-					-0-
06	35580	X	31413	-0-	-4167	-0-	31413	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232345	X	59768	-0-	-172577	-0-	59768	2			N	-0-					-0-
02	94836	X	48890	-0-	-45946	-0-	48890	2			N	-0-					-0-
03	104997	X	52677	-0-	-52320	-0-	52677	2			N	-0-					-0-
04	101610	X	46978	-0-	-54632	-0-	46978	2			N	-0-					-0-
05	67642	X	45760	-0-	-21882	-0-	45760	2			N	-0-					-0-
06	57840	X	41844	-0-	-15996	-0-	41844	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54715	X	46765	-0-	-7950	-0-	46765	2			N	-0-					-0-
02	44044	X	36801	-0-	-7243	-0-	36801	2			N	-0-					-0-
03	48763	X	37142	-0-	-11621	-0-	37142	2			N	-0-					-0-
04	47190	X	32133	-0-	-15057	-0-	32133	2			N	-0-					-0-
05	46779	X	30358	-0-	-16421	-0-	30358	2			N	-0-					-0-
06	45270	X	26902	-0-	-18368	-0-	26902	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53027	X	53027	-0-	-0-	-0-	53027	2			N	-0-					-0-
02	47521	X	47521	-0-	-0-	-0-	47521	2			N	-0-					-0-
03	50186	X	50186	-0-	-0-	-0-	50186	2			N	-0-					-0-
04	53193	X	53193	-0-	-0-	-0-	53193	2			N	-0-					-0-
05	55303	X	55303	-0-	-0-	-0-	55303	2			N	-0-					-0-
*06	50712	X	50712	-0-	-0-	-0-	50712	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53227	X	48296	-0-	-4931	-0-	48296	2			N	-0-					-0-
02	44968	X	39004	-0-	-5964	-0-	39004	2			N	-0-					-0-
03	49786	X	39361	-0-	-10425	-0-	39361	2			N	-0-					-0-
04	48180	X	41524	-0-	-6656	-0-	41524	2			N	-0-					-0-
05	48577	X	38571	-0-	-10006	-0-	38571	2			N	-0-					-0-
06	46740	X	34663	-0-	-12077	-0-	34663	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52092	X	52092	-0-	-0-	-0-	52092	2			N	-0-					-0-
02	46396	X	43852	-0-	-2544	-0-	43852	2			N	-0-					-0-
03	49631	X	43450	-0-	-6181	-0-	43450	2			N	-0-					-0-
04	49710	X	48806	-0-	-904	-0-	48806	2			N	-0-					-0-
05	51959	X	51959	-0-	-0-	-0-	51959	2			N	-0-					-0-
06	50400	X	46851	-0-	-3549	-0-	46851	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134076	X	30513	-0-	-103563	-0-	30513	2			N	-0-					-0-
02	58436	X	24037	-0-	-34399	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
03	64697	X	23316	-0-	-41381	-0-	23316	2			N	-0-					-0-
04	62610	X	20689	-0-	-41921	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	21002	-0-	-5007	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	21591	-0-	-3579	-0-	21591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199842	X	56347	-0-	-143495	-0-	56347	2			N	-0-					-0-
02	56700	X	46848	-0-	-9852	-0-	46848	2			N	-0-					-0-
03	62775	X	49638	-0-	-13137	-0-	49638	2			N	-0-					-0-
04	60750	X	41602	-0-	-19148	-0-	41602	2			N	-0-					-0-
05	56358	X	43212	-0-	-13146	-0-	43212	2			N	-0-					-0-
06	54540	X	38217	-0-	-16323	-0-	38217	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

01	53134	X	46449	-0-	-6685	-0-	46449	2			N	-0-					-0-
02	47992	X	38792	-0-	-9200	-0-	38792	2			N	-0-					-0-
03	51119	X	41125	-0-	-9994	-0-	41125	2			N	-0-					-0-
04	49470	X	38502	-0-	-10968	-0-	38502	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	40689	-0-	-2184	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
06	41490	X	37643	-0-	-3847	-0-	37643	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

01	52561	X	52561	-0-	-0-	-0-	52561	2			N	-0-					-0-
02	49203	X	49203	-0-	-0-	-0-	49203	2			N	-0-					-0-
03	51827	X	51827	-0-	-0-	-0-	51827	2			N	-0-					-0-
04	53630	X	53630	-0-	-0-	-0-	53630	2			N	-0-					-0-
05	55573	X	55573	-0-	-0-	-0-	55573	2			N	-0-					-0-
06	50250	X	50110	-0-	-140	-0-	50110	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

01	T. A.		59814	-0-	59814	134959	59814	2			N	-0-					-0-
02	188773	X	53814	-0-	-134959	-0-	53814	2			N	-0-					-0-
03	62651	X	58442	-0-	-4209	-0-	58442	2			N	-0-					-0-
04	60630	X	56550	-0-	-4080	-0-	56550	2			N	-0-					-0-
05	59799	X	56950	-0-	-2849	-0-	56950	2			N	-0-					-0-
06	57870	X	53755	-0-	-4115	-0-	53755	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

01	T. A.		49526	-0-	49526	49526	49526	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		55037	-0-	55037	104563	55037	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		53027	-0-	53027	157590	53027	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		45114	-0-	45114	202704	45114	3			N	-0-					-0-
05	0	W	43631	-0-	43631	246335	43631	3			N	-0-					-0-
06	0	W	39220	-0-	39220	285555	39220	3			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

01	55704	X	55704	-0-	-0-	-0-	55704	2			N	-0-					-0-
02	51753	X	51753	-0-	-0-	-0-	51753	2			N	-0-					-0-
03	62142	X	62142	-0-	-0-	-0-	62142	2			N	-0-					-0-
04	55512	X	55512	-0-	-0-	-0-	55512	2			N	-0-					-0-
05	54663	X	54663	-0-	-0-	-0-	54663	2			N	-0-					-0-
*06	50388	X	50388	-0-	-0-	-0-	50388	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

01	125248	X	44856	-0-	-80392	-0-	44856	3			N	-0-					-0-
02	53452	X	35129	-0-	-18323	-0-	35129	3			N	-0-					-0-
*03	59179	X	35146	-0-	-24033	-0-	34936	3	210	9	N	191	191	1			-0-
04	57270	X	31229	-0-	-26041	-0-	31229	3			N	-0-					-0-
05	59179	X	29202	-0-	-29977	-0-	29202	3			N	-0-					-0-
06	57270	X	27687	-0-	-29583	-0-	27687	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129870	X	28855	-0-	-101015	-0-	28745	3	110	9	N	100	95	1			12
02	66332	X	23250	-0-	-43082	-0-	23220	3	30	9	N	27	31	1			8
03	73439	X	25069	-0-	-48370	-0-	25005	3	64	9	N	58	62	1			4
04	71070	X	23211	-0-	-47859	-0-	23137	3	74	9	N	67	61	1			10
05	34596	X	22347	-0-	-12249	-0-	22300	3	47	9	N	43	14	1			39
06	27930	X	19200	-0-	-8730	-0-	19181	3	19	9	N	17	29	1			27

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 7226 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		8446	-0-	8446	8446	8446	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		26603	-0-	26603	35049	26603	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		39728	-0-	39728	74777	39728	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		43325	-0-	43325	118102	43325	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

01	63674	X	54840	-0-	-8834	-0-	54840	2			N	-0-					-0-
02	57512	X	49178	-0-	-8334	-0-	49178	2			N	-0-					-0-
03	63674	X	54628	-0-	-9046	-0-	54628	2			N	-0-					-0-
04	61620	X	46507	-0-	-15113	-0-	46507	2			N	-0-					-0-
*05	63674	X	46258	-0-	-17416	-0-	46258	2			N	-0-					-0-
*06	61620	X	43955	-0-	-17665	-0-	43955	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		20977	-0-	20977	20977	20977	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		38193	-0-	38193	59170	38193	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

07	74493	X	19193	-0-	-55300	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
08	74493	X	55461	-0-	-19032	-0-	55461	2			N	-0-					-0-
09	72090	X	47546	-0-	-24544	-0-	47546	2			N	-0-					-0-
10	74493	X	43433	-0-	-31060	-0-	43433	2			N	-0-					-0-
11	72090	X	39595	-0-	-32495	-0-	39595	2			N	-0-					-0-
12	74493	X	36359	-0-	-38134	-0-	36359	2			N	-0-					-0-
01	74493	X	34101	-0-	-40392	-0-	34101	2			N	-0-					-0-
02	67284	X	29335	-0-	-37949	-0-	29335	2			N	-0-					-0-
03	74493	X	31223	-0-	-43270	-0-	31223	2			N	-0-					-0-
04	72090	X	29163	-0-	-42927	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
*05	74493	X	29474	-0-	-45019	-0-	29474	2			N	-0-					-0-
*06	72090	X	28904	-0-	-43186	-0-	28904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		26559	-0-	26559	26559	26504	3	55	9	N	50	43	1			7
12	SHUT IN		26346	-0-	26346	52905	26287	3	59	9	N	54	55	1			6
01	SHUT IN		21642	-0-	21642	74547	21566	3	76	9	N	69	67	1			8
02	SHUT IN		18557	-0-	18557	93104	18528	3	29	9	N	26	26	1			8
*03	111327	X	18223	-0-	-93104	-0-	18177	3	46	9	N	42	47	1			3
*04	44940	X	17465	-0-	-27475	-0-	17411	3	54	9	N	49	45	1			7
*05	46438	X	17242	-0-	-29196	-0-	17206	3	36	9	N	33	11	1			29
*06	44940	X	16031	-0-	-28909	-0-	16013	3	18	9	N	16	22	1			23

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		20547	-0-	20547	20547	20547	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		43433	-0-	43433	63980	43433	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		28151	-0-	28151	28151	28151	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		45845	-0-	45845	73996	45845	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		29254	-0-	29254	29254	29254	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		33235	-0-	33235	62489	33235	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		9043	-0-	9043	9043	9043	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		36509	-0-	36509	45552	36509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7272 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		45658	-0-	45658	45658	45658	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		42858	-0-	42858	88516	42858	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
ROSE-SCALING WELL #: 1 H RRCID -> 236993 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 3890 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					28
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	908	3	2	9	N	2					30
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	3	4	9	N	4					34
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	980	3	4	9	N	4					38
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1	9	N	1					39
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	3	3	9	N	3					42

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	3	1	9	N	1					63
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					63
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					63
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					63
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					63
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PRUITT OIL & GAS 682020
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					29
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	2			N	-0-					29
03	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					29
04	360	N	135	-0-	-225	-0-	135	2			N	-0-					29
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					29
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					29

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					205
02	336	#	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					205
03	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					205
04	360	#	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					205
05	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					205
06	360	#	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					60
02	84	#	26	-0-	-58	-0-	26	3			N	-0-					60
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					60
04	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					60
05	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					60
*06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					14
02	364	#	320	-0-	-44	-0-	320	3			N	-0-					14
03	403	#	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					14
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					14
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					14
06	390	#	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					14

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PERMIAN BASIN OIL CORPORATION //CONT.// 655757
HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	#	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					86
02	644	#	577	-0-	-67	-0-	562	2	15	9	N	14					100
03	589	#	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					100
04	570	#	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					100
05	651	#	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					100
06	630	#	32	-0-	-598	-0-	17	2	15	9	N	14					114

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	R	901	-0-	-0-	-0-	205	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	952	#	930	-0-	-22	-0-	210	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	1147	#	953	-0-	-194	-0-	230	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	451	1	964	3	Y	-0-					-0-
05	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	281	1	918	3	Y	-0-					-0-
*06	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	262	1	783	3	Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					34
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					34
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					34
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					34
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					34
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	397	-0-	-99	-0-	385	2	12	9	Y	11					50
02	448	#	411	-0-	-37	-0-	399	2	12	9	Y	11					61
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	325	2	13	9	Y	12					73
04	390	#	97	-0-	-293	-0-	97	2			Y	-0-					73
05	465	#	188	-0-	-277	-0-	188	2			Y	-0-					73
06	450	#	156	-0-	-294	-0-	156	2			Y	-0-					73

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) //CONT.// 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					14
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					14
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					14
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					14
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					14
*06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	83	1	1358	2	N	-0-					90
02	1624	N	1197	-0-	-427	-0-	73	1	1124	2	N	-0-					90
03	1519	N	1027	-0-	-492	-0-	83	1	944	2	N	-0-					90
04	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	100	1	973	2	N	-0-					90
05	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	90	1	1078	2	N	-0-					90
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	100	1	1236	2	N	-0-					90

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	103	1	2669	2	N	7	20	1			11
							8	9									
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	93	1	2447	2	N	-0-					11
03	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	103	1	2535	2	N	8					19
							9	9									
04	2700	X	2214	-0-	-486	-0-	100	1	2114	2	N	-0-					19
05	2790	X	1672	-0-	-1118	-0-	103	1	1569	2	N	-0-					19
*06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	93	1	3155	2	N	-0-					19

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	7	9	N	6					14
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	N	5					19
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	3	7	9	N	6					25
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	N	5					30
05	465	N	314	-0-	-151	-0-	310	3	4	9	N	4					34
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	225	3	20	9	N	18	49	1			3

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	N	8					19
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	3	8	9	N	7					26
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	360	3	9	9	N	8					34
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	225	3	7	9	N	6					40
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	315	3	6	9	N	5					45
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	220	3	22	9	N	20	60	1			5

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	212	3	7	9	N	6					13
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	N	5					18
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	3	7	9	N	6					24
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	3	6	9	N	5					29
05	496	N	218	-0-	-278	-0-	211	3	7	9	N	6					35
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	242	3	33	9	N	30	51	1			14

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

01	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					135
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					135
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					135
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					135
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					135
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					135

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

01	806	N	89	-0-	-717	-0-	89	2			N	-0-					58
02	728	N	594	-0-	-134	-0-	594	2			N	-0-					58
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					58
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					58
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					58
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					58

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	56	1	205	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	41	1	147	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	3	N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	41	1	139	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	58	1	157	3	N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	38	1	124	3	N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

01	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	1614	3			N	-0-					153
02	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	1457	3			N	-0-					153
03	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1531	3			N	-0-					153
04	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	1384	3			N	-0-					153
05	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	3			N	-0-					153
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					182
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					182
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					182
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					182
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					182
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	532	N	366	-0-	-166	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	630	N	497	-0-	-133	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

01	744	#	702	-0-	-42	-0-	699	2	3	9	N	3					287
02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4					291
03	899	#	833	-0-	-66	-0-	829	2	4	9	N	4					295
04	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					295
05	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					295
06	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					295

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2499	3	9	9	N	8					181
02	2268	N	2237	-0-	-31	-0-	2228	3	9	9	N	8					189
03	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	2228	3	9	9	N	8					197
04	2430	N	1593	-0-	-837	-0-	1584	3	9	9	N	8					205
05	2480	N	1105	-0-	-1375	-0-	1093	3	12	9	N	11					216
06	2160	N	282	-0-	-1878	-0-	274	3	8	9	N	7					223

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	99	2	33	9	N	30	167	1			396
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	96	2	183	9	N	166					562
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	134	2	87	9	N	79					641
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	78	2	62	9	N	56					697
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	168	1			550
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					550

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					74
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	346	-0-	-57	-0-	338	2	8	9	N	7					204
02	364	#	311	-0-	-53	-0-	297	2	14	9	N	13					217
03	372	#	318	-0-	-54	-0-	311	2	7	9	N	6					223
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					223
05	341	#	292	-0-	-49	-0-	284	2	8	9	N	7					230
06	330	#	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					230

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					156
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2					158
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3					161
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					161
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					161
*06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					161

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					37
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					37
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					37
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					37
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					37
*06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					37

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	N	1					29
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					29
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1					30
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					30
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					30
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					30

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					84
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					84
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					84
04	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					84
05	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					84
06	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					84

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

01	372	#	365	-0-	-7	-0-	352	2	13	9	N	12					93
02	364	#	339	-0-	-25	-0-	309	2	30	9	N	27					120
03	403	#	353	-0-	-50	-0-	331	2	22	9	N	20					140
04	390	#	357	-0-	-33	-0-	320	2	37	9	N	34					174
05	372	#	330	-0-	-42	-0-	328	2	2	9	N	2					176
06	360	#	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					176

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					194
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					194
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					194
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					194
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					146
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					146
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					146

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					73
02	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					73
03	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					73
04	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					73
05	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					73
06	1140	#	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					73

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	R	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					35
02	784	#	719	-0-	-65	-0-	717	2	2	9	N	2					37
03	868	#	800	-0-	-68	-0-	793	2	7	9	N	6					43
04	840	#	781	-0-	-59	-0-	779	2	2	9	N	2					45
05	806	#	530	-0-	-276	-0-	528	2	2	9	N	2					47
06	780	#	575	-0-	-205	-0-	575	2			N	-0-					47

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					150
02	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					150
03	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					150
04	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					150
05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					150
*06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	434	#	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					28
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					28
03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
04	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					28
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					28

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

01	434	#	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					41
02	392	#	361	-0-	-31	-0-	346	3	15	9	N	14					55
03	403	#	313	-0-	-90	-0-	310	3	3	9	N	3					58
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2					60
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					60
*06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-	38	1			22

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

01	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					25
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					25
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	9	1			16

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	685	-0-	-152	-0-	671	3	14	9	N	13					60
02	756	#	661	-0-	-95	-0-	650	3	11	9	N	10					70
03	837	#	714	-0-	-123	-0-	703	3	11	9	N	10	64	1			16
04	750	#	744	-0-	-6	-0-	738	3	6	9	N	5					21
05	775	#	735	-0-	-40	-0-	726	3	9	9	N	8					29
*06	737	R	737	-0-	-0-	-0-	731	3	6	9	N	5					34

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					66
02	140	#	22	-0-	-118	-0-	22	3			N	-0-					66
03	155	#	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-					66
04	120	#	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					66
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
*06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	22	1			44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	310	#	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	300	#	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	270	#	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	668	-0-	-45	-0-	658	3	10	9	N	9					29
02	644	#	605	-0-	-39	-0-	595	3	10	9	N	9					38
03	713	#	667	-0-	-46	-0-	657	3	10	9	N	9					47
04	660	#	643	-0-	-17	-0-	635	3	8	9	N	7					54
05	682	#	665	-0-	-17	-0-	655	3	10	9	N	9					63
06	660	#	636	-0-	-24	-0-	630	3	6	9	N	5	59	1			9

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	N	3					36
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	N	4					40
03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	N	5					45
04	480	#	396	-0-	-84	-0-	390	3	6	9	N	5					50
05	496	#	408	-0-	-88	-0-	402	3	6	9	N	5					55
06	480	#	390	-0-	-90	-0-	381	3	9	9	N	8					63

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					171
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					171
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					171
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					171
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					171
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					103
02	392	#	371	-0-	-21	-0-	371	3			N	-0-					103
03	403	#	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					103
04	390	#	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					103
05	403	#	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					103
06	390	#	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	585	2	13	9	N	12					115
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	721	2	8	9	N	7					122
03	744	N	463	-0-	-281	-0-	463	2			N	-0-					122
04	570	N	307	-0-	-263	-0-	304	2	3	9	N	3					125
05	806	N	139	-0-	-667	-0-	139	2			N	-0-					125
06	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-					125

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					42
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					42
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					42
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					42
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					42
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					119
11	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	1580	2			N	-0-					119
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					119
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1					120
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	2	9	9	N	8					128
03	1891	N	646	-0-	-1245	-0-	589	2	57	9	N	52					180
04	960	N	407	-0-	-553	-0-	407	2			N	-0-					180
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1					181
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

01		14B DENY	136	-0-	136	870	136	3			N	-0-					140
02		14B DENY	100	-0-	100	970	100	3			N	-0-					140
03		14B DENY	97	-0-	97	1067	97	3			N	-0-					140
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					140
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					113
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	16	2	4	9	Y	4					117
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2					119
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2					121
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	18	2	3	9	Y	3					124
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	3					127

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	15	1	7	2	N	-0-					-0-
02	196	N	71	-0-	-125	-0-	51	1	20	2	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	192	1	82	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	102	1	54	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	38	-0-	-232	-0-	24	1	14	2	N	-0-					-0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	R	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	2	N	-0-					149
02	560	#	347	-0-	-213	-0-	28	1	319	2	N	-0-					149
03	682	#	457	-0-	-225	-0-	37	1	420	2	N	-0-					149
04	660	#	491	-0-	-169	-0-	39	1	452	2	N	-0-					149
05	682	#	140	-0-	-542	-0-	11	1	129	2	N	-0-					149
*06	532	R	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	2	N	-0-					149

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	130	-0-	-304	-0-	19	1	111	2	N	-0-					59
02	224	N	6	-0-	-218	-0-	2	1	4	2	N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	170	1	888	2	N	-0-					59
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	142	1	538	2	N	-0-					59
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	149	1	654	2	N	-0-					59

PERRIN, EAST (3500 STRAWN) 70641 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JANLO OPERATING 429835
H-B WELL #: 1 RRCID -> 245359 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

01	2542	N	1330	-0-	-1212	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1619	-0-	-705	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
*06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					47
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					47
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					47
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					47
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					47
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					47

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					76
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2					78
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					79
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	N	1					80
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224		2127	-0-	-1097	-0-	2127	2			N	-0-					138
02	2912		1730	-0-	-1182	-0-	1722	2	8	9	N	7					145
03	3224		2288	-0-	-936	-0-	2277	2	11	9	N	10					155
04	3120		2365	-0-	-755	-0-	2353	2	12	9	N	11					166
05	3224		2425	-0-	-799	-0-	2410	2	15	9	N	14					180
06	2220	#	1458	-0-	-762	-0-	1447	2	11	9	N	10					190

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					5
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					5
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					5
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					5
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	220	1	398	2	Y	1					10
							1	9									
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	205	1	451	2	Y	1					11
							1	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	225	1	507	2	Y	-0-					11
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	213	1	358	2	Y	-0-					11
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	218	1	443	2	Y	-0-					11
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	220	1	483	2	Y	1					12
							1	9									

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	476	N	115	-0-	-361	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

PERRIN, S. (CONGL. 4600) 70650 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
YOWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 099551 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4627 - 4632

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					81
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					81
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					81
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					81
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

01	2511	N	772	-0-	-1739	-0-	140	1	632	2	N	-0-					34
02	2268	N	1907	-0-	-361	-0-	240	1	1667	2	N	-0-					34
03	2170	N	1577	-0-	-593	-0-	230	1	1345	2	N	2					36
							2	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	260	1	1571	2	N	9					45
							10	9									
05	2108	N	1704	-0-	-404	-0-	250	1	1433	2	N	19					64
							21	9									
06	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	270	1	948	2	N	-0-					64

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

01	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	2	N	-0-					10
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	13	1	19	2	N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-					10
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	N	-0-					10
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-					10

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					151
02	728	N	478	-0-	-250	-0-	475	3	3	9	N	3					154
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					154
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					154
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9	9	N	8					162
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					162

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

01	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

01	248	N	157	-0-	-91	-0-	156	2	1	9	N	1					135
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					137
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					138
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					139
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					140
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					141

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					194
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	16	1	31	2	N	-0-					194
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	10	1	18	2	N	-0-					194
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	7	1	7	2	N	-0-					194
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	7	1	8	2	N	-0-					194
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-					43
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	28	1	420	2	N	-0-					43
03	651	N	159	-0-	-492	-0-	12	1	147	2	N	-0-					43
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	26	1	360	2	N	1					44
							1	9									
05	496	N	30	-0-	-466	-0-	2	1	27	2	N	1					45
							1	9									
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	2	N	-0-					45

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	3	Y	30					205
							33	9									
02	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1415	3	Y	5	174	1			36
							6	9									
03	1302	#	1178	-0-	-124	-0-	55	1	1123	3	Y	-0-					36
04	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	52	1	1390	3	Y	2					38
							2	9									
05	1302	#	504	-0-	-798	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					38
06	1260	#	192	-0-	-1068	-0-	8	1	176	3	Y	7					45
							8	9									

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	R	2629	-0-	-0-	-0-	228	1	2320	3	N	74					230
							81	9									
02	2140	R	2140	-0-	-0-	-0-	203	1	1840	3	N	88	168	1			150
							97	9									
03	2046	R	2046	-0-	-0-	-0-	211	1	1769	3	N	60					210
							66	9									
04	1800	#	1602	-0-	-198	-0-	168	1	1366	3	N	62					272
							68	9									
05	1860	#	1235	-0-	-625	-0-	148	1	1053	3	N	31	169	1			134
							34	9									
*06	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	186	1	1593	3	N	91					225
							100	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	190	1	1421	3	Y	36					165
							40	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	179	1	1280	3	Y	18					183
							20	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	200	1	1455	3	Y	26	173	1			36
							29	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	199	1	1467	3	Y	9					45
							10	9									
05	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	148	1	1187	3	Y	-0-					45
*06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	217	1	1748	3	Y	32					77
							35	9									

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

01	4092		3662	-0-	-430	-0-	3662	2			N	-0-					133
02	3696		3306	-0-	-390	-0-	3306	2			N	-0-					133
03	4092		3778	-0-	-314	-0-	3778	2			N	-0-					133
04	3960		3663	-0-	-297	-0-	3663	2			N	-0-					133
05	3751	#	3485	-0-	-266	-0-	3485	2			N	-0-					133
06	3660	#	1745	-0-	-1915	-0-	1745	2			N	-0-					133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

01	248	#	232	-0-	-16	-0-	224	2	8	9	N	7					294
02	224	#	192	-0-	-32	-0-	186	2	6	9	N	5					299
03	242	R	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5					304
04	240	#	230	-0-	-10	-0-	219	2	11	9	N	10					314
05	248	#	191	-0-	-57	-0-	188	2	3	9	N	3					317
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					317

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
02	2224	R	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					20
03	3394	R	3394	-0-	-0-	-0-	3370	2	24	9	N	22					42
04	2734	R	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					42
05	2449	#	2314	-0-	-135	-0-	2306	2	8	9	N	7					49
*06	3450	R	3450	-0-	-0-	-0-	3447	2	3	9	N	3					52

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-					62
02	1540	N	1216	-0-	-324	-0-	1216	2			N	-0-					62
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					62
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					62
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					62
06	1530	N	785	-0-	-745	-0-	785	2			N	-0-					62

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			N	-0-					86
02	1988	N	1547	-0-	-441	-0-	1547	2			N	-0-					86
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					86
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					86
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					86
06	1950	N	1000	-0-	-950	-0-	1000	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING 614283
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					14
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					14
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					14
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					14

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	209	2	1	9	N	1					44
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	237	2	1	9	N	1					45
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	2	1	9	N	1					46
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					47
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	221	2	1	9	N	1					48
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	212	2	1	9	N	1					49

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	2			N	-0-					33
02	308	N	154	-0-	-154	-0-	154	2			N	-0-					33
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					33
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					33
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					33

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					104
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					104
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					104
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	3	19	9	N	17					121
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2005	3	20	9	N	18					139
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					139

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 L RRCID -> 047246 COMPL. DATE 08/27/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - PLUGGED 01/13/15

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	3	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	17	1	467	3	N	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	16	1	446	3	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	15	1	451	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	34	1	927	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	31	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	48	1	968	3	Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	3	Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	963	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	30	1	931	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 U RRCID -> 047248 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - PLUGGED 01/13/15

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	812	3	Y	-0-			25
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	3	Y	-0-			25
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	32	1	764	3	Y	-0-			25
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	38	1	748	3	Y	-0-			25
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	Y	-0-			25
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	29	1	707	3	Y	-0-			25

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	3	N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	3	N	-0-			-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	N	-0-			-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	N	-0-			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	N	-0-			-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	3	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	36	1	1009	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	997	-0-	-67	-0-	40	1	957	3	N	-0-			-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	56	1	1140	3	N	-0-			-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1072	3	N	-0-			-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	3	N	-0-			-0-
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	44	1	1018	3	N	-0-			-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-			-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-			-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	14	1	347	3	N	-0-			-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	10	1	294	3	N	-0-			-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	14	1	279	3	N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	14	1	305	3	N	-0-			-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

01	2201	#	1384	-0-	-817	-0-	1384	2			N	-0-	460	7			702
02	1988	#	1801	-0-	-187	-0-	1801	2			N	-0-					242
03	1426	#	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					242
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					242
05	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					242
06	1920	#	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					242

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					21
02	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					21
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					21
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					21
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					21
06	1260	#	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					21

VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					544
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	443	7			101
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	42	2	4	9	N	4					132
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-	85	7			47
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					47
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					47
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					47
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					47

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					470
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	373	7			97
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					97
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					97
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					97

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	497	2	20	9	N	18					77
02	431	R	431	-0-	-0-	-0-	412	2	19	9	N	17					94
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12	9	N	11					105
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	534	2	7	9	N	6					111
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5	96	1			20
06	510	#	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					20

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					109
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					Y	7					116
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	9					125
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10					135
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	86	1			59
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	#	1754	-0-	-1253	-0-	1754	3			N	-0-					37
02	2688	#	1896	-0-	-792	-0-	1896	3			N	-0-					37
03	2883	#	1814	-0-	-1069	-0-	1814	3			N	-0-					37
04	2790	#	2177	-0-	-613	-0-	2177	3			N	-0-					37
05	2542	#	1656	-0-	-886	-0-	1656	3			N	-0-					37
06	2040	#	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					66
02	308	#	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					66
03	341	#	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					66
04	351	R	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	N	4					70
05	403	#	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					70
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					70

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

01	434	#	283	-0-	-151	-0-	274	3	9	9	N	8					45
02	392	#	320	-0-	-72	-0-	320	3			N	-0-					45
03	403	#	287	-0-	-116	-0-	286	3	1	9	N	1					46
04	330	#	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					46
05	463	R	463	-0-	-0-	-0-	453	3	10	9	N	9					55
06	330	#	258	-0-	-72	-0-	256	3	2	9	N	2					57

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

01	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					21
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					21
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					21
04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					21
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					21
*06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	138	1	391	3	Y	2					136
							2	9									
02	476	N	256	-0-	-220	-0-	116	1	140	3	Y	-0-					136
03	527	N	223	-0-	-304	-0-	132	1	91	3	Y	-0-					136
04	510	N	229	-0-	-281	-0-	127	1	102	3	Y	-0-					136
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	35	1	120	3	Y	-0-					136
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					136

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	164	1	1520	3	N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	147	1	1500	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	165	1	1664	3	N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	166	1	1744	3	N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	168	1	1734	3	N	-0-					-0-
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	3	N	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					9
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					9
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					9
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					9
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					9
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					9

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					46
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					46
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					46
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					46
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					46
06	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	3			N	-0-					46

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					23
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	-0-					23
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					23
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					23
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					23
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

01	527	#	146	-0-	-381	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	196	#	85	-0-	-111	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	713	#	178	-0-	-535	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	690	#	389	-0-	-301	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	713	#	73	-0-	-640	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

01	3123	R	3123	-0-	-0-	-0-	222	1	2883	3	Y	16					118
							18	9									
02	2607	R	2607	-0-	-0-	-0-	220	1	2350	3	Y	34					152
							37	9									
03	3199	R	3199	-0-	-0-	-0-	265	1	2923	3	Y	10					162
							11	9									
04	3119	R	3119	-0-	-0-	-0-	253	1	2793	3	Y	66	171	1			57
							73	9									
05	3296	R	3296	-0-	-0-	-0-	229	1	3028	3	Y	35					92
							39	9									
*06	3110	R	3110	-0-	-0-	-0-	196	1	2885	3	Y	26					118
							29	9									

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1092	3	11	9	N	10					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	3	9	9	N	8					163
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	948	3	24	9	N	22	170	1			15
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	3	14	9	N	13					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE, BOB WELL #: 1B RRCID -> 190052 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 3842 - 3856

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 237868 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3818 - 3828

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-					97
02	336	N	4	-0-	-332	-0-	4	2			N	-0-					97
03	372	N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	N	-0-					97
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	5	1	71	2	N	-0-					97
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					97
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2					47
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					47
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					47
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	497	2	3	9	N	3					50
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	292	2	2	9	N	2					52
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	443	2	3	9	N	3					55

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					117
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					117
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					117
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					117
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					117
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

01	0	W	873	-0-	873	19465	873	2			N	-0-					-0-
02	0	W	779	-0-	779	20244	779	2			N	-0-					-0-
03	0		724	-0-	724	20968	724	2			N	-0-					-0-
04	0		717	-0-	717	21685	717	2			N	-0-					-0-
05	900		761	-0-	-139	21546	761	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	608	-0-	-2392	19154	608	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					16
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					16
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					16
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					16
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					16
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					87
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	129	2	1	9	N	1					88
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1					89
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	83	2	2	9	N	2					91
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					91
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					91

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					33
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					33
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					33
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					33
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					33
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					33

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					11
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					11
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					11
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					96
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					96
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					96
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					96
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					96
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					96

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					1
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-					1
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					1
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					1
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					1
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					1

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

01	9	N	6	-0-	-3	-0-	5	2	1	9	N	1					34
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					35
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					36
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	2	1	9	N	1					37
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					38
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					39

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					17
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					17
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					17
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					17
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					17
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					17

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					12
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					12
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					12
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					12
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					60
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					60
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					60
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					60
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					60

RUSMAG (MISSISSIPPIAN) 78972 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
MURPHY, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 130916 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5916 - 5928

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					24
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					24
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					24
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					24
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					24
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					153
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					153
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					153
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					153
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					153
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					8
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					8
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					8
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					8
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					8
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

01	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2			N	-0-					62
02	1568	N	1263	-0-	-305	-0-	1263	2			N	-0-					62
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					62
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					62
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					62
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					62

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					155
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					155
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					155
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					155
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					155
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					155

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12-30-2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					90
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					69
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					69
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					69
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					41
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					41
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					55
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					55
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	1					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	1					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	1					9
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					9
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					9

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					79
*11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					79
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					79
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					79
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					79
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					79
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					79
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

01	4867	#	4837	-0-	-30	-0-	690	1	4147	2	N	-0-					104
02	4396	#	3427	-0-	-969	-0-	644	1	2638	2	N	132	170	1			66
							145	9									
03	4867	#	4404	-0-	-463	-0-	667	1	3737	2	N	-0-					66
04	4680	#	3778	-0-	-902	-0-	690	1	3088	2	N	-0-					66
05	4836	#	4185	-0-	-651	-0-	713	1	3240	2	N	211	155	1			122
							232	9									
06	4680	#	4204	-0-	-476	-0-	690	1	3451	2	N	57					179
							63	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

01	3100	N	4474	-0-	1374	1599	4317	3	157	9	N	143	182	1			97
02	2800	N	3957	-0-	1157	2756	3883	3	74	9	N	67					164
03	6850		4094	-0-	-2756	-0-	3961	3	133	9	N	121	173	1			112
04	3339		3339	-0-	-0-	-0-	3274	3	65	9	N	59					171
05	3224		3224	-0-	-0-	-0-	3138	3	86	9	N	78	181	1			68
*06	2914		2914	-0-	-0-	-0-	2851	3	63	9	N	57					125

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

01	1820	R	1820	-0-	-0-	-0-	1711	3	109	9	N	99	187	1			123
02	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1423	3	44	9	N	40					163
03	1581	#	1481	-0-	-100	-0-	1423	3	58	9	N	53					216
04	1770	#	1343	-0-	-427	-0-	1335	3	8	9	N	7	181	1			42
05	1829	#	19	-0-	-1810	-0-	19	3			N	-0-					42
06	1770	#	155	-0-	-1615	-0-	155	3			N	-0-					42

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309		2123	-0-	-2186	-0-	2021	3	102	9	N	93	176	1			79
02	3102	R	3102	-0-	-0-	-0-	3023	3	79	9	N	72					151
03	2546	R	2546	-0-	-0-	-0-	2469	3	77	9	N	70	181	1			40
04	3996	R	3996	-0-	-0-	-0-	3897	3	99	9	N	90					130
05	4383		4383	-0-	-0-	-0-	4307	3	76	9	N	69	174	1			25
*06	4233		4233	-0-	-0-	-0-	4174	3	59	9	N	54					79

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1245	2	22	9	N	20					193
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1563	2	28	9	N	25					218
03	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1441	2	24	9	N	22	190	1			50
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1450	2	20	9	N	18					68
05	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1645	2	31	9	N	28					96
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1479	2	20	9	N	18					114

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					37
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					37
03	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					37
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					37
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					37
06	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					153
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	105	2	22	9	N	20					173
03	124	#	88	-0-	-36	-0-	77	2	11	9	N	10	174	1			9
04	120	#	84	-0-	-36	-0-	53	2	31	9	N	28					37
05	155	#	81	-0-	-74	-0-	71	2	10	9	N	9					46
06	150	#	98	-0-	-52	-0-	85	2	13	9	N	12					58

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	587	2	24	9	N	22					37
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13					50
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	530	2	21	9	N	19					69
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	352	2	17	9	N	15					84
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	567	2	18	9	N	16					100
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					100

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	469	2	12	9	N	11					172
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	416	2	8	9	N	7					179
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	438	2	12	9	N	11					190
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	N	7					197
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	662	2	12	9	N	11					208
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	657	2	8	9	N	7					215

STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL (MARBLE FALLS) 82450 555 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BIG W OIL COMPANY 070715
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 112040 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4050 - 4078

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

01	DLQ G-10		515	-0-	515	515	514	2	1	9	Y	1					119
02	DLQ G-10		445	-0-	445	960	444	2	1	9	Y	1					120
03	1521	N	561	-0-	-960	-0-	561	2			Y	-0-					120
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			Y	-0-					120
05	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			Y	-0-					120
*06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	461	2	22	9	Y	20					140

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		12709	-0-	4959	118306	12543	2	166	9	N	151	344	1			100
02	7000		12042	-0-	5042	123348	11877	2	165	9	N	150					250
03	7750		13706	-0-	5956	129304	13542	2	164	9	N	149	160	1			239
04	14340		12329	-0-	-2011 B	127293	12149	2	180	9	N	164	167	1			236
*05	17174		9641	-0-	-7533 B	119760	9511	2	130	9	N	118	172	1	6	8	176
06	12900	# NO RPT		-0-	-12900 B	106860					N	NO RPT					176

HOUSE WELL #: RRCID -> 277417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					87
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	546	2			N	-0-					87
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					87
04	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	677	2			N	-0-					87
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					87
*06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					87

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

01	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					160
02	1624	N	1619	-0-	-5	-0-	1604	3	15	9	N	14	147	1			27
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1706	3	3	9	N	3					30
04	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1363	3	2	9	N	2					32
05	1798	N	1573	-0-	-225 B	-0-	1573	3			N	-0-					32
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-					N	NO RPT					32

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
CORRY 3-S WELL #: 1 RRCID -> 161889 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 5650 - 5660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	522	-0-	-528	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	360	N	103	-0-	-257	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	R	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					28
02	2604	#	2542	-0-	-62	-0-	2542	2			N	-0-					28
03	2976	#	2699	-0-	-277	-0-	2699	2			N	-0-					28
04	2880	#	2538	-0-	-342	-0-	2538	2			N	-0-					28
05	2976	#	2074	-0-	-902	-0-	2074	2			N	-0-					28
06	2820	#	794	-0-	-2026	-0-	794	2			N	-0-					28

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			Y	-0-					90
02	2268	N	1856	-0-	-412	-0-	1856	2			Y	-0-					90
03	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	2073	2			Y	-0-					90
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					90
05	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	1991	2			Y	-0-					90
06	2010	N	934	-0-	-1076	-0-	934	2			Y	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	#	5991	-0-	-116	-0-	5990	3	1	9	N	1					138
02	5600	#	5369	-0-	-231	-0-	5368	3	1	9	N	1					139
03	6324	#	5954	-0-	-370	-0-	5953	3	1	9	N	1					140
04	6120	#	5719	-0-	-401	-0-	5718	3	1	9	N	1					141
05	6324	#	5115	-0-	-1209	-0-	5114	3	1	9	N	1					142
06	5790	#	2374	-0-	-3416	-0-	2373	3	1	9	N	1					143

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

01	DLQ G-10		2482	-0-	2482	4930	2482	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2217	-0-	2217	7147	2217	3			Y	-0-					-0-
03	9626	R	2479	-0-	-7147	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
04	2400	#	2338	-0-	-62	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
05	2480	#	2307	-0-	-173	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
06	2400	#	882	-0-	-1518	-0-	882	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

01	930	#	878	-0-	-52	-0-	872	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	842	R	842	-0-	-0-	-0-	834	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	930	#	873	-0-	-57	-0-	870	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	870	#	833	-0-	-37	-0-	826	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	930	#	684	-0-	-246	-0-	682	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	640	3	4	9	Y	4	3	1			1

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

01	961	#	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					30
02	868	#	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					30
03	961	#	792	-0-	-169	-0-	792	2			N	-0-					30
04	930	#	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					30
05	930	#	656	-0-	-274	-0-	656	2			N	-0-					30
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					30

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

01	1953	#	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			N	-0-					140
02	1764	#	1594	-0-	-170	-0-	1594	2			N	-0-					140
03	1891	#	1756	-0-	-135	-0-	1754	2	2	9	N	2					142
04	1830	#	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					142
05	1767	#	1463	-0-	-304	-0-	1463	2			N	-0-					142
06	1710	#	592	-0-	-1118	-0-	592	2			N	-0-					142

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

01	3127	R	3127	-0-	-0-	-0-	2882	3	245	9	N	223	173	1			141
02	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	2510	3	219	9	N	199	175	1			165
03	2980	R	2980	-0-	-0-	-0-	2757	3	223	9	N	203	172	1			196
04	3030	#	3023	-0-	-7	-0-	2698	3	325	9	N	295	332	1			159
05	3131	#	2509	-0-	-622	-0-	2342	3	167	9	N	152	169	1			142
06	3030	#	1800	-0-	-1230	-0-	1720	3	80	9	N	73					215

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

01	1984	#	1592	-0-	-392	-0-	1566	3	26	9	Y	24	24	1			2
02	2129	R	2129	-0-	-0-	-0-	2095	3	34	9	Y	31	30	1			3
03	2108	#	2000	-0-	-108	-0-	1969	3	31	9	Y	28	29	1			2
04	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	2020	3	36	9	Y	33	32	1			3
05	2201	#	1728	-0-	-473	-0-	1696	3	32	9	Y	29	29	1			3
06	2130	#	1353	-0-	-777	-0-	1320	3	33	9	Y	30	26	1			7

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

01	6386	#	6275	-0-	-111	-0-	6230	3	45	9	Y	41	41	1			3
02	5768	#	5629	-0-	-139	-0-	5595	3	34	9	Y	31	31	1			3
03	6386	#	6196	-0-	-190	-0-	6162	3	34	9	Y	31	31	1			3
04	6180	#	6019	-0-	-161	-0-	5999	3	20	9	Y	18	19	1			2
05	6324	#	5258	-0-	-1066	-0-	5247	3	11	9	Y	10	11	1			1
*06	2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	2404	3	6	9	Y	5	5	1			1

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	DLQ G-10		1172	-0-	1172	2300	1172	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1021	-0-	1021	3321	1021	3			Y	-0-					12
03	4432	R	1111	-0-	-3321	-0-	1111	3			Y	-0-					12
04	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					12
05	1178	#	892	-0-	-286	-0-	892	3			Y	-0-					12
06	1140	#	206	-0-	-934	-0-	206	3			Y	-0-					12

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	#	2918	-0-	-771	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
02	2996	#	1901	-0-	-1095	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
03	2945	#	2451	-0-	-494	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
04	2850	#	2800	-0-	-50	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
05	2945	#	2477	-0-	-468	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
*06	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

01	DLQ G-10		2217	-0-	2217	4333	2217	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1782	-0-	1782	6115	1782	3			Y	-0-					-0-
03	7986	R	1871	-0-	-6115	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
04	1830	#	1403	-0-	-427	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
05	1891	#	358	-0-	-1533	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
06	1830	#	800	-0-	-1030	-0-	800	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DLQ G-10		2607	-0-	2607	4747	2601	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	DLQ G-10		2223	-0-	2223	6970	2219	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	9376	R	2406	-0-	-6970	-0-	2400	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2237	R	2237	-0-	-0-	-0-	2229	3	8	9	Y	7	6	1			1
05	3452	R	3452	-0-	-0-	-0-	3445	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	2130	#	1001	-0-	-1129	-0-	1001	3			Y	-0-	1	1			-0-

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

01	2418	#	2374	-0-	-44	-0-	2374	2			N	-0-					75
02	2296	#	2114	-0-	-182	-0-	2114	2			N	-0-					75
03	2542	#	2272	-0-	-270	-0-	2272	2			N	-0-					75
04	2460	#	2305	-0-	-155	-0-	2305	2			N	-0-					75
05	2418	#	1947	-0-	-471	-0-	1947	2			N	-0-					75
06	2310	#	1112	-0-	-1198	-0-	1112	2			N	-0-					75

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

01	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					107
02	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					107
03	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					107
04	600	#	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					107
05	620	#	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					107
06	600	#	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-					107

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	#	1780	-0-	-359	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1932	#	1533	-0-	-399	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	2077	#	1544	-0-	-533	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	2010	#	1397	-0-	-613	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1829	#	1142	-0-	-687	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1710	#	634	-0-	-1076	-0-	634	2			N	-0-					-0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

01	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

01	3941	R	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
02	3948	R	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
03	4173	R	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
04	4209	R	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
05	4225	R	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
06	1410	#	420	-0-	-990	-0-	420	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

01	3410		3171	-0-	-239	-0-	3160	3	11	9	Y	10					150
02	3080		2675	-0-	-405	-0-	2674	3	1	9	Y	1					151
03	3007	#	2276	-0-	-731	-0-	2272	3	4	9	Y	4					155
04	3060	#	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	1					156
05	3162	#	1379	-0-	-1783	-0-	1379	3			Y	-0-					156
06	3060	#	699	-0-	-2361	-0-	699	3			Y	-0-					156

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. //CONT.// 517790
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1770	-0-	-302	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	767	-0-	-1093	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	#	1833	-0-	-492	-0-	1833	2			N	-0-					51
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					51
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	N	2					53
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1976	2	3	9	N	3					56
05	1829	N	849	-0-	-980	-0-	849	2			N	-0-					56
06	2100	N	626	-0-	-1474	-0-	626	2			N	-0-					56

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	1742	-0-	-180	-0-	1701	2	41	9	N	37	173	1			31
02	1736	#	1458	-0-	-278	-0-	1435	2	23	9	N	21					52
03	1891	#	1809	-0-	-82	-0-	1773	2	36	9	N	33					85
04	1830	#	1808	-0-	-22	-0-	1776	2	32	9	N	29					114
05	1829	#	1592	-0-	-237	-0-	1560	2	32	9	N	29					143
06	1740	#	956	-0-	-784	-0-	942	2	14	9	N	13					156

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	577	2	77	9	N	70					91
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	517	2	88	9	N	80	166	1			5
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	585	2	88	9	N	80					85
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	510	2	88	9	N	80	164	1			1
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	588	2	88	9	N	80					81
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	575	2	95	9	N	86	166	1			1

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4528 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	3	-0-	-121	B -0-	3	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	B -0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	B -0-	42	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	B -0-	25	3			N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	B -0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	B -0-	22	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	4	-0-	-120	B -0-	4	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	B -0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	B -0-	41	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	B -0-	25	3			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	B -0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	B -0-	23	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					15
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					15
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					15
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					22
02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					22
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					22
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					22
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					42
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					42
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					42
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					42
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					42
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2158	3	142	9	N	129	311	1			108
02	2800	N	2824	-0-	24	24	2713	3	111	9	N	101					209
03	1826	N	1802	-0-	-24	-0-	1699	3	103	9	N	94	157	1			146
04	1230	N	305	-0-	-925	-0-	297	3	8	9	N	7					153
05	1271		-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					153
06	1230		-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					153

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
LEE-HAZELWOOD, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 172046 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7661 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2014 - P/A 09-08-2014

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2307	3	17	9	N	15					209
02	2184	N	94	-0-	-2090	-0-	94	3			N	-0-					209
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					209
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					209
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

01	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	588	#	416	-0-	-172	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	651	#	402	-0-	-249	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	630	#	362	-0-	-268	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*05	465	#	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*06	673	R	673	-0-	-0-	-0-	163	2	510	4	N	-0-					-0-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

01	682	#	95	-0-	-587	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*05	186	#	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	180	#	35	-0-	-145	-0-	34	2	1	4	N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	25	2	69	4	N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	998	-0-	-290	-0-	50	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-					-0-
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1140	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARKE (CONGL) 85656 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 096932 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5704 - 5715

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

01	14B	DENY	28	-0-	28	63	28	3			N	-0-					55
02	144	R	81	-0-	-63	-0-	81	3			N	-0-					55
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
STEWART HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2014 - P/A 11-13-2014

STEWART HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 198602 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4920 - 4930

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198603 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4885 - 4892

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					36
02	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					36
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					36
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					36
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	19	1			17
*06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					17

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

01	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
02	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
03	1206	R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
04	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
05	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
*06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

01	837	#	749	-0-	-88	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	756	#	633	-0-	-123	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	775	#	570	-0-	-205	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	750	#	697	-0-	-53	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	649	-0-	-71	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	463	-0-	-69	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	558	#	417	-0-	-141	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	509	-0-	-31	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	474	-0-	-66	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					60
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					60
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					60
04	900	N	841	-0-	-59	-0-	839	3	2	9	N	2					62
05	899	N	493	-0-	-406	-0-	493	3			N	-0-					62
06	840	N	24	-0-	-816	-0-	24	3			N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

STRAHAN (CONGL) 86441 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY WELL #: 1 RRCID -> 122664 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4434 - 4440

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					107
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					29
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					29
03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					29
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					29
05	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					29
*06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					86
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248	3			N	-0-					86
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					86
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					86
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					86
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					49
02	1540	N	877	-0-	-663	-0-	877	2			N	-0-					49
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					49
04	1500	N	1165	-0-	-335	-0-	1165	2			N	-0-					49
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					49
06	1260	N	588	-0-	-672	-0-	588	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					85
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	2			N	-0-					85
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					85
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					85
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					85
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TDC CROWLEY (CADDO) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 197399 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					146
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					45
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2					47
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					47
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	123	2	1	9	N	1					48
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					48
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					48

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1196	-0-	-120 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1565	-0-	-78 B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1324	-0-	-176 B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	548	-0-	-134 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	527	N	459	-0-	-68 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*06	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	26	1	280	2	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6 B	-0-	26	1	248	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	26	1	315	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	26	1	305	2	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	26	1	291	2	N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	26	1	277	2	N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	#	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					47
02	84	#	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					47
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					47
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					47
05	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					47
06	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	389	-0-	-262	-0-	381	2	8	9	N	7					40
02	532	#	399	-0-	-133	-0-	389	2	10	9	N	9	1	8			48
03	527	#	481	-0-	-46	-0-	470	2	11	9	N	10					58
04	480	#	433	-0-	-47	-0-	426	2	7	9	N	6					64
05	434	#	334	-0-	-100	-0-	330	2	4	9	N	4	2	8			66
06	480	#	393	-0-	-87	-0-	392	2	1	9	N	1					67

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					37
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					37
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					37
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					37
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					37
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					37

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	366	-0-	-1959	-0-	342	1	24	3	Y	-0-	80	1			5
02	1792	N	127	-0-	-1665	-0-	110	1	13	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	806	N	11	-0-	-795	-0-	11	3			Y	-0-					5
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	330	1	1590	3	Y	2					7
							2	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	407	1	1674	3	Y	5					12
							6	9									
*06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	415	1	2099	3	Y	10					22
							11	9									

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					1
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					1
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					1
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					1
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					1
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
03	217	N	56	-0-	-161	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
04	240	N	142	-0-	-98	-0-	15	1	127	3	N	-0-					-0-
05	310	N	126	-0-	-184	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
03	217	N	74	-0-	-143	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
05	279	N	12	-0-	-267	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

01	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	4	1	97	3	N	-0-			-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
05	217	N	91	-0-	-126	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	49	-0-	-131	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
05	248	N	113	-0-	-135	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
04	240	N	55	-0-	-185	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-			-0-
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	12	1	201	3	N	-0-			-0-
04	240	N	60	-0-	-180	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	11	1	127	3	N	-0-			-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	9	1	130	3	N	-0-			-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	N	-0-			-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	15	1	239	3	N	-0-			-0-
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
05	372	N	164	-0-	-208	-0-	13	1	151	3	N	-0-			-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	11	1	154	3	N	-0-			-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	N	-0-			-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	N	-0-			-0-
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	19	1	327	3	N	-0-			-0-
04	390	N	98	-0-	-292	-0-	10	1	88	3	N	-0-			-0-
05	527	N	223	-0-	-304	-0-	15	1	208	3	N	-0-			-0-
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	12	1	211	3	N	-0-			-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

01	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
04	300	N	74	-0-	-226	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
05	403	N	172	-0-	-231	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
04	300	N	78	-0-	-222	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
05	403	N	182	-0-	-221	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	310	N	114	-0-	-196	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

01	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	176	2	9	9	N	8					18
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	N	11					29
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	N	3					32
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	N	4					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					117
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					117
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					117
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					15
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					15
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					15
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					15
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					15
06	270	#	208	-0-	-62	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					49
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					49
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					49
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	95	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	125	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	117	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	112	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	344	-0-	-90	-0-	92	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	75	1	264	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	N	5					150
02	336	N	159	-0-	-177	-0-	159	2			N	-0-					150
03	403	N	109	-0-	-294	-0-	109	2			N	-0-					150
04	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					150
05	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					150
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					150

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	176	3	15	9	Y	14	35	1			5
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					5
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2					7
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	3	1	9	Y	1					8
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					9
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					9

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	Y	2					33
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	Y	3					36
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	Y	1					37
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	Y	1					38
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					38
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					38

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)//CONT.// 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	835	R	835	-0-	-0-	-0-	670	3	165	9	N	150					150
05	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1049	3	58	9	N	53					203
*06	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1074	3	28	9	N	25	176	1			52

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	456	1	375	2	N	-0-					17
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	532	1	933	2	N	-0-					17
03	992	N	513	-0-	-479	-0-	266	1	247	2	N	-0-					17
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	570	1	491	2	N	-0-					17
05	1612	N	679	-0-	-933	-0-	134	1	545	2	N	-0-					17
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	29	1	434	2	N	-0-					17

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	N	1					93
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1					94
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	N	1					95
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					96
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	251	-0-	-1144	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	990	N	333	-0-	-657	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

WALSH 94947 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WALSH WELL #: 1 RRCID -> 222536 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3647 - 3651

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	N	11					152
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	236	2	8	9	N	7					159
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	273	2	24	9	N	22					181
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	N	5	149	1			37
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	205	2	6	9	N	5					42
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					42

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DOUBLE L OPERATING 224866
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

01	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	1147	-0-	-279	-0-	1144	2	3	9	N	3					64
02	1232	#	1147	-0-	-85	-0-	1144	2	3	9	N	3					67
03	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1					68
04	1320	#	1313	-0-	-7	-0-	1311	2	2	9	N	2					70
05	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3					73
06	1320	#	1233	-0-	-87	-0-	1232	2	1	9	N	1					74

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	196	#	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	279	#	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

01	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	558	#	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	540	#	461	-0-	-79	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	558	#	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	450	#	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					44
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	216	2			N	-0-					44
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					44
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					44
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					44
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 10796 - 10804

01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					55
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	165	2			N	-0-					55
03	465	X	121	-0-	-344	-0-	121	2			N	-0-					55
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					55
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					55
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF. 10883 - 10900

01	18600	X	3529	-0-	-15071	-0-	3500	2	29	9	N	26	188	1			120
02	16800	X	454	-0-	-16346	-0-	450	2	4	9	N	4					124
03	14291	X	1178	-0-	-13113	-0-	1166	2	12	9	N	11					135
04	18000	X	4167	-0-	-13833	-0-	4088	2	79	9	N	72					207
05	18600	X	365	-0-	-18235	-0-	363	2	2	9	N	2					209
06	3420	X	357	-0-	-3063	-0-	357	2			N	-0-					209

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11818	-0-	-582	-0-	11798	2	20	9	N	18					307
02	11200	X	2692	-0-	-8508	-0-	2692	2			N	-0-					307
03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14878	2	3	9	N	3	183	1			127
04	11430	X	3254	-0-	-8176	-0-	3254	2			N	-0-					127
05	11811	X	5022	-0-	-6789	-0-	5000	2	22	9	N	20					147
06	12000	X	3545	-0-	-8455	-0-	3532	2	13	9	N	12					159

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-					112
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					112
03	589	N	127	-0-	-462	-0-	1	1	126	2	N	-0-					112
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	1	1	126	2	N	-0-					112
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	4	1	485	2	N	-0-					112
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	2	N	-0-					112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

01	0		7903	-0-	7903	11073	7903	2			N	-0-					-0-
02	0		6199	-0-	6199	17272	63	1	6136	2	N	-0-					-0-
03	0		5119	-0-	5119	22391	5119	2			N	-0-					-0-
04	0		5352	-0-	5352	27743	5352	2			N	-0-					-0-
05	0		5168	-0-	5168	32911	5168	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32911					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

01	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	140	#	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	150	#	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					69
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					69
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

*11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	217	2	13	9	N	12	20	1			15
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10					25
01	124	#	35	-0-	-89	-0-	33	2	2	9	N	2					27
02	112	#	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-					27
03	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-	17	1			10
04	120	#	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					10
05	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					10
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					10

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

01	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					58
02	112	#	42	-0-	-70	-0-	42	2			N	-0-					58
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					58
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					58
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					58
*06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-			69	1	20
02	960	R	960	-0-	-0-	-0-	943	3	17	9	Y	15					35
03	739	R	739	-0-	-0-	-0-	719	3	20	9	Y	18					53
04	762	R	762	-0-	-0-	-0-	742	3	20	9	Y	18					71
05	793	R	793	-0-	-0-	-0-	776	3	17	9	Y	15					86
06	990	#	950	-0-	-40	-0-	920	3	30	9	Y	27					113

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	R	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					23
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-					23
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					23
04	387	R	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	-0-					23
05	414	R	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	Y	-0-					23
*06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	N	5					122
02	504	#	236	-0-	-268	-0-	236	3			N	-0-					122
03	558	#	466	-0-	-92	-0-	460	3	6	9	N	5					127
04	540	#	273	-0-	-267	-0-	269	3	4	9	N	4					131
05	403	#	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					131
06	450	#	250	-0-	-200	-0-	250	3			N	-0-					131

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	280	#	36	-0-	-244	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	3					42
02	392	#	302	-0-	-90	-0-	59	1	241	3	Y	2					44
							2	9									
03	372	#	321	-0-	-51	-0-	51	1	266	3	Y	4					48
							4	9									
04	360	#	294	-0-	-66	-0-	56	1	237	3	Y	1					49
							1	9									
05	341	#	191	-0-	-150	-0-	189	3	2	9	Y	2					51
06	330	#	299	-0-	-31	-0-	51	1	246	3	Y	2					53
							2	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					547
02	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					547
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					547
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					547
05	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					547
06	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					547

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	310	#	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

01	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					10
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					10
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					10
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					10
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	684	1	51	3	Y	-0-					10
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	550	1	52	3	Y	-0-					10
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-					10
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					10
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					10
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					10

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	116	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	122	1	729	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	639	-0-	-136	-0-	123	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	112	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	122	1	520	3	Y	-0-					-0-
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	118	1	532	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					20
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					20
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					20
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					20
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					20
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					20

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 858240
ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

01	868	N	710	-0-	-158	-0-	17	1	693	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	9	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	17	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	16	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	21	1	580	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	414	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	535	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	535	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	622	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	635	1	490	3	Y	-0-					-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	615	1	439	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

01	403	N	207	-0-	-196	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					31
02	308	N	174	-0-	-134	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					31
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					31
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					31
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					31
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1542	3	13	9	Y	12					123
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	1409	3	10	9	Y	9					132
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	3	14	9	Y	13					145
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1551	3	4	9	Y	4					149
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	3	6	9	Y	5					154
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	3	3	9	Y	3					157

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1885	3	26	9	Y	24					170
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1795	3	19	9	Y	17					187
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1958	3	24	9	Y	22					209
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1879	3	10	9	Y	9	171	1			47
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1880	3	199	9	Y	181	171	1			57
06	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1817	3	11	9	Y	10					67

PENNY, RALPH E. 652335
MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					5
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					5
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					5
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					5
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	Y	3					8
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					8

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					52
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					52
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					52
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					52
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					58
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	364	2			N	-0-					58
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					58
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					58
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					58
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					65
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	424	3	174	9	N	158	169	1			54
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					54
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					54
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	668	3	97	9	N	88	92	1			50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					121
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					121
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					121
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					121
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					121

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					63
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					63
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					63
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					63
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					63
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) //CONT.// 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	191	1	1	8	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	1	8			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	4	8			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	4	8			156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	1	8			176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	189	1	1	8	12

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	360	-0-	-1469	-0-	356	3	4	9	N	4	1	8			73
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1413	3	13	9	N	12	5	8			80
03	3100	N	3104	-0-	4	4	3068	3	36	9	N	33	5	8			108
04	2175	N	2171	-0-	-4	-0-	2145	3	26	9	N	24	3	8			129
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2087	3	23	9	N	21	5	8			145
06	2700	N	2291	-0-	-409	-0-	2272	3	19	9	N	17	3	8			159

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					167
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					167
03	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	2			N	-0-					167
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					167
05	434	N	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-					167
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7					174

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					76
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	124	#	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

01	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 271216 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4139 - 4144

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

01	403	#	322	-0-	-81	-0-	321	2	1	9	N	1					38
02	364	#	334	-0-	-30	-0-	333	2	1	9	N	1					39
03	403	#	219	-0-	-184	-0-	216	2	3	9	N	3					42
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					44
05	372	#	361	-0-	-11	-0-	360	2	1	9	N	1					45
*06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					46

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		51	-0-	51	95	51	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		47	-0-	47	142	47	3			Y	-0-					-0-
05	189	R	47	-0-	-142	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

01	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		41	-0-	41	77	41	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		38	-0-	38	115	38	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		38	-0-	38	153	38	3			Y	-0-					-0-
*06	191	R	38	-0-	-153	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	#	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE L OPERATING 224866
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	#	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	228	-0-	-516	-0-	193	2	35	9	N	32					176
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					N	29					205
03	496	#	98	-0-	-398	-0-	98	2			N	-0-					205
04	210	#	179	-0-	-31	-0-	100	2	79	9	N	72					277
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	184	2	37	9	N	34					311
*06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	309	2	30	9	N	27					338

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					31
02	224	#	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					31
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					31
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					31
05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					31
*06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					31

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	149	2	81	9	N	74	74	1			-0-
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					53
02	140	#	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					53
03	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					53
04	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					53
05	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					53
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					53

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					122
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					122
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					122
*05	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					122
06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	101	-0-	-23	-0-	82	3	19	9	N	17					72
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	83	3	34	9	N	31					103
03	124	#	101	-0-	-23	-0-	94	3	7	9	N	6	55	1			54
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	87	3	19	9	N	17					71
*05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	107	3	17	9	N	15					86
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	78	3	28	9	N	25	57	1			54

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	201	-0-	-47	-0-	165	3	36	9	N	33					139
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	170	3	73	9	N	66					205
03	248	#	210	-0-	-38	-0-	190	3	20	9	N	18	111	1	2	8	110
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	178	3	39	9	N	35	1	8			144
*05	279	#	254	-0-	-25	-0-	217	3	37	9	N	34	3	8			175
06	270	#	213	-0-	-57	-0-	156	3	57	9	N	52	116	1	2	8	109

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*05	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	30	-0-	-838	-0-	22	3	8	9	Y	7					10
02	22	R	22	-0-	-0-	-0-	16	3	6	9	Y	5					15
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	5	15	1			5
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	5					10
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					12
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8					20

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	858	-0-	-41	-0-	851	3	7	9	Y	6					18
02	768	R	768	-0-	-0-	-0-	762	3	6	9	Y	5	17	1			6
03	899	#	754	-0-	-145	-0-	750	3	4	9	Y	4					10
04	870	#	748	-0-	-122	-0-	744	3	4	9	Y	4	9	1			5
05	868	#	823	-0-	-45	-0-	817	3	6	9	Y	5					10
06	840	#	781	-0-	-59	-0-	777	3	4	9	Y	4					14

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					3
02	476	#	455	-0-	-21	-0-	455	3			N	-0-					3
03	527	#	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					3
04	510	#	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					3
05	496	#	340	-0-	-156	-0-	340	3			N	-0-					3
06	510	#	170	-0-	-340	-0-	170	3			N	-0-					3

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					3
02	252	#	227	-0-	-25	-0-	227	3			N	-0-					3
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					3
04	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					3
05	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					3
*06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					3

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	#	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*05	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					153
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					153
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	130	3	73	9	N	66	166	1			53
04	207	R	207	-0-	-0-	-0-	160	3	47	9	N	43					96
*05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	142	3	32	9	N	29					125
*06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					125

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSER WELL #: 1 RRCID -> 104488 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2233 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	938	-0-	-70	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	1000	-0-	-80	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1054	#	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*06	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2					7
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					9
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4					13
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	376	2	4	9	N	4	1	8			16
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	390	2	4	9	N	4					20
06	540	N	318	-0-	-222	-0-	315	2	3	9	N	3					23

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	184	2	10	9	N	9	1	8			56
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	155	2	4	9	N	4	3	8			57
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	149	2	11	9	N	10					67
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	137	2	7	9	N	6	1	8			72
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	138	2	3	9	N	3					75
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	141	2	6	9	N	5	1	8			79

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 124288 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 465 - 468

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					93
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					93
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					93
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					93
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					93
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					93

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	352	-0-	-144	-0-	290	2	62	9	N	56					155
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	244	2	52	9	N	47					202
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	421	2	58	9	N	53	175	1			80
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	459	2	50	9	N	45					125
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	419	2	51	9	N	46					171
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	431	2	46	9	N	42	171	1			42

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					73
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					73
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					9
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					9
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					9

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	532	3	164	9	N	149	149	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					20
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					20
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	3	4	9	N	4					61
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	84	3	7	9	N	6					67
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3	9	N	3					70
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	94	3	3	9	N	3					73
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					73

BRITTON OPERATING, INC. 094640
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	40	-0-	-110	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					2
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1			Y	-0-					2
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					2
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1			Y	-0-					2
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	194	3	235	9	N	214	314	1			2
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	179	3	174	9	N	158	158	1			2
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	120	3	199	9	N	181	181	1			2
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	138	3	213	9	N	194	194	1			2
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	205	3	168	9	N	153	153	1			2
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					2

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

DIAMOND B OIL CO. II LLC 216912
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					93
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					93
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					93
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					93
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					93
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					2
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					2
03	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	1060	2			N	-0-					2
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					2
05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					201
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					201
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					201
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					201
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					201
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					202

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					57
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					57
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					57
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					57
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					57
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					57

GALA RESOURCES, LTD. 293081
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1					75
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1					76
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	789	2	1	9	N	1					77
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	810	2	1	9	N	1					78
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	895	2	1	9	N	1					79
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					79

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
MAHANEY, EARL WELL #: 6 RRCID -> 097672 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 3990

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2014

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115

LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135

OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS, JOHN H. 369100

RAMSEY-CORLEY WELL #: RRCID -> 104603 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1578 - 1582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		603	-0-	603	603	603	2			N	-0-					-0-
03	1143	N	540	-0-	-603	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			57

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			N	-0-					31
02	280	N	62	-0-	-218	-0-	62	2			N	-0-					31
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					31
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					31
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					31
06	360	N	119	-0-	-241	-0-	119	2			N	-0-					31

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179

GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	93	3	19	9	Y	17					45
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	87	3	28	9	Y	25					70
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	27	3	4	9	Y	4					74
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					74
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					74
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					74

KEATING ENERGY, INC. 453142

MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	904	3	15	9	N	14					159
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	823	3	13	9	N	12					171
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	850	3	14	9	N	13					184
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	834	3	99	9	N	90	190	1			84
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	820	3	15	9	N	14					98
06	840	N	568	-0-	-272	-0-	555	3	13	9	N	12					110

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
EASTERLY WELL #: RRCID -> 073631 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 4331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2011

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	3	10	9	N	9					108
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	406	3	8	9	N	7					115
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	375	3	14	9	N	13					128
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	372	3	3	9	N	3					131
*05	465	N	404	-0-	-61	-0-	396	3	8	9	N	7					138
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	399	3	14	9	N	13					151

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					11
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					11
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					11
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					11
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					11
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					9
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					9
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					9
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					9
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					9
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					9

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)//CONT.// 517060
SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					83
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-					83
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					83
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					83
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					83
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					83

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					9
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					9
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					9
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					9
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-					9
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					30
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					31
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	N	4					35
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	242	2	14	9	N	13					48
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1					49
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					50

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	49	2	1	9	N	1					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					75
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	79	2	23	9	N	21					96
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					96
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1					97

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					5
02	504	N	401	-0-	-103	-0-	401	2			N	-0-					5
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					5
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					5
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					5
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					14
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-					14
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					14
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					14
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					14
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237

MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					1
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					1
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					1
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					1
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					1

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					122
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	1					123
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					123
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					123
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					123
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					123

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					143
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					143
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					143
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					143
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					143
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					143

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					164
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					164
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2					166
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	255	2	2	9	N	2					168
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	221	2	2	9	N	2					170
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	170	2	1	9	N	1					171

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380

WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					32
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					32
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					32
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	346	2	4	9	N	4					121
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	273	2	2	9	N	2					123
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	N	4					127
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	N	3					130
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4					134
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	352	2	3	9	N	3					137

SINGLETON, W. 784875

CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408

YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339

STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	56	1	220	2	N	2					92
							2	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	56	1	246	2	N	1					93
							1	9									
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	56	1	263	2	N	7					100
							8	9									
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	56	1	118	2	N	-0-					100
05	341	N	125	-0-	-216	-0-	56	1	67	2	N	2					102
							2	9									
06	330	N	80	-0-	-250	-0-	56	1	24	2	N	-0-					102

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	796	2	1	9	N	1					100
02	952	N	909	-0-	-43	-0-	908	2	1	9	N	1					101
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					101
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1					102
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	942	2	1	9	N	1	1	8			102
06	990	N	612	-0-	-378	-0-	611	2	1	9	N	1					103

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					56
02	896	N	718	-0-	-178	-0-	718	2			N	-0-					56
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					56
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					56
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					56
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					56

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	155	2	10	9	N	9					148
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					148
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					148
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					148
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1	1	8			148
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			148

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	756	2	15	9	N	14					284
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	N	11					295
03	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-	174	1			121
*04	750	N	681	-0-	-69	-0-	653	2	28	9	N	25					146
*05	775	N	645	-0-	-130	-0-	643	2	2	9	N	2					148
06	360	N	45	-0-	-315	-0-	45	2			N	-0-					148

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

01	2790		1603	-0-	-1187	-0-	1388	2	215	9	N	195	372	1			146
02	2520		2417	-0-	-103	-0-	1875	2	542	9	N	493	372	1	1	8	266
03	2790		2487	-0-	-303	-0-	1929	2	558	9	N	507	557	1			216
04	2700		2313	-0-	-387	-0-	1798	2	515	9	N	468	540	1	1	8	143
05	2666	N	2345	-0-	-321	-0-	1817	2	528	9	N	480	368	1	1	8	254
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	1757	2	487	9	N	443	549	1			148

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					91
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					91
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					91
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					91
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					91
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					91

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1384	2	59	9	N	54	181	1			22
02	1764	N	1352	-0-	-412	-0-	1206	2	146	9	N	133					155
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1093	2	69	9	N	63	2	8			216
04	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	1042	2	74	9	N	67	181	1	1	8	101
05	1488	N	829	-0-	-659	-0-	771	2	58	9	N	53	1	8			153
06	1110	N	513	-0-	-597	-0-	470	2	43	9	N	39	4	8			188

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

01	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	476	N	23	-0-	-453	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1570	2	46	9	N	42					195
02	2044	N	1055	-0-	-989	-0-	1051	2	4	9	N	4					199
03	1674	N	1094	-0-	-580	-0-	1075	2	19	9	N	17					216
04	1560	N	1094	-0-	-466	-0-	1093	2	1	9	N	1	164	1	1	8	52
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	2	9	9	N	8					60
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	N	12					72

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					9
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					5
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					5
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					5
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					5
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					5
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					29
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					29
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					29
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					29
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					29
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	183	2	134	9	N	122	175	1			59
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	147	2	118	9	N	107					166
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	112	2	50	9	N	45	168	1			43
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	119	2	94	9	N	85					128
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	119	2	98	9	N	89	161	1			56
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	170	2	124	9	N	113	157	1			12

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	34	1	12	2	N	-0-					115
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	14	1	19	2	N	-0-					115
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					115
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	34	1	13	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					115
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) //CONT.// 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2849	R	2849	-0-	-0-	-0-	2808	3	41	9	N	37					66
08	3212	R	3212	-0-	-0-	-0-	3101	3	111	9	N	101	167	1			-0-
09	1800	#	662	-0-	-1138	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	1860	#	1011	-0-	-849	-0-	955	3	56	9	N	51					51
11	2904	R	2904	-0-	-0-	-0-	2871	3	33	9	N	30					81
12	2800	R	2800	-0-	-0-	-0-	2695	3	105	9	N	95	175	1			1
01	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2329	3	286	9	N	260	175	1			86
02	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	1927	3	84	9	N	76					162
03	2141	R	2141	-0-	-0-	-0-	2119	3	22	9	N	20	169	1			13
04	1800	#	867	-0-	-933	-0-	867	3			N	-0-					13
05	2199	R	2199	-0-	-0-	-0-	2089	3	110	9	N	100					113
*06	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	2245	3	108	9	N	98	174	1			37

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

01	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	392	#	324	-0-	-68	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	450	#	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

01	496	#	225	-0-	-271	-0-	225	3			N	-0-					87
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					87
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					87
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					87
05	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					87
06	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					87

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

01	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114